

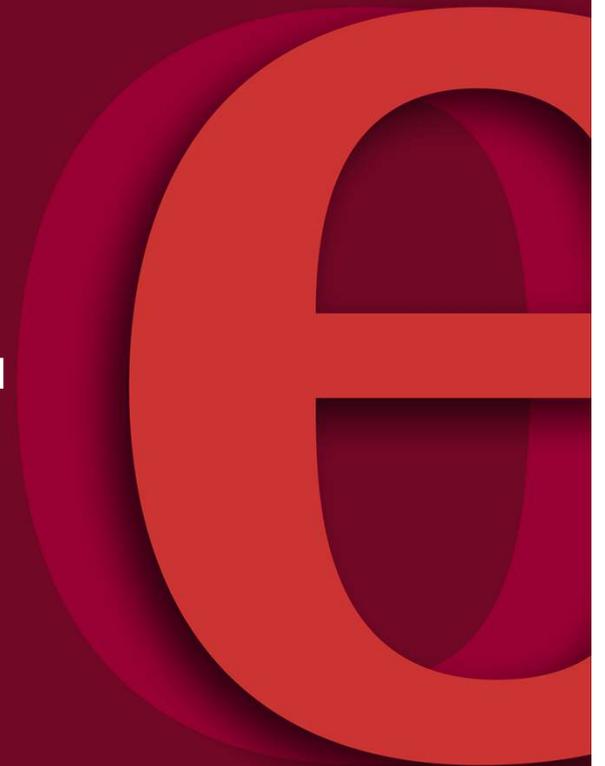


4. Branchenforum Marktkommunikation

Umsetzung der Energie- Gemeinschaften aus dem EAG

Yildiz Tuna, Energie AG Oberösterreich Customer Services GmbH

Webinar, 7. Dezember 2021



Energie-Gemeinschaften aus dem EAG-Paket

... die Neuen ...

28.07.2021: Erneuerbaren-Ausbau-Gesetzespaket (EAG-Paket) tritt in Kraft

- Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften (EEG) gem. §16c EIWOG
- Bürgerenergiegemeinschaften (BEG) gem. §16b EIWOG



Was bedeutet das in der Marktkommunikation?

Neue Energie-Gemeinschaften	→	als neue Marktpartner-Rollen
Neue Marktpartner-Rollen	→	neue Prozesseabläufe
Neue Prozessabläufe	→	erfordern neuen Datenaustausch
Neuer Datenaustausch	→	Neue Marktprozesse

Neue Marktpartner-Rolle

REGULÄRER ABLAUF

- Welcher Daten- bzw. Informationsaustausch ist notwendig?
- Prozessabläufe und Marktprozesse werden erarbeitet
- Prozessbeschreibungen auf www.eutilities.at
- Schemata für den elektronischen Datenaustausch
- Konsultation entsprechend SoMa 5 auf www.eutilities.at
- Veröffentlichung nach Ende der Konsultation
- Implementierung in den Systemen der Marktpartner
- Testphase
- Produktivsetzung



Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften (EEG) gem. §16c EIWOG

... lokale EEG vs. regionale EEG

lokal

- Verbrauchs- und Erzeugungsanlagen sind über die Niederspannungs-Ortsnetzleitungen, die alle an einer Trafostation angeschlossen sind, verbunden
- Verteilmodelle:
 - statisch oder dynamisch
- Vergünstigte Netznutzungsentgelte

regional

- Verbrauchs- und Erzeugungsanlagen können auch über Mittelspannungsleitungen zwischen mehreren Trafostationen verbunden sein.
- Verteilmodelle:
 - statisch oder dynamisch
- Vergünstigte Netznutzungsentgelte

Bürgerenergiegemeinschaft (BEG) gem. §16b EIWOG

Gemeinschaftsstruktur einer BEG

- Verbrauchs- und Erzeugungsanlagen müssen nicht miteinander verbunden sein.
- Teilnehmerkreis kann sich über mehrere Netzgebiete erstrecken.
- Verteilmodelle:
 - statisch oder dynamisch
- Keine vergünstigten Netznutzungsentgelte

Aufgaben der Netzbetreiber

Welche Rolle spielt der Netzbetreiber?

- Auskunftserteilung über den Nahebereich
- Zuordnung der teilnehmenden Zählpunkte zur Energie-Gemeinschaft
- Einbau Smart-Meter oder Lastprofilzähler
- Messung der Viertelstundenwerte der teilnehmenden Erzeugungs- und Verbrauchsanlagen
- Berechnung der zugewiesenen Erzeugungsanteile und Ermittlung der Eigendeckung auf Basis des gemessenen Verbrauches
- Berechnung des Überschusses
- Übermittlung der Energiedaten an die berechtigten Marktpartner
- Erstellung der Netzrechnung

***Gemeinschaftliche Erzeugungsanlage (GEA)
gem. § 16a ElWOG***

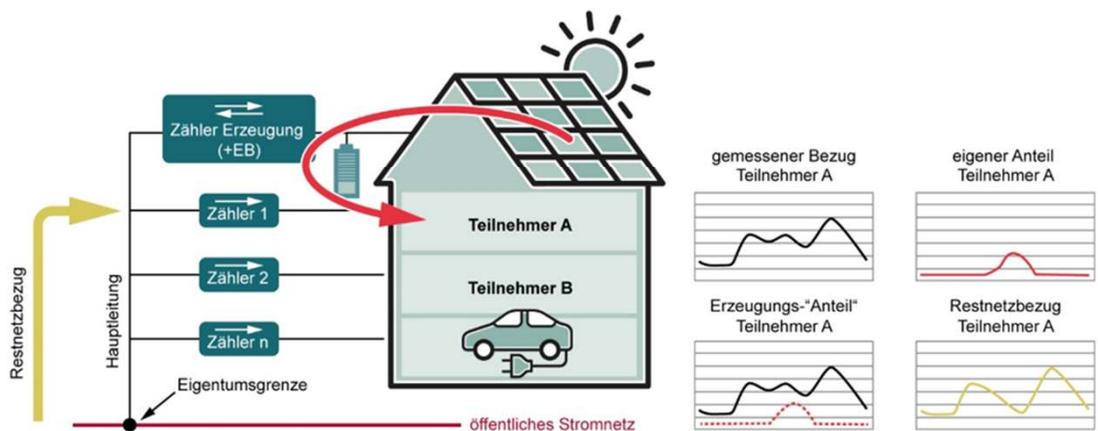
ähnlich, aber nicht ident

WARUM ?

Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen (GEA) gemäß §16a EIWOG

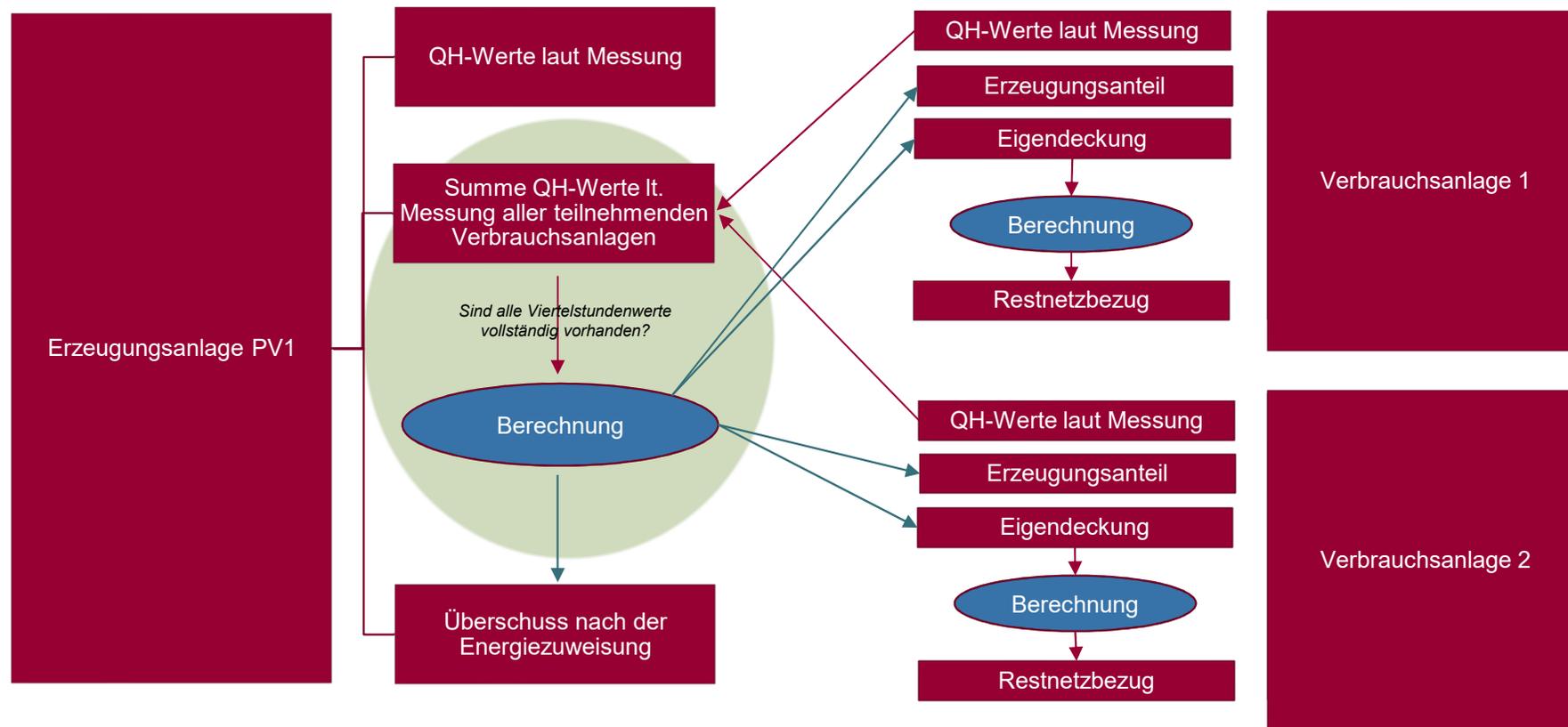
Energiezuweisung innerhalb einer GEA

Status quo: Bestehende Energiegemeinschaften „Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen §16a“

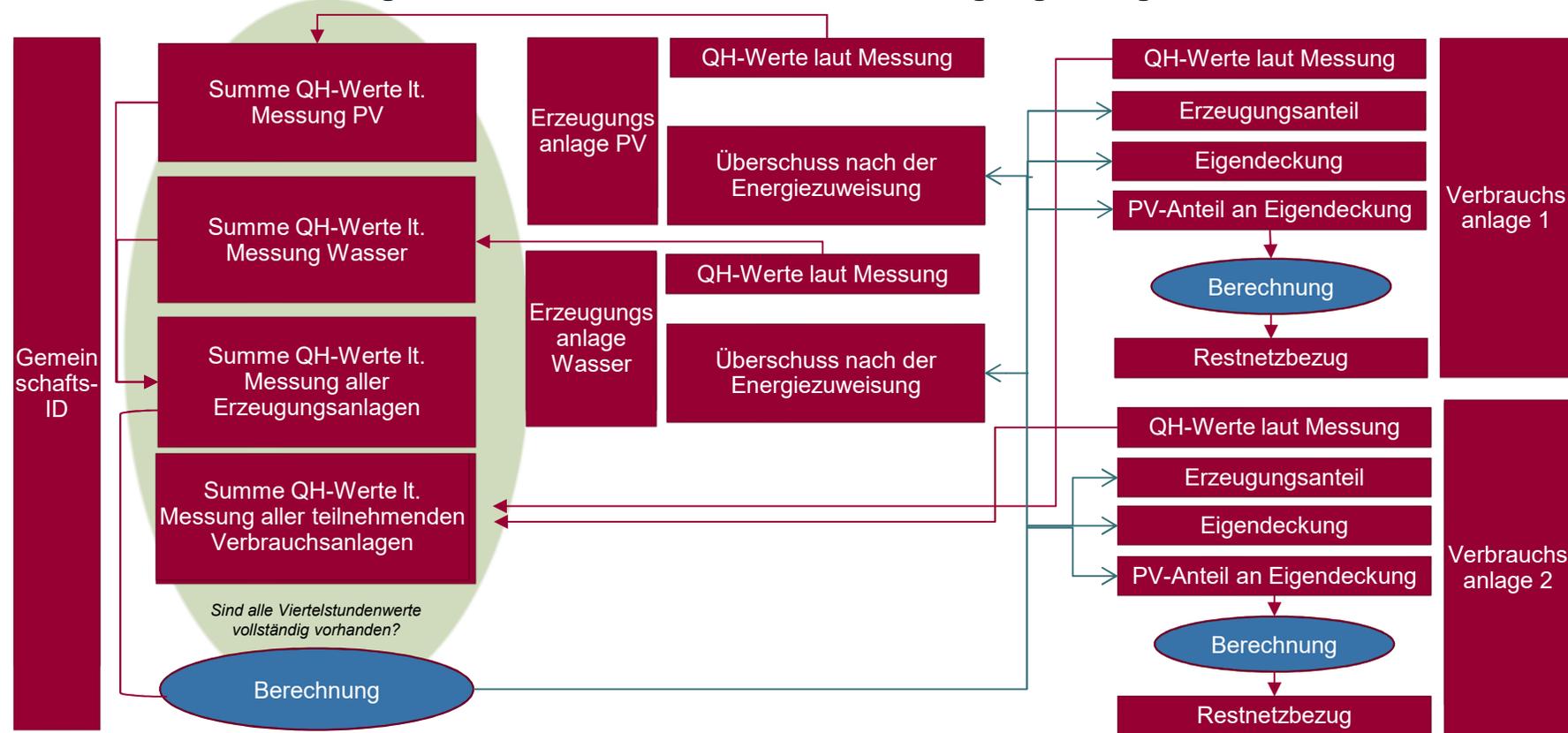


Oesterreichs Energie, Konzeptbeschreibung

Datenmodell Gemeinschaftliche Erzeugungsanlage gem. §16a (GEA)



Datenmodell einer Energie-Gemeinschaft mit mehreren Erzeugungsanlagen



Rückverteilung der nicht zugewiesenen Mengen auf die Erzeugungszählpunkte

Gemeinschafts-ID 1 (EEG) - Energiezuweisung durch NB														
Erzeugungsanlagen								Verbrauchsanlagen						
ZP	QH lt. Messung je Erzeugungsz-P	Erzeugung aggregat	% Anteile je ZP an Erzeugungs aggregat	Gesamt erzeugung vor der Energie zuweisung	% Anteile je Erzeugungsaggre gat an der Gesamterzeugung	Gesamtübersc huss nach der Energiezuweis ung	Anteil an Gesamtüberschus s je Erz.Art	Überschuss je ZP und Erz.Art	ZP	QH lt. Messung/Verbrau ch pro Teilnehmer	Eigendeckung pro Teilnehmer	PV-Anteil an der Eigendeckung	Erzeugungsant eil pro Teilnehmer	Restnetzbezug pro Teilnehmer
										1-1:1.9.0 G.01	1-1:2.9.0 G.03	NEU: 1-1:2.9.0 G.03 x	1-1:2.9.0 G.02	1-1:1.9.0 P.01
E1 _{PV}	5,00		16,67					1,00	T1	20,00	20,00	12	25	0
E2 _{PV}	10,00	30,00	33,33		60,00		6,00	2,00	T2	10,00	10,00	6	12,5	0
E3 _{PV}	15,00		50,00			10,00		3,00	T3	5,00	5,00	3	6,25	0
E4 _{WA}	2,00		10,00	50,00				0,40	T4	5,00	5,00	3	3,75	0
E4 _{WA}	4,00	20,00	20,00		40,00		4,00	0,80			40,00			
E5 _{WI}	6,00		30,00					1,20						
E6 _{WI}	8,00		40,00					1,60						

1 Menge aus der Gesamterzeugung (50 kWh) wird entsprechend dem statischen oder dynamischen Modell zugeordnet

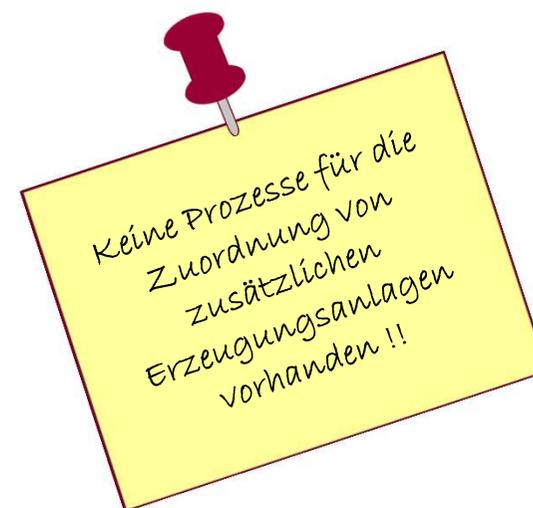
2 Nicht zugewiesene Erzeugungsmenge (10 kWh) wird "retourniert"

Datenaustausch

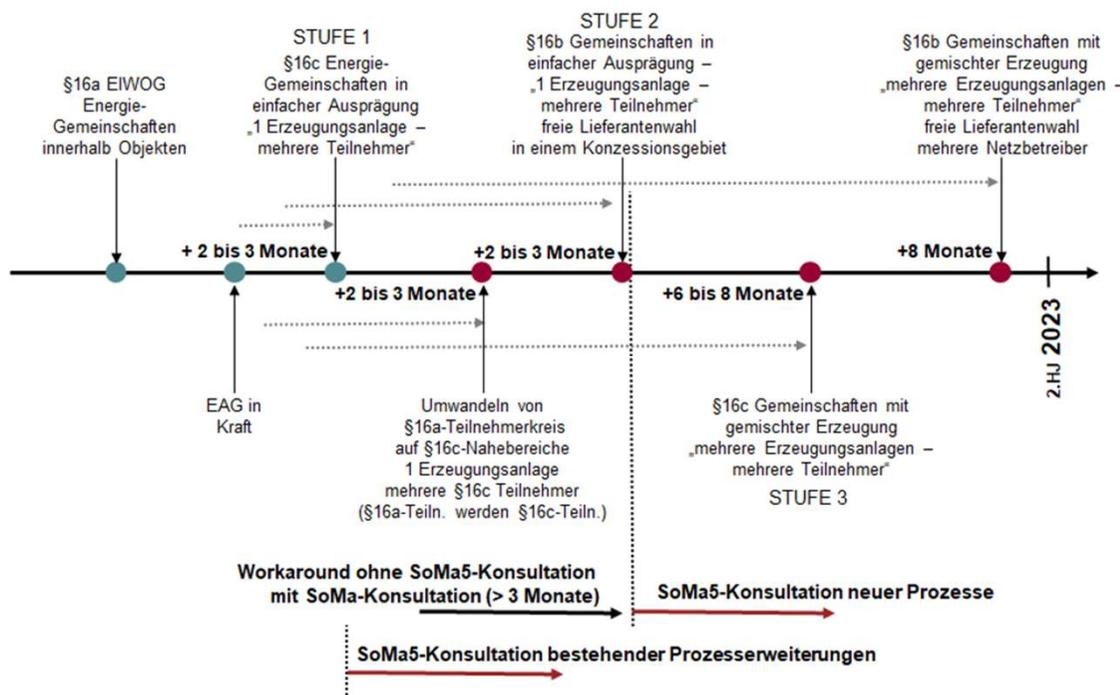
Marktkommunikationsprozesse für GEA

Prozess-Bezeichnung	Marktprozess
Übermittlung eines Nachweisdokumentes	MD_VDC
Anforderung Registrierung Teilnahme	GC_REQ_RP
Anforderung Aktivierung bzw. Änderung	GC_REQ_AP
Anforderung Deregistrierung Teilnahme	GC_REQ_DP
Übermittlung einer Abmeldung	GC_MSG_MO
Versenden der Energiedaten	CR_MSG

Diese Prozesse dienen der Zuordnung von **VERBRAUCHANLAGEN** zu einer **gemeinschaftlichen Erzeugungsanlage**



Stufenplan



Oktober 2021:
lokale und regionale EEG

April 2022:
BEG innerhalb von 1 Netzgebiet

Oktober 2022:
Neue Marktprozesse und Datenmodelle

Juli 2023:
BEG – netzgebiet-übergreifend

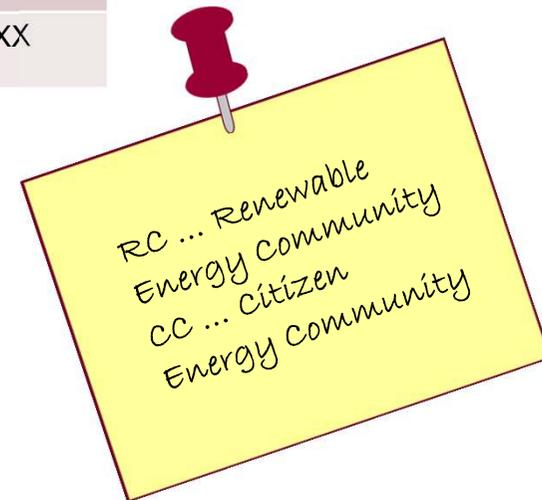
ebUtilities

Anpassungen auf www.eutilities.at

- Registrierung auf ebUtilities in der neuen Marktpartner-Rolle:

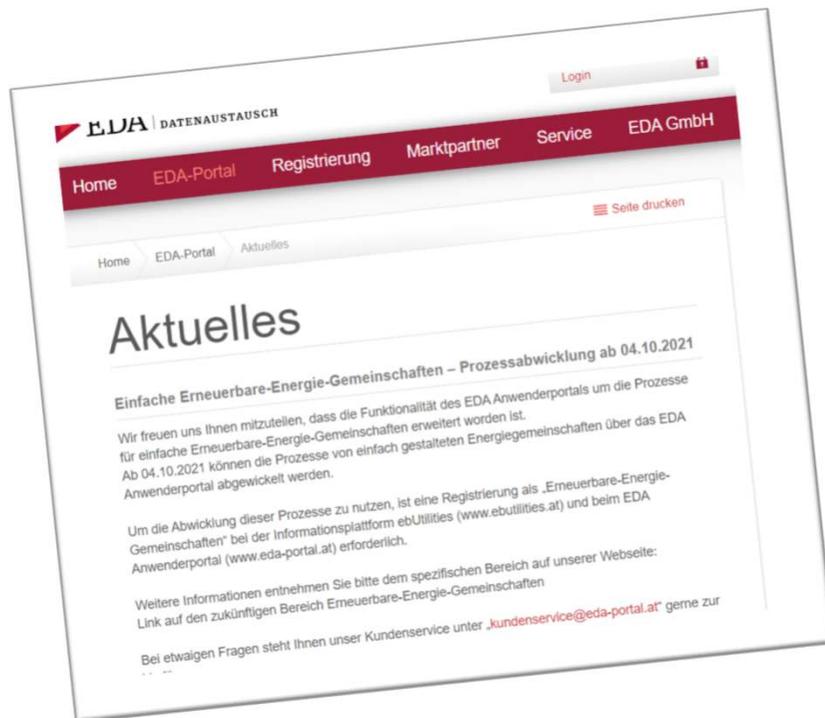
Art der Energiegemeinschaft	Marktpartner-ID
Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft §16c EIWOG	RCXXXXXX
Bürgerenergiegemeinschaft §16b EIWOG	CCXXXXXX

- Prozessbeschreibungen wurden erweitert:
 - CR_MSG
 - GC_MSG_MO
 - GC_REQ_AP
 - GC_REQ_DP
 - GC_REQ_RP
 - MD_VDC



Niederschwelliger EDA-Zugang für die neuen Marktpartner

EDA-Anwenderportal



Das Einrichten von neuen Funktionalitäten erfordert:

- Spezifikation mit dem EDA-Team
- Umsetzung
- Testphase
- Produktivsetzung

Musterverträge

Verträge zwischen der Energiegemeinschaft und dem Netzbetreiber

Musterverträge für Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften (EEG) wurden am 01.10.2021 auf der Branchenhomepage www.ebUtilities.at veröffentlicht.

Eckpunkte der Verträge:

- Gemeinschafts-ID
- Marktpartner-ID der EEG
- Art der Energiegemeinschaft
 - Lokale oder regionale EEG
- Verteilmodell
 - Statisch oder dynamisch
- Pflichten einer EEG



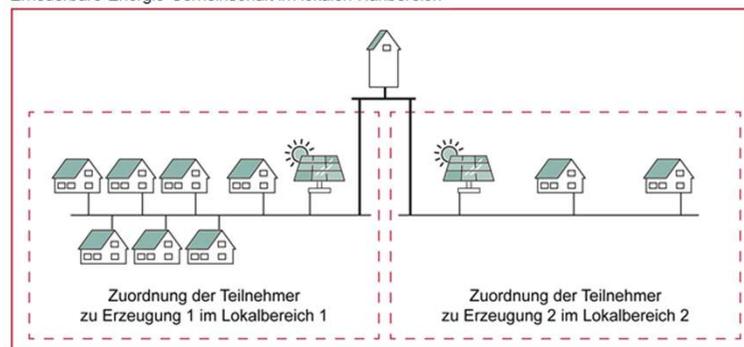
Seit Oktober 2021 Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften

Umsetzungen im Oktober 2021

Lokale und regionale Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften (EEG)

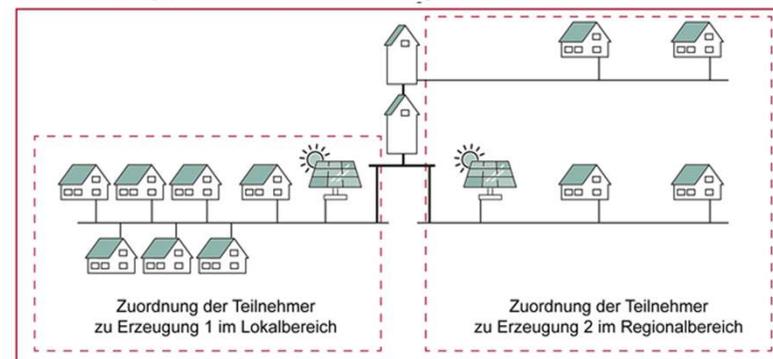
Stufe 1 / lokal: Einfache Ausprägung der EEG
1 Erzeugungsanlage mit mehreren Teilnehmern

Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft im lokalen Nahbereich



Stufe 1 / regional: Einfache Ausprägung der EEG
1 Erzeugungsanlage mit mehreren Teilnehmern

Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft im lokalen und regionalen Nahbereich



Quelle Grafiken: Oesterreichs Energie, Konzeptbeschreibung

Datenaustausch

Zu verwendende Marktprozesse

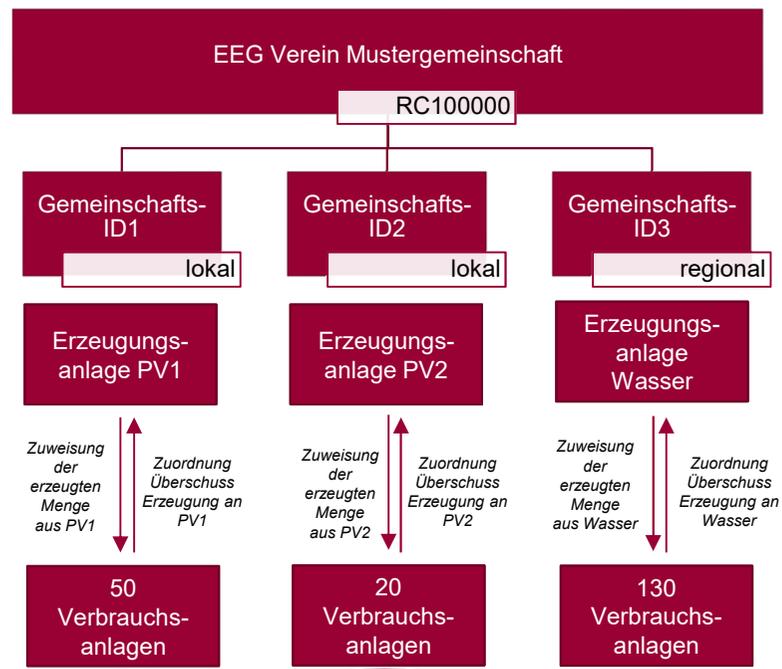
Prozesse

Prozess	Version	Bezeichnung	Status	Gültig von	Gültig bis
CR_MSG	03.01	Versenden der Energiedaten - ACHTUNG! Schemaset CR_MSG_03.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_MSG_MO	01.01	Übermittlung einer Abmeldung - ACHTUNG! Schemaset GC_MSG_MO_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_AP	01.01	Anforderung Aktivierung bzw. Änderung - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_AP_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_DP	01.11	Anforderung Deregistrierung Teilnahme - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_DP_01.10	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_RP	01.11	Anforderung Registrierung Teilnahme - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_RP_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
MD_VDC	02.11	Übermittlung eines Nachweisdokumentes - ACHTUNG! Schemaset MD_VDC_02.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099

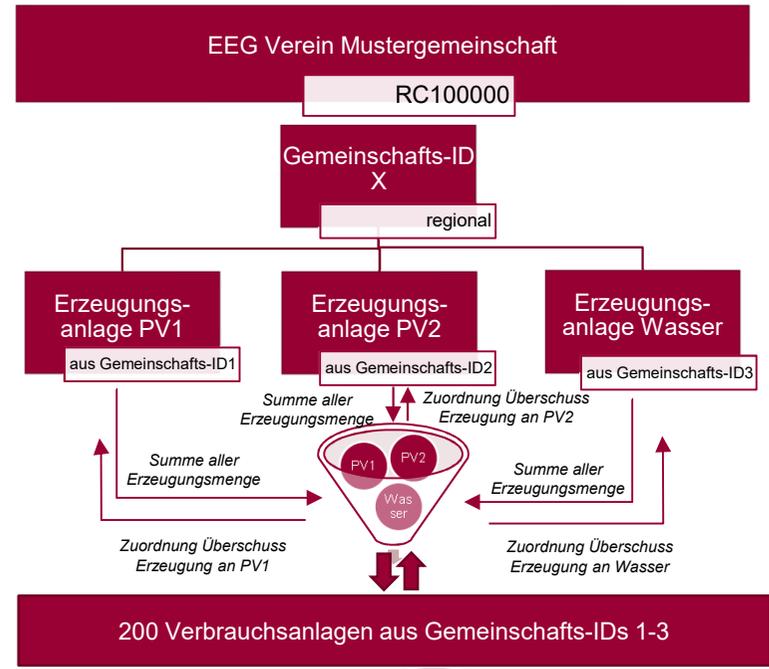
Realisierung von Gemeinschaften mit mehreren Erzeugungsanlagen

Seit **Oktober 2021** Gründung einer Gemeinschaft mit vereinfachter Energiezuteilung und ...

... automatischem Übergang im **Oktober 2022** mit Energiezuteilung über die gesamte Gemeinschaft



HEUTE



OKT. 2022

April 2022

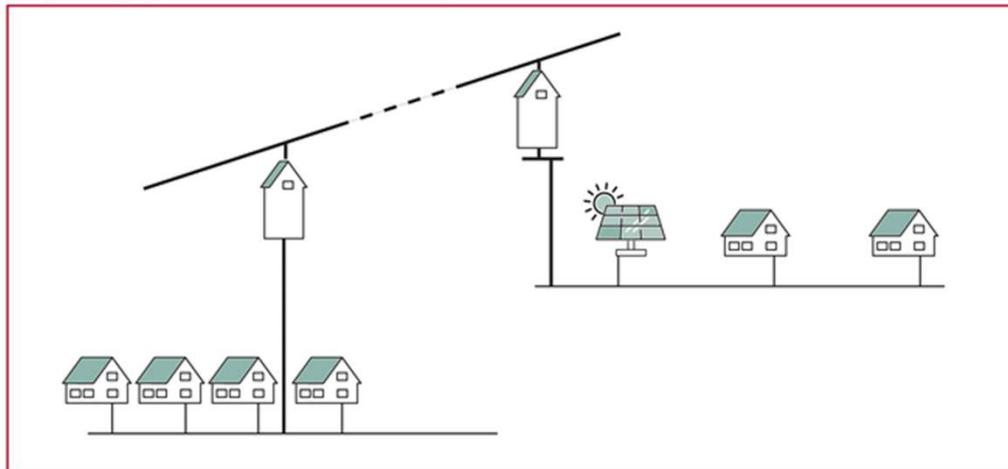
Bürgerenergiegemeinschaften Änderungen für die Lieferanten

Umsetzungen im April 2022

Bürgerenergiegemeinschaften (BEG)

Stufe 2: Einfache Ausprägung der Bürgerenergiegemeinschaften
1 Erzeugungsanlage mit mehreren Teilnehmern im Konzessionsgebiet

Bürgerenergiegemeinschaft im Konzessionsgebiet



Quelle: Oesterreichs Energie, Konzeptbeschreibung

Verbrauchs- und Erzeugungsanlagen müssen nicht miteinander verbunden sein.

Für die Umsetzung in dieser Phase gilt:
Alle teilnehmenden Anlagen befinden sich in EINEM Netzgebiet.

Datenaustausch

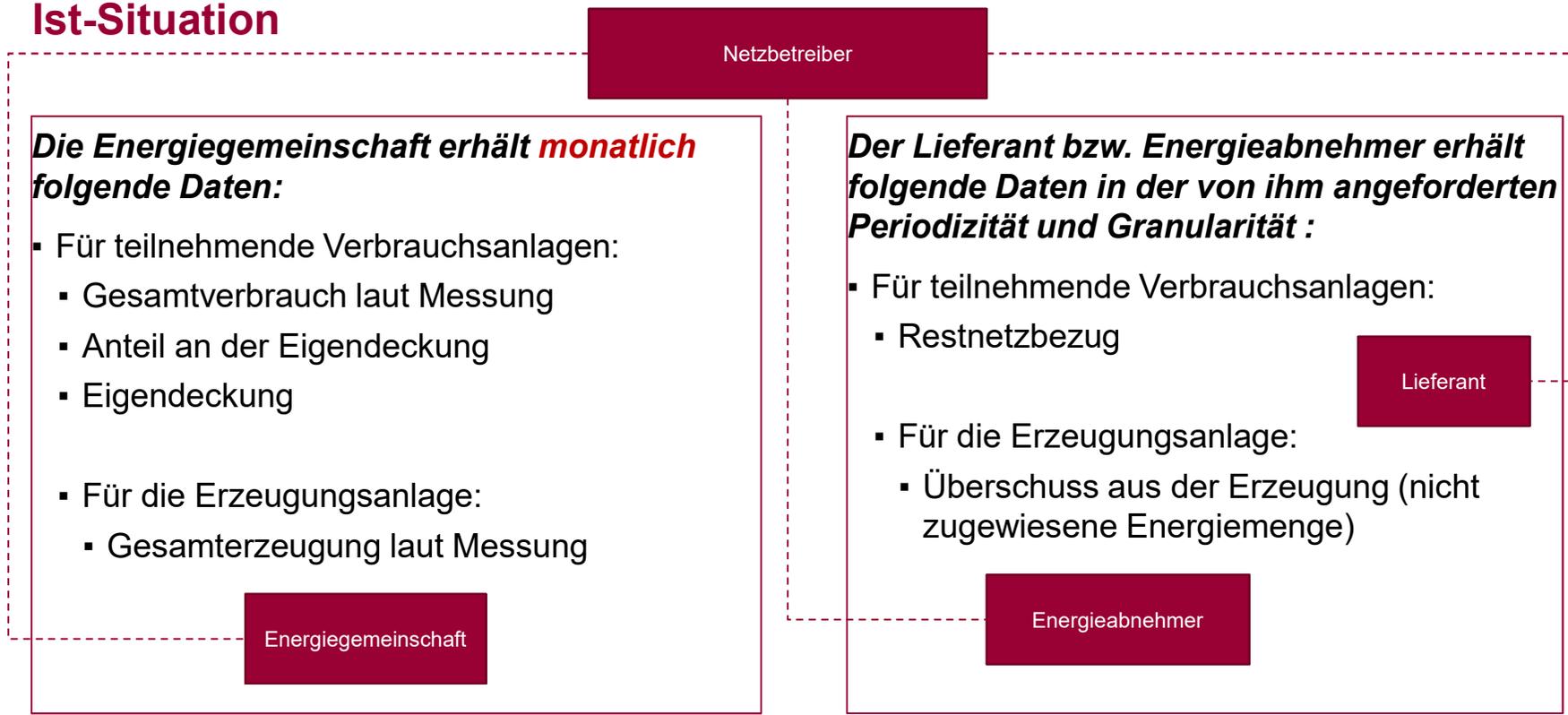
Zu verwendende Marktprozesse

Prozesse

Prozess	Version	Bezeichnung	Status	Gültig von	Gültig bis
CR_MSG	03.01	Versenden der Energiedaten - ACHTUNG! Schemaset CR_MSG_03.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_MSG_MO	01.01	Übermittlung einer Abmeldung - ACHTUNG! Schemaset GC_MSG_MO_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_AP	01.01	Anforderung Aktivierung bzw. Änderung - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_AP_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_DP	01.11	Anforderung Deregistrierung Teilnahme - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_DP_01.10	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
GC_REQ_RP	01.11	Anforderung Registrierung Teilnahme - ACHTUNG! Schemaset GC_REQ_RP_01.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099
MD_VDC	02.11	Übermittlung eines Nachweisdokumentes - ACHTUNG! Schemaset MD_VDC_02.00	Aktiv	04.10.2021	31.12.2099

Energiedatenaustausch

Ist-Situation



Energiedatenaustausch ab April 2022

Grundlage §16e EIWOG – Messung und Verrechnung bei Energiegemeinschaften

- **Abs. (2)** ... gemessene Viertelstundenwerte der Erzeugungs- und Verbrauchsanlagen sind nach Maßgabe der Marktregeln ehestmöglich, spätestens am Folgetag
 - den Lieferanten sowie
 - der Energiegemeinschaft zur Verfügung zu stellen.
- Täglicher Energiedatenversand an Energiegemeinschaft
- Täglicher Energiedatenversand an Lieferant/Energieabnehmer
- Lieferant/Energieabnehmer erhält zusätzliche Energiedaten (Gesamtverbrauch bzw. –erzeugung laut Messung)

Solange eine Anlage (Erzeugung oder Verbrauch) an einer Energiegemeinschaft teilnimmt, erhält der Lieferant/Energieabnehmer die Energiedaten täglich als Viertelstundenwerte!

Weitere Änderungen für Lieferanten/Energieabnehmer

Optimierung der Customer Processes

MD_CHG_PD (Stammdatenänderung – Änderung von Zählpunktdateien)

Die Teilnahme bzw. das Ende der Teilnahme an einer Energiegemeinschaft hat die Änderung des Mess- und Übertragungsintervalls auszulösen und dem Lieferanten mittels dem Prozess MD_CHG_PD zu übermitteln.

CP_REQ_CMI – Anforderung auf Änderung des Mess-/Übertragungsintervalls

Der Device-Type und das Übertragungsintervall darf sich für die Dauer der Zuordnung an einer Energiegemeinschaft nicht ändern. Auch Anforderungen durch Lieferanten mittels CP_REQ_CMI oder Lieferantenwechselprozesse dürfen keine Änderungen auslösen.

Erst nach der Beendigung der Zuordnung aufgrund einer Deregistrierung sind die Anforderungen zu berücksichtigen.

Anforderungen für einen an einer Energiegemeinschaft teilnehmenden Zählpunkt darf nicht mit dem Grund „Lieferant erhält bereits angefordertes Ables-/Übertragungsintervall“ abgelehnt werden. Der Prozess CP_REQ_CMI ist mit dem neuen Grund „Teilnehmer E-Gemeinschaft/Anforderung/Änderung vorgemerkt“ zu beantworten.

Weitere Änderungen für Lieferanten/Energieabnehmer

Optimierung der Customer Processes

Schemaerweiterung MasterData:

Das Schema Masterdata ist um die nachstehenden Felder zu erweitern und als Pflichtfeld sowohl für Verbrauchs- als auch für Erzeugungszählpunkte zu definieren:

MasterData – EnergyCommunity	
GC	Gemeinschaftliche Erzeugungsanlage §16a
RC_L	Lokale Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft §16c
RC_R	Regionale Erneuerbare-Energie-Gemeinschaft §16c
CC	Bürgerenergiegemeinschaft §16b
NONE	Keine Zuordnung zu einer Energie-Gemeinschaft

Oktober 2022
Optimierte Prozessabläufe für Energie-
Gemeinschaften
(Customer Consent Management)

Datenaustausch für GEA, EEG und BEG

Motivation

- „Einfache und schlanke“ Prozesse
- Marktprozesse für die Zuordnung von zusätzlichen Erzeugungsanlagen
- Gemeinschafts-ID wird relevant in der Marktkommunikation
 - Gemeinschafts-ID repräsentiert eine GEA, EEG oder BEG
- Energie-Gemeinschaft startet den „Teilnahmeprozess“ für eine Erzeugungs- oder Verbrauchsanlage mit Angabe der Gemeinschafts-ID

Datenaustausch

Ablöse der bestehende Prozesse durch Customer Consent Management (CCM)

MaKo-Prozesse bis Oktober 2022		MaKo-Prozesse bis Oktober 2022	
Prozess-Bezeichnung	Marktprozess	Prozess-Bezeichnung	Marktprozess
Übermittlung eines Nachweisdokumentes	MD_VDC	Anforderung Teilnahme	<ul style="list-style-type: none"> • CM_REQ_OFFL oder • CM_REQ_ONL
Anforderung Registrierung Teilnahme	GC_REQ_RP		
Anforderung Aktivierung bzw. Änderung	GC_REQ_AP		
Anforderung Deregistrierung Teilnahme	GC_REQ_DP	Deregistrierung/Info über eine Abmeldung oder VZ	<ul style="list-style-type: none"> • CM_REV_CUS (Aufhebung d. Endkunde) oder • CM_REV_IMP (Aufhebung durch energiewirtschaftlichen Datenaustausch) oder • CM_REV_SP (Aufhebung durch Dienstleister/E-Gemeinschaft)
Übermittlung einer Abmeldung	GC_MSG_MO		
Versenden der Energiedaten	CR_MSG	Versenden der Energiedaten	CR_MSG

Ausblick

Bürgerenergiegemeinschaften (BEG)

Netzgebietübergreifend ab Juli 2023

- Wie können netzgebietübergreifende Gemeinschaftskonstrukte aussehen?
- Definition der Energiezuweisung
- Hauptansprechpartner für die Bürgerenergiegemeinschaft bleiben weiterhin die betroffenen Netzbetreiber!

Mehrfachzuordnungen ab Jänner 2024

- Anlagen dürfen an mehr als einer Energie-Gemeinschaft zugeordnet werden
- Festlegung von Priorisierungen
-



Umsetzung der Energie-Gemeinschaften aus
dem EAG

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit!**

Yildiz Tuna, Energie AG Oberösterreich Customer
Services GmbH