

Nachweissystem für erneuerbare Gase

Klimaaktiv: Biogas Workshopreihe Biomethaneinspeisung – Gasnetz
18.03.2021, Stefanie Königsberger, Andreas Wolf





Verteilernetzbetreiber



AGCS Gas Clearing & Settlement AG

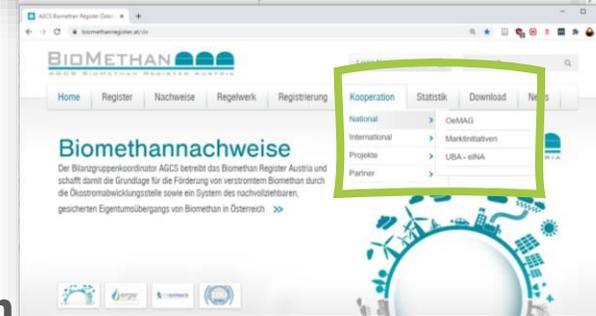
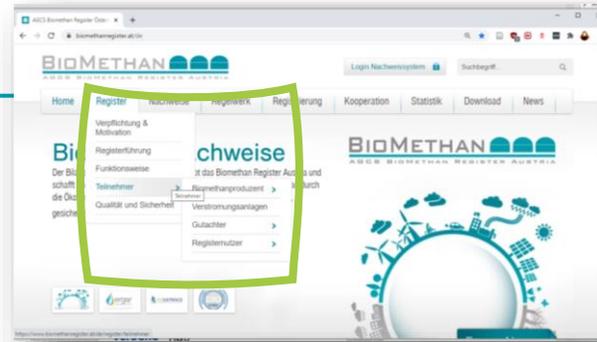
- Clearingstelle und Bilanzgruppenkoordinator Gas
- Berechnung und Verrechnung der Ausgleichsenergie, MERIT Order List Plattformen
- Abwicklung Lieferantenwechsel in Österreich
- Aufzeichnung aller Gasbewegungen, Ein- und Ausspeisungen, inklusive Biomethan

Basis unserer Arbeit

- Österreichisches Gaswirtschaftsgesetz (GWG)
- Allgemeine Bedingungen
- Österreichisches Ökostromgesetz (ÖSG)
 - ✓ **AGCS Biomethan Register Austria**

Marktteilnehmer

- Biomethanproduzenten
- Biomethanverstromer
- Gutachter
- Registernutzer / Händler
- Abwicklungsstelle OeMAG



Kooperationen & Schnittstellen

- System des Bilanzgruppenkoordinators (alle Marktgebiete: AGCS & A&B)
- OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
- Webapplikation eIna Umweltbundesamt GmbH
- HKN-Datenbank E-Control (in Entwicklung)
- dena Biogasregister Deutschland

Kooperationen mit zuständigen Abwicklungsstellen

Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
Ökostrom aus Biomethan

UBA: Elektronischer Nachhaltigkeitsnachweis
Biomethan als nachhaltiger Biokraftstoff

Herkunftsnachweise Gaskennzeichnung
In Entwicklung

Organisationen und Netzwerke zur Harmonisierung von europäischen Austausch

Biogas Register Deutschland
dena

Europäischer Verband
European Renewable Gas Registry
Register in: AT, DE, DK, NL, UK

EU Kommission
Konsultationen und Meetings

European Committee for Standardization
CEN 16325 Herkunftsnachweis

Gesprächspartner Österreich

VEREINIGUNG DER ÖSTERREICHISCHEN PAPIERINDUSTRIE

Partner

H2020 F&E EU-Projekte

Fuelling Biomethane
BIOmethane as Sustainable and Renewable Fuel
2015-2017

Renewable Gas Trade Centre in Europe
REnewable GAs TRade Center in Europe
2019-2022

Gesprächspartner Europa

European Biogas Association

association of issuing bodies

Gas Infrastructure Europe

TECHNICAL ASSOCIATION OF THE EUROPEAN NATURAL GAS INDUSTRY

SO YOU CAN RELY ON THE MARKET

Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

Europäische Entwicklungen

Gesetzliche Rahmenbedingungen (§21 ÖSG 2012)

- „Bundesgesetz über die **Förderung der Elektrizitätserzeugung aus erneuerbaren Energieträgern**“
- „Der Bilanzgruppenkoordinator gemäß GWG hat für die Ökostromabwicklungsstelle und auf deren Rechnung **monatlich Bestätigungen mit einer eindeutigen Identifizierungskennung über die eingespeisten Biogasmengen** auszustellen.“
- „Der Biogasanlagenbetreiber hat bis zum 31. März des Folgejahres die Qualität und Menge des eingespeisten Biogases durch ein **Gutachten** eines technischen Sachverständigen der Ökostromabwicklungsstelle nachzuweisen.“



Abwicklung in der Praxis Biomethan Register Austria

- Ökostromförderung für die Verstromung von Biomethan, welches an anderer Stelle in das Erdgasnetz eingespeist wurde
- Bilanzgruppenkoordinator (AGCS)
 - Betreibt Biomethan Register Austria (2012)
 - Monatliche Ausstellung Biomethannachweise
 - Registrierung
 - Biomethanproduzent
 - Biomethanverstromer
 - Gutachter („technischer Sachverständiger“)
- Ökostromabwicklungsstelle
 - Stilllegung der Biomethannachweise
 - Biomethannachweise inkl. Gutachten als Beweis für Ökostromförderung

Ebene: physischer Wert
Gasfluss



Ebene: Erneuerbarer Wert
Nachweise & Register



Datenlieferant,
Schnittstelle

GASNETZ

Österreich: AGGM, Gas Connect Austria, TAG, VNB
Services: AGCS, A&B



- * on-grid: entlang des Gasnetzes
- * off-grid: entlang entsprechender Lieferkette

- * on-grid: gekoppelt, entlang des Gasnetzes
- * off-grid: entlang der Lieferkette



Datenlieferant,
Schnittstelle;

Schluss
Massenbilanz



Datenlieferant

- * on-grid: Qualitätskriterien und -anforderungen
- * off-grid: Energiemengen & Qualitätskriterien und -anforderungen

Ebene: Grüner Wert
Qualität und Nachhaltigkeit



Für Eigenschaft „Nachhaltigkeit“

- Begutachtung der gesamten Lieferkette
- Massenbilanzierung

KONSUMENT Anwendungen



Förderungen
Ökostromförderung
ÖSG 2012



Zielanrechnung
Unionsziel Art 3 RED II
Kraftstoffquote Art 25-31
RED II
Grüngasquote (EAG)



Gaskennzeichnung
Ausweisung Versorgermix Art
19 RED II



Marktinitiativen
Freiwillige
Ausweisungen

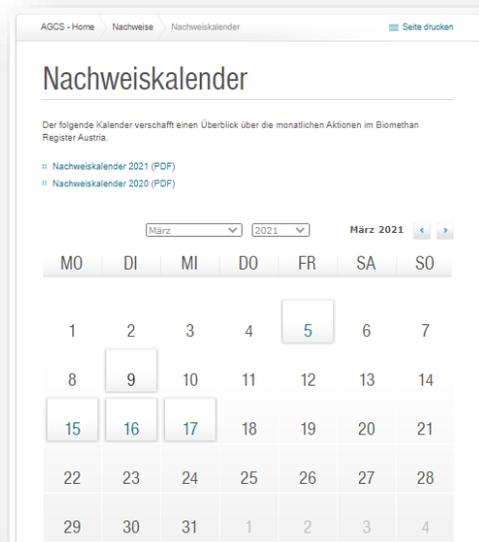


Zukünftige
Anwendungen

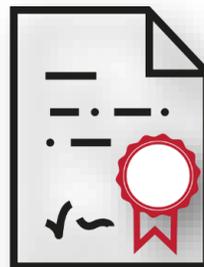
Erstellung Biomethannachweis – Prozess im Zeitverlauf laut Nachweiskalender

Werktage des Einspeisemonats					
5.	11.	11.	12.	13.	ab 13.
Eingabeschluss Additive	Bereitstellung Einspeisedaten	Clearingschluss AGCS	Erstellung Biomethannachweise	Ausstellung Biomethannachweise	Biomethannachweise handelbar
Biomethanproduzent Gutachter	Netzbetreiber	AGCS Cas Clearing & Settlement AG	AGCS Biomethan Register Austria	AGCS Biomethan Register Austria	Eigentümer (Biomethanproduzent)

Erstellung und Stilllegung Biomethannachweis - Prozess



Biomethannachweis



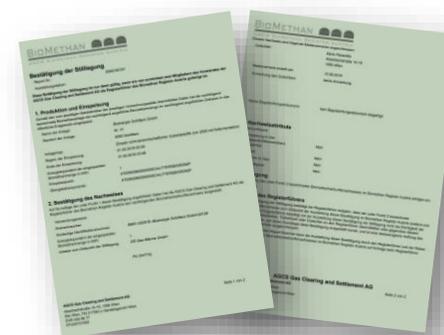
Gutachten eines Biomethannachweises



Stilllegungsnachweis (PDF Form)



- Zusatzwert**
- **Ausstellungsdatum**
 - **Unterschrift von 2 AGCS Vorständen**
 - **Papierform**
 - **Betonung: grünes Papier** (Ausstellung auf Anfrage)



Bestätigung eines Stilllegungsnachweises (Papierform in grün)

Abwicklung

Begutachtung & Ökostromförderung

➤ Verwertungszweck von Biomethan: Erzeugung von Ökostrom

➤ Verwertungszweck von Biomethannachweisen: Erhalt der Ökostromförderung

➤ Abwicklung:

- BKO (AGCS): Ausstellung von Biomethannachweisen
- Gutachter: Begutachtung von Biomethannachweisen
- OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG: Verwertung durch Stilllegung von Biomethannachweisen



Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

Europäische Entwicklungen

Ziel-anrechnungen



Unionsziel 32%
(Art 3 RED II)



Transportziel 14%
(Art 25 RED II)



EU ETS (MRR)
Emissionshandels-
system



Nationale Ziele
und Quoten

Nachweistyp:
(PoS, NHN)

Nachhaltigkeitsnachweis

Anspruch auf
Nachhaltigkeit



Zielanrechenbarkeit

Gaskennzeichnung



Gaskennzeichnung

Ausweisung Versorgermix
(Art 19 RED II)

Preispremium ist von
Endkunden zu bezahlen

Nachweistyp:
(GO, HKN)

Herkunftsnachweis

Kein Anspruch auf
Nachhaltigkeit



Keine
Zielanrechenbarkeit

Förderschemas



Nationale
Förderschemas



Eispeisetarif für
Ökostrom



Biomethan
Netzeinspeisung



Steuer-
erleichterungen

Nachweistyp:

Nationaler Nachweis
Biomethannachweis

Initiativen Markt & Gesellschaft



Initiativen von Markt
und Gesellschaft

Produzenten wollen
grünen Wert ihres
Produktes vermarkten

Konsumenten wollen
Produkte mit grünem
Wert

Zukünftige Anwendungen

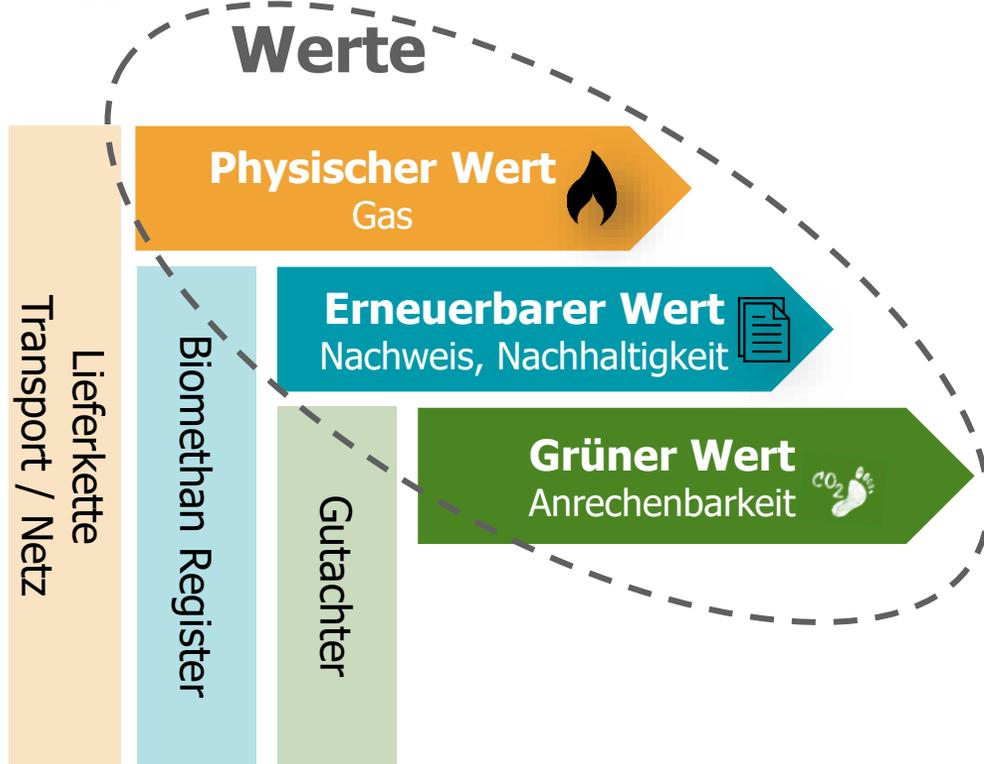


? Chemische
Industrie



? Zukünftige
Märkte





Ganzheitliches Nachweissystem

- Für umfangreiche Dokumentation verschiedener Verwertungszwecke
- Um mögliche Mehrfachzählungen zu vermeiden
- Werte auf 3 Ebenen (physisch, erneuerbar, grün)
 - Übertragbarkeit der Werte von Produzent zu Konsument?
 - Anspruch auf Nachhaltigkeit?
 - Zielanrechenbarkeit?

1. Physischer Wert

- Bereitstellung an alle Konsumenten
- On-grid: Lieferkette inkl. Netze
- Off-grid: Lieferkette

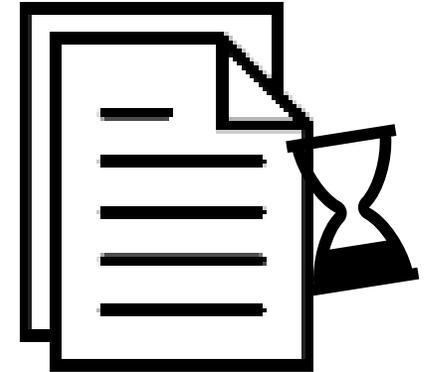
2. Erneuerbarer Wert

- Übertragbarkeit über Nachweissystem
- Fähigkeit zur Abbildung Nachhaltigkeit & Massenbilanz

3. Grüner Wert

- Eigenschaft „Nachhaltigkeit“
 - THG-Mindesteinsparungen
 - Massenbilanzierung
- Anrechenbarkeit an Ziele und Quoten

- Verwertungszwecke definieren unterschiedliche **Zeithorizonte in der Anrechnung von Nachweisen**
 - Verstromung (ÖSG 2012)
 - Gaskennzeichnung (Art 19 RED II)
 - Zielerrechnungen
 - Bruttoendenergieverbrauch (Art 3 RED II)
 - Kraftstoffquote (25-31 RED II)
- **Anrechenbarkeit:** Nachweise aus Produktionsjahr 20XX dürfen verwendet werden
z.B.: für Kalenderjahr 2020 ausschließlich Produktionsmengen aus 2020
- **Gültigkeit:** Nachweisgültigkeit = Produktionszeitpunkt + XX Gültigkeitsdauer
z.B.: Februar 2021 + 12 Monate
- **Speicherbarkeit:** bisher nicht berücksichtigt
- **Ziel** Es sollte zu **keinem Wettbewerb** von Nachweistypen und Verwertungszwecken **auf Basis der Zeithorizonte** eines Nachweises kommen.



validity period

Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

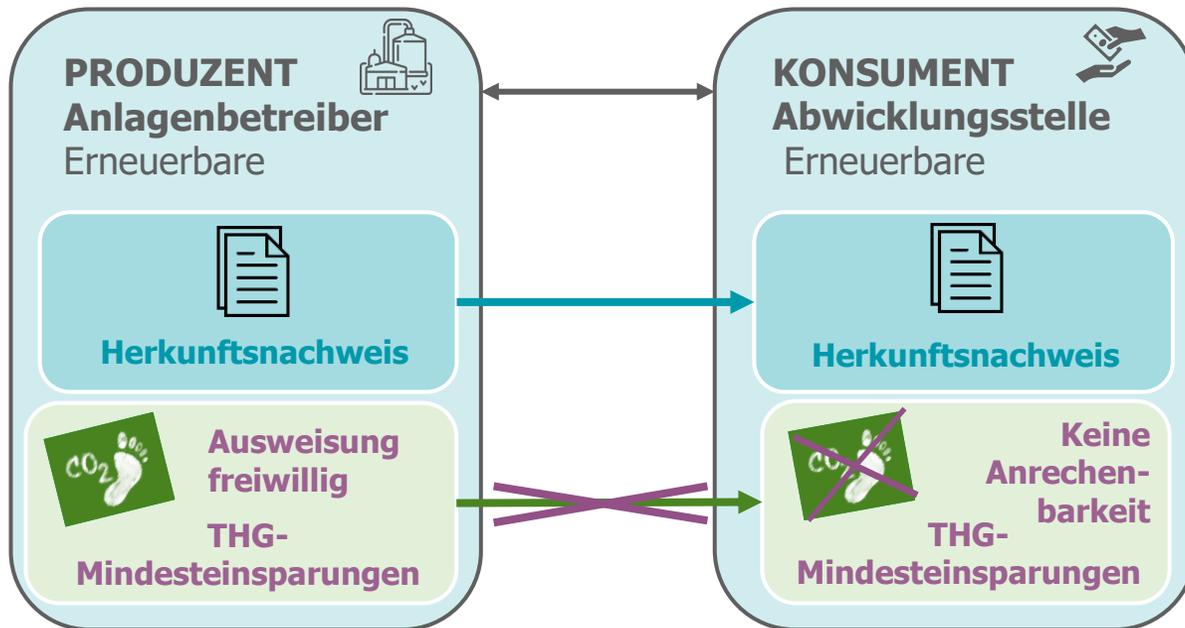
Europäische Entwicklungen

Herkunftsnachweise in RED II: Richtlinie (EU) 2018/2001

- Art 19 Abs 1: „Um **gegenüber den Endkunden** den Anteil oder die Menge erneuerbarer Energie im Energiemix eines Energieversorgers ...“
- Erwägungsgrund 55: „Es ist wichtig, dass zwischen **grünen Zertifikaten**, die für Förderregelungen genutzt werden, und **Herkunftsnachweisen** unterschieden wird.“
- Art 19 Abs 2:
 - „Der Herkunftsnachweis hat **keine Funktion in Bezug auf die Einhaltung des Artikels 3** [*Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch*] durch die Mitgliedstaaten.“
 - Die Übertragung von Herkunftsnachweisen, sei es gesondert oder zusammen mit der physischen Übertragung von Energie, hat **keine Auswirkungen auf die Entscheidung von Mitgliedstaaten, zur Einhaltung von Artikel 3** [*Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch*] auf statistische Transfers, gemeinsame Projekte oder gemeinsame Förderregelungen zurückzugreifen; **ebenso wenig** hat sie **Auswirkungen auf die Berechnung des Bruttoendenergieverbrauchs von erneuerbarer Energie gemäß Artikel 7** [*Berechnung des Anteils von Energie aus erneuerbaren Quellen*].

Book & Claim

- bisher für freiwillige Ausweisungen
- zukünftig Herkunftsnachweise (HKN) für Gaskennzeichnung zur Ausweisung des Versorgermix (Art 19 RED II)



Ebenen

1. Physischer Wert

- Handel: Produzent und Konsument in Vertragsverhältnis

2. Erneuerbarer Wert

- Nachweis von physischem Fluss entkoppelt

3. Grüner Wert

- Exkludiert: Übertragung von THG-Emissionsreduktion

Übertragung des Grünen Werts (Nachhaltigkeit) exkludiert

- Bleibt Statistik des Produktionslandes vorbehalten
- Wird dem Produktionsmix angerechnet
- Kann dem Konsumenten/Konsumentenland nicht zugerechnet werden

Keine Zielanrechenbarkeit von Herkunftsnachweisen (HKN)

- **Anspruch auf Eigenschaft „Nachhaltigkeit“ kann nicht erhoben werden**
- Keine Zielanrechnungen laut RED II

**Keine Anrechenbarkeit auf
Ziele und Quoten**



Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

Europäische Entwicklungen

Energieträger

- Biomass Fuels (Art 29 Abs 1 RED II)
 - (inkl. Biomethan): Biokraftstoffe, flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe
- Delegierte Rechtsakte ausständig (Erwägung 90 und Art 28 Abs 5 RED II)
 - Non-biomass fuels / flüssige oder gasförmige erneuerbare Kraftstoffe für den Verkehr nicht biogenen Ursprungs:
 - RFNBOs: Renewable Fuels of Non-Biological Origin
 - synthetische erneuerbare Gase, wie Wasserstoff
 - RCF: Recycled Carbon Fuels

Nachhaltigkeit in RED II: Richtlinie (EU) 2018/2001

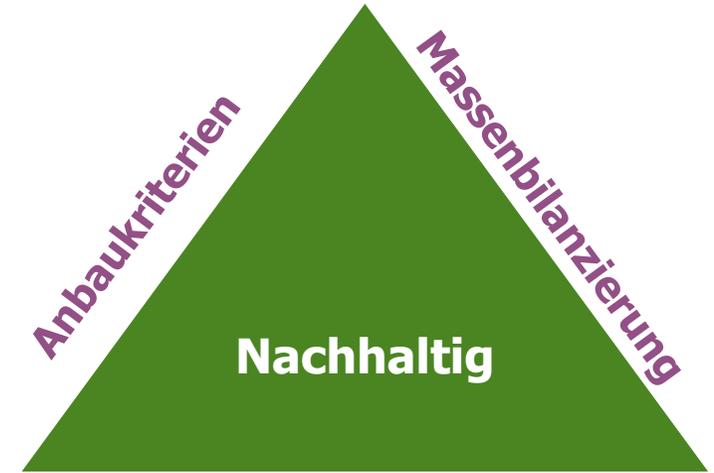
- Art 25 Einbeziehung erneuerbarer Energie im Verkehrssektor
- Art 26 Besondere Kriterien für aus Nahrungs- und Futtermittelpflanzen produzierte Biokraftstoffe, flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe
- Art 27 Berechnungsregeln in Hinblick auf Mindestanteile von erneuerbarer Energie im Verkehrssektor
- Art 28 Andere Bestimmungen für erneuerbare Energie im Verkehrssektor
- **Art 29 Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen für Biokraftstoffe, flüssige Brennstoffe und Biomasse-Brennstoffe**
- **Art 30 Überprüfung der Einhaltung der Nachhaltigkeitskriterien und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen**
- Art 31 Berechnung des Beitrags von Biokraftstoffen, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen zum Treibhauseffekt

Rechtliche Definition von Nachhaltigkeit

- Art 18 RED I: vor allem für flüssige, nachhaltige Biokraftstoffe
- Kraftstoffqualitätsrichtlinie (EU) 2009/30 (FQD)
- Art 25-31 RED II: gewinnt an Bedeutung für Biomethan

Bedeutung in Theorie und Praxis

- **Anbaukriterien** Art 29 Abs 2-7 RED II
- **THG-Mindesteinsparungen** Art 29 Abs 10 RED II
 - Summe der THG Emissionen entlang der Lieferkette
 - Unterschreiten eines Referenzwertes des Fossil Fuel Comparator
 - Spezifische Referenzwerte pro Verwendungszweck von EK veröffentlicht
 - THG-Emissionen Biomethan < THG-Emissionen Referenzwert FFC
- **Massenbilanzierung** Art 30 Abs 1 RED II
 - Dokumentation der gesamten Lieferkette
 - Von Substraten über Produktionsanlage bis zu dem Endverbraucher

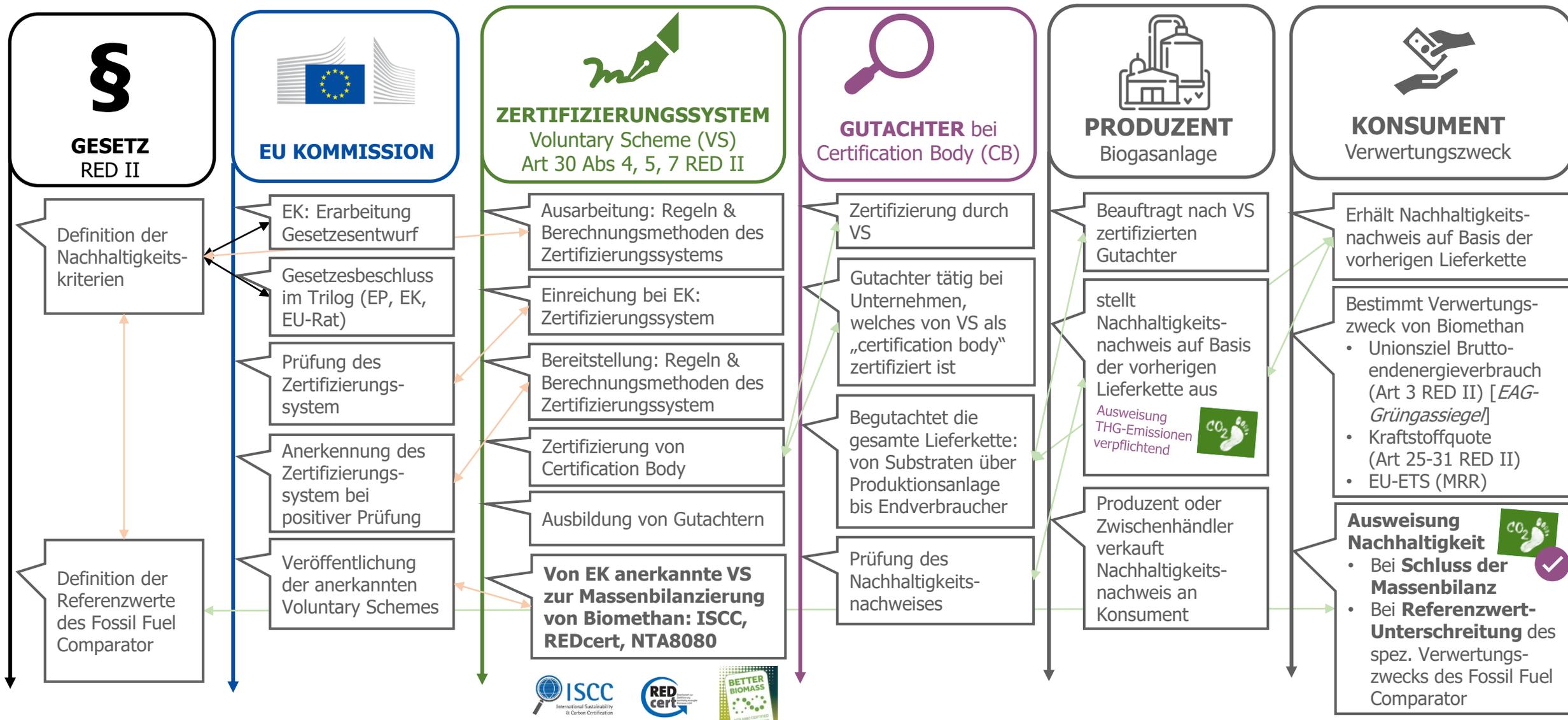


 Biomethan <  fossiler Referenzwert

RED II: Richtlinie (EU) 2018/2001

- Art 29 **Nachhaltigkeitskriterien** und Kriterien für **Treibhausgaseinsparungen** für Biokraftstoffe, flüssige Brennstoffe und Biomasse-Brennstoffe
 - Abs 1 Anrechenbarkeit von Energie in Form von Biokraftstoffen, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen
 - Abs 2-7 Anbaukriterien und Nachhaltigkeitskriterien
 - Abs 10 Kriterien für Treibhausgaseinsparungen
- Art 30 Überprüfung der Einhaltung der Nachhaltigkeitskriterien und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen [**Massenbilanzierung**]
 - Abs 1 Zu diesen Zwecken verpflichten sie die Wirtschaftsteilnehmer zur Verwendung eines **Massenbilanzsystems**
 - Abs 3 Die Mitgliedstaaten verpflichten die Wirtschaftsteilnehmer, für ein angemessenes unabhängiges Audit der von ihnen vorgelegten Informationen zu sorgen und nachzuweisen, dass ein solches Audit erfolgt ist...
 - Abs 3 ... Die Verpflichtungen nach diesem Absatz gelten sowohl für in der Union produzierte als auch für importierte Biokraftstoffe, flüssige Biobrennstoffe, Biomasse-Brennstoffe, flüssige und gasförmige erneuerbare Kraftstoffe für den Verkehr nicht biogenen Ursprungs oder wiederverwertete kohlenstoffhaltige Kraftstoffe.
- Art 30 [**Zertifizierungssystem / Voluntary Scheme / VS**]
 - Abs 4 Die Kommission kann beschließen, dass freiwillige nationale oder internationale Systeme vorgegeben werden.
 - Abs 7 Die Kommission kann nur dann Beschlüsse im Sinne von Absatz 4 fassen, wenn das betreffende System angemessenen Standards der Zuverlässigkeit, Transparenz und unabhängigen Audits entspricht ...

Zertifizierungssystem: Nachhaltigkeit ∞ THG-Mindesteinsparungen ∞ Massenbilanzierung



- Berechnung der THG-Emissionen entlang der gesamten Lieferkette in gCO₂eq/MJ. (Annex 5, Teil C Methode, RED II)
- THG-Minderung um definierten Prozentsatz gegenüber eines Referenzwerts eines fossilen Energieträgers (E_F, FFC, Fossil Fuel Comparator). (Art 29 Abs 10 a-d RED II)
- Die fossilen Referenzwerte E_F
 - Durchschnittswert der eingesetzten fossilen Energieträger
 - Spezifisch für Verwertungszwecke

$$E = \underbrace{e_{ec} + e_l}_{\text{Anbau und Landnutzungsänderung}} + \underbrace{e_p}_{\text{Produktion}} + \underbrace{e_{td}}_{\text{Transport}} + \underbrace{e_u}_{\text{Nutzung}} - \underbrace{e_{sca} - e_{ccs} - e_{ccr}}_{\text{CO}_2\text{-Abscheidung Speicherung}}$$

Inbetriebnahme Datum	THG-Mindesteinsparung
im Verkehrssektor: Verbrauch von Biokraftstoffen, Biogas und flüssigen Biobrennstoffen	
am 05.10.2015 oder davor	50%
06.10.2015-30.12.2020	60%
ab 01.01.2021	65%
bei der Elektrizitäts-, Wärme- und Kälteerzeugung aus Biomasse-Brennstoffen	
01.01.2021-31.12.2025	70%
ab 01.01.2026	80%

Fossile Referenzwerte E _F	Annex V, Teil C, 19, RED I	Annex V, Teil C, 19, RED II
Kraftstoffe E _{F(t)}	83,8 gCO ₂ eq/MJ	94 gCO ₂ eq/MJ
Flüssige Brennstoffe zur Elektrizitätserzeugung E _{F(e)}	91 gCO ₂ eq/MJ	183 gCO ₂ eq/MJ
Flüssige Brennstoffe zur Wärmeerzeugung E _{F(h&c)}	77 gCO ₂ eq/MJ	80 gCO ₂ eq/MJ
Flüssige Brennstoffe für KWK E _F	85 gCO ₂ eq/MJ	

Massenbilanzierung

- Nachhaltigkeitsnachweise (NHN) für Zielanrechnungen
- Dokumentation der physischen Flüsse innerhalb jeweiliger Systemgrenzen

- National – mittels Bilanzgruppenmodell einfach nachverfolgbar – theoretisch bis auf Zählpunktebene
- Europaweit: innerhalb des europäischen, verbundenen Gasnetzes (Voluntary Scheme ausstehend)

Ebenen

1. Physischer Wert

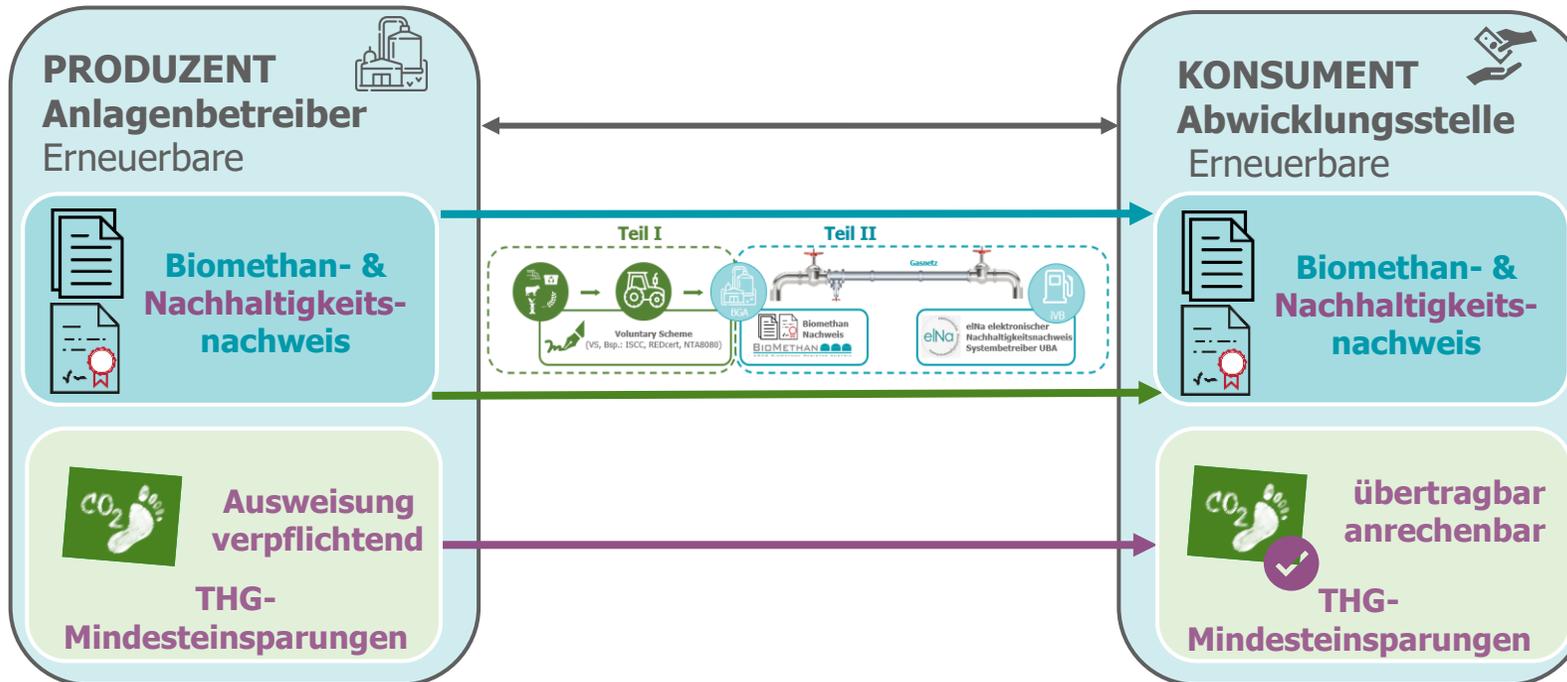
- Handel: Produzent und Konsument in Vertragsverhältnis

2. Erneuerbarer Wert

- Nachweis mit physischem Fluss **gek**oppelt

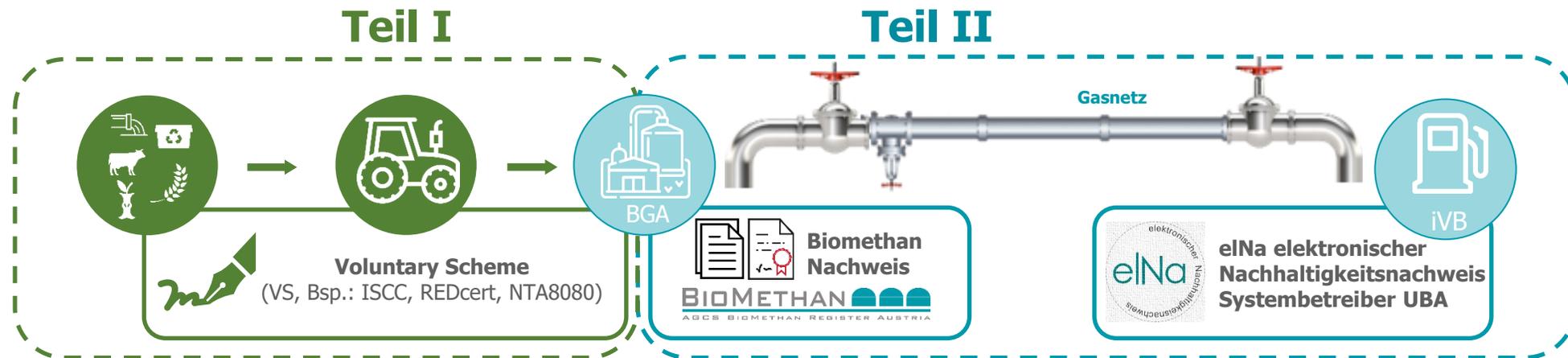
3. Grüner Wert

- **In**kludiert: Übertragung von THG-Emissionsreduktion



Darstellung der Massenbilanzierung anhand Kontrollkette „Biomethan im Transportsektor“

Die Systemgrenzen für die Treibhausgasmassenbilanzierung reichen dabei von **(Teil I)** der Erzeugung und Lieferung der Einsatzstoffe und Erzeugung des Energieträgers (Biogasanlage) über **(Teil II)** Lieferung des Biokraftstoffes hin zum in-Verkehr-Bringer (iVB) des Biokraftstoffes (illustrativ Tankstelle).



Abwicklung der Massenbilanzierung für Energieträger entlang des Gasnetzes wird in zwei Teile separiert.

(Teil I) Massenbilanz der eingesetzten Substrate nach anerkanntem voluntary scheme

(Teil II) Massenbilanz von erneuerbarem Gas entlang des Gasnetzes:

- Nationales Gasnetz: nationales Biomethan Register
- Europäisches Netz: nach anerkanntem voluntary scheme (ERGaR hat bei EK eingereicht)

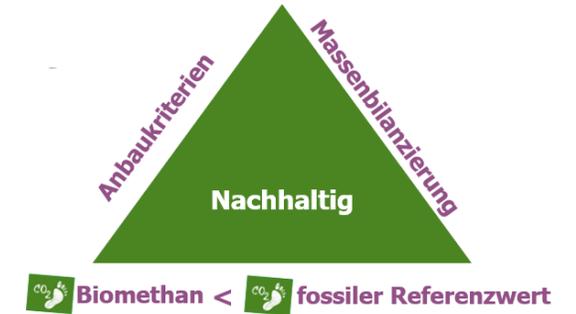
Dokumentation der Lieferkette und Quotenerreichung: eNa (Schnittstelle für Gase im Netz: AGCS <-> UBA)

Übertragung des Grünen Werts (Nachhaltigkeit) inkludiert

- Kann Statistik des Konsumenten/Konsumentenlandes angerechnet werden

Zielanrechenbarkeit von Nachhaltigkeitsnachweisen (NHN)

- **Eigenschaft Nachhaltigkeit kann verwertet bzw. übertragen werden**
- Zielanrechnungen ermöglicht laut Art 29 Abs 1 RED II
 - a) Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch (Art 3) [*EAG-Grüngassiegel*]
 - b) Kraftstoffquote (Art 25) [*Einbeziehung erneuerbarer Energie im Verkehrssektor*]
 - c) Möglichkeit der finanziellen Förderung für den Verbrauch von Biokraftstoffen, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen.
- Einbindung in EU-ETS in Zukunft ermöglicht durch Monitoring and Reporting Regulation (MRR, 2008/87 bzw. 2020/2085)



Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

Europäische Entwicklungen

Abbildung und Abwicklung durch Nachweissystem



Zielanrechnungen

– Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch

(Art 3 RED II)
Dok: Grüngassiegel (AT), PoS (EU)



– Nachhaltiger Biokraftstoff

(Art 25-31 RED II)
Dok: eINa (AT), PoS (EU)
Stellen: Biokraftstoffregister eINa von UBA (Netz: AGCS)



– EU ETS für Verbrennung, Flugverkehr

(MRR, Monitoring and Reporting Regulation)
Dok: PoS (EU)



Gaskennzeichnung für Ausweisung Versorgermix

(Art 19 RED II)
Dok: HKN (AT), GoO (EU)
Stelle: HKN-Datenbank der E-Control (AT)



Förderschemen Ökostromförderung

(ÖSG 2012)
Dok: Biomethannachweis
Stellen: AGCS, OeMAG



Weitere Verwertungszwecke



Bsp: chemische Industrie
(Biomethanol)



Bsp: Anrechnungen
CO₂/THG-Reduktionen



Initiativen von Markt und Gesellschaft

Rahmenbedingungen: freiwillig
Dok: Biomethannachweis (AT),
CoO (EU)
Stelle: AGCS (AT), ERGaR (EU)



Steuerliche Begünstigungen Erdgasabgaberückvergütung

(Steuerreformgesetz 2020)
Dok: PoS
Stelle: Kraftstoffe eINa UBA

NACHWEIS Erneuerbare Gase

Audit Level 1

- Externer Auditor
- Initialaudit:
 - zu Produktionsstart
 - bei baulichen Maßnahmen
- Österreich: Anlagenbescheid Landeshauppteile oder Ökostromanlagenbescheid (ÖSG)



Attribut Level 1

Anlagen Daten

- **Statisch**
- **Land, Anlagentyp, Zählpunkt**

Attribut Level 3

Qualitätskriterien

- **Dynamisch**
- **Qualitativ**
- **Substrate, Lieferkette, Prozessdaten**



Gutachten:
Plausibilitätscheck bis Nachhaltigkeitsnachweis

Audit Level 3

- Externer Auditor
- Regelmäßig (jährlich)
 - pro Produktionsperiode
 - pro Nachweis
- Min: Plausibilität
- Max: Nachhaltigkeit & Massenbilanzierung laut EU voluntary scheme



Audit Level 2

- First-Level Audit
- Auditierung: Netzbetreiber
- Plausibilitätscheck: Bilanzgruppenkoordinator
- Regelmäßig
 - nach Produktionsperiode
 - bei Nachweisausstellung



Attribut Level 2

Gas Daten

- **Dynamisch**
- **Quantitativ**
- **Energieträger**
- **Basis Zählerdaten, Energiedaten (Gasvolumen)**

Attribut Level 4

Transfer Daten

- Keine Produktdaten
- Ermöglicht Transfer über harmonisierte IT-Prozesse



Audit Level 4

- Verantwortung Marktteilnehmer
- First-Level Audit: Datenverifikation durch Registerführer

ID:	[REDACTED]	Status*:	Erstellt
Ursprungsnachweis ID:	[REDACTED]	Meldevermerk am:	05.02.2021 15:16
Anlage*:	[REDACTED]	Meldevermerk von:	Stefanie Königsberger
Eigentümer*:	[REDACTED]	Filename:	Gutachten.pdf
Produktionsperiode*:	[REDACTED]	Beschreibung:	[REDACTED]
Originalmenge*:	[REDACTED] kWh	Stillgelegt am:	
Verfügbare Menge:	[REDACTED] kWh	Ausstellung erfolgte am:	
Blockierte Menge:	[REDACTED] kWh	Erstelldatum:	
		Herkunftsland:	AUSTRIA
		Einspeisung in das Erdgasnetz:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		Anlagentyp:	Einsatz landwirtschaftlicher Sub
		Klärgas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		EE Strom to Gas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		Nachhaltigkeit:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		Verwendungszweck:	[REDACTED]
		Endverbraucher:	[REDACTED]

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

BiomassecodesScheme:	National - individuell
Biomassecode:	AGCS4
Biomassebeschreibung:	agricultural substrates
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	National - AGCS
Originale Biomassebeschreibung:	landwirtschaftliche Substrate

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR PoO Scheme und UBA eINA Biokraftstoffregister):

[Datei auswählen] Keine ausgewählt	Nachhaltigkeitsnachweis hochladen
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:	[REDACTED]
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:	[REDACTED]
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis:	[REDACTED]
Name des Nachhaltigkeitsschema:	-
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis:	[REDACTED]
Gültigkeitsdauer Nachhaltigkeitsnachweis:	[REDACTED]
BiomasseHerkunftsland:	-
THG-Emissionen in gCO ₂ äquiv/MJ:	[REDACTED]
Zusatzinformation:	[REDACTED]
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:	[REDACTED]
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:	[REDACTED]

Harmonisierter Biomethannachweis

Blick ins Biomethan Register Austria Nachweisdetails

Biomethan Register Austria

- ✓ ~110 Attribute in der Datenbank
- ✓ ~40 Nachweisattribute Beschreibung Biomethan-Produkt
- ✓ Abbildung von Nachhaltigkeitskriterien
- ✓ Darstellung der Massenbilanzierung
- ✓ Harmonisierung von Attributen für europäische Austäusche

Verwertungszwecke derzeit in Ö

- ✓ Ökostromförderung (ÖSG 2012)
 - OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
- ✓ Kraftstoffsektor - Quotenerfüllung Ö 14% (Art 25-31 REDII)
 - eINa Umweltbundesamt GmbH
- ✓ Gaskennzeichnung – Ausweis Versorgermix (Art 19 REDII)
 - HKN-Datenbank E-Control

Fit for the Future

- ✓ Harmonisierte Nachweisattribute und Abwicklungsprozesse
 - Europäische Austäusche
- ✓ Dokumentation Nachhaltigkeit & Massenbilanzierung
 - Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch (Art 3 RED II)
[EAG-Grüngassiegel]
 - Kraftstoffquote (Art 25)
[Einbeziehung Erneuerbare im Verkehrssektor]
 - Nachweise als Dokumentation für Erdgasabgaberückvergütung (Steuerreformgesetz 2020)
 - EU-ETS (MRR)

- **Herausforderung:** Unterschiedliche Anforderungen jedes Verwertungszwecks an erneuerbare Gase
- **Lösungsansatz über Harmonisierung von Auditierungsprozessen**

Registersystem

AGCS ist zertifiziert nach: ISO/IEC 27001 : 2003 & DIN EN ISO 9001 : 2015

Attribute Level 1

STAMMDATEN
Registrierung

Anlagen:
Produzent, Verstromer

Anlagenbescheid,
Ökostromanlagenbescheid

Gutachter

Befähigungsnachweis,
VS-Zertifizierung

Attribute Level 2

ENERGIE
-TRÄGER
-MENGEN

On-grid

Zählpunkt Messwerte
durch **Netzbetreiber**

Off-grid

Zählpunkt Messwerte
durch **Auditoren**

Attribute Level 3

QUALITÄTS
KRITERIEN
Substrate,
Technologie,
Lieferkette

Verstromung
(ÖSG 2012)

Begutachtung, Setzen eines
Meldevermerks im Nachweis

Gaskennzeichnung
(Art 130 GWG 2011, G-KenV)

Bestätigung von Prüf-
/Zertifizierungsstelle laut
Akkreditierungsgesetz 2012

Nachhaltig, Massenbilanz
(Art 25-31 RED II)

Nachhaltigkeitsnachweis laut
EU voluntary scheme

- ✓ EINE umfangreiche und einheitliche Auditierung
- ✓ Gültigkeit für ✓
 - ✓ Mehrere Nachweistypen
 - ✓ Mehrere Verwertungszwecke
 - ✓ Zielanrechenbarkeit

• Vorteile

- ✓ Vereinfacht administrativen Aufwand für Produzenten erneuerbarer Gase und Auditoren
- ✓ Verringert Kosten für Produzenten erneuerbarer Gase
- ✓ Gesetzliche Harmonisierung:
ÖSG 2012, GWG 2011, Steuerreformgesetz 2020, EAG, Anforderungen Bauordnungen, etc.

Gesetzlicher Auftrag

Nachweissystem

Book & Claim <> Massenbilanzierung

Nachhaltigkeitskriterien

Nachweisregister

Europäische Entwicklungen

Bilaterale Vereinbarungen

- ermöglichen Dokumentation von grenzüberschreitenden Eigentumsübergängen
- AT-DE; DE-DK; DE-UK; 

Übertragungsmethoden

Book & Claim

- Bisher für freiwillige Ausweisungen
- Austausch auf Basis von bilateralen Vereinbarungen
- Zukünftig für Gaskennzeichnung über Herkunftsnachweise (HKN)



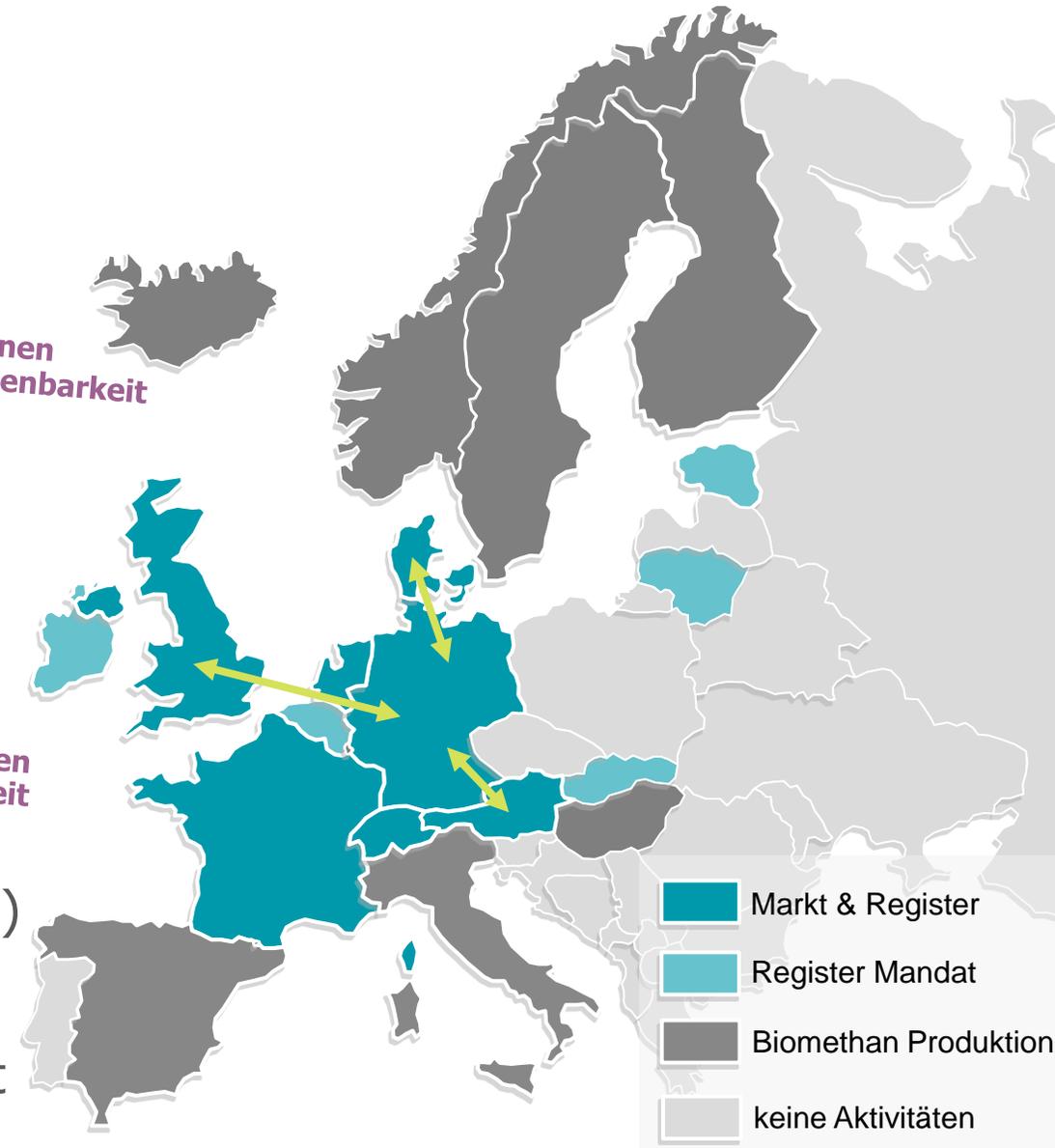
THG-Emissionen
Keine Anrechenbarkeit

Massenbilanzierung

- Zielanrechnungen über Nachhaltigkeitsnachweise (NHN)
- Europaweit:
 - über anerkanntes Voluntary Scheme (ausstehend)
 - ERGaR European Renewable Gas Registry hat Abwicklungsvorschlag zur Anerkennung als Voluntary Scheme bei EU Kommission eingereicht



THG-Emissionen
Anrechenbarkeit



REnewable GAS TRade CEnter in Europe



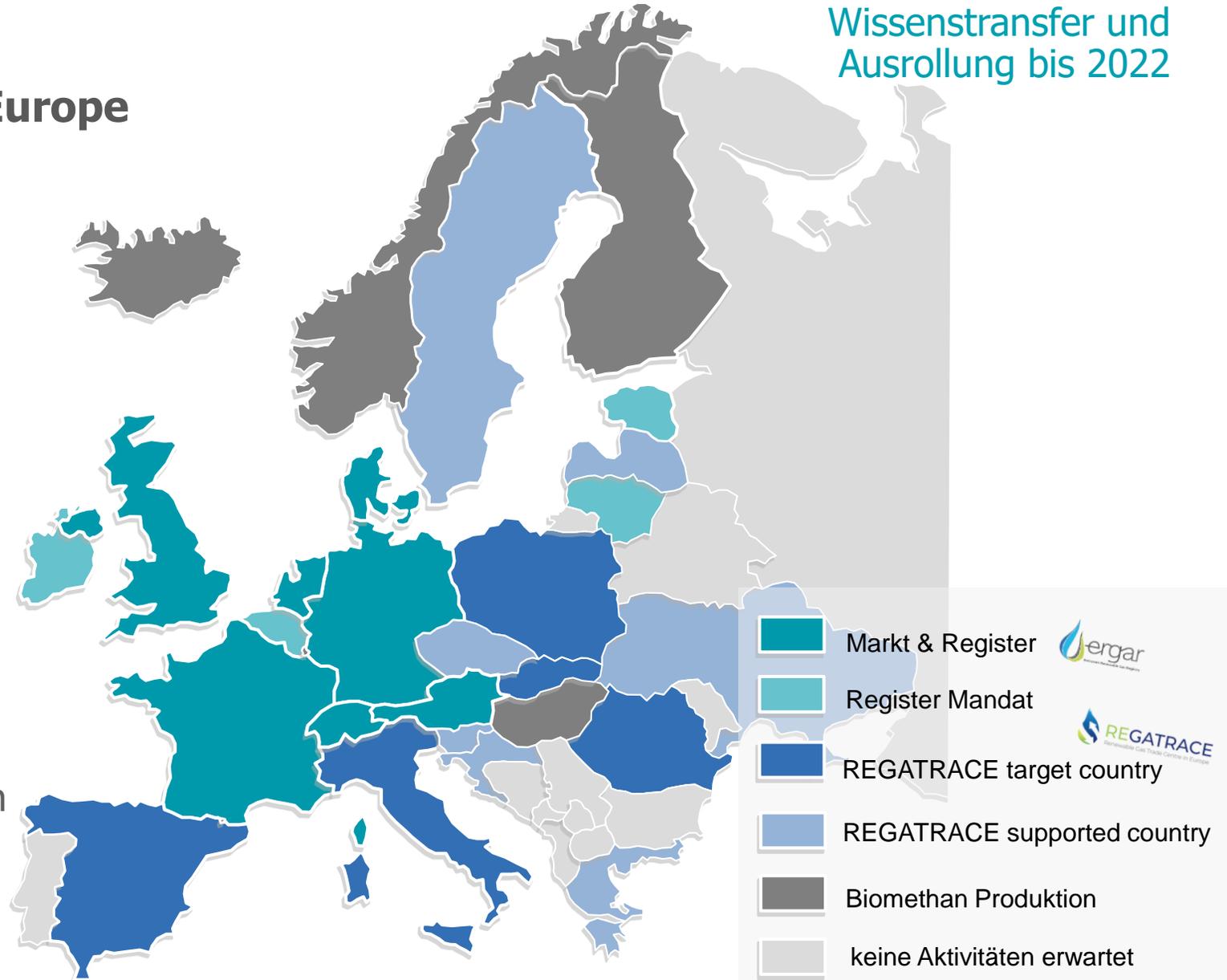
2019 – 2022

Unter H2020 von EK gefördert

15 internationale Projektpartner 

Ziele

- ✓ **Etablierung eines effizienten Handelssystems**
- ✓ basierend auf der Ausstellung und dem Handel von **Nachweisen für erneuerbare Gase**
- ✓ **Wissenstransfer an Zielländer** durch Zusammenarbeit mit **AGCS**



Kontakt

AGCS Gas Clearing & Settlement AG AGCS Biomethan Register Austria

www.agcs.at www.biomethanregister.at
[LinkedIn](#) info@biomethanregister.at

Projektmanagement

Stefanie Königsberger, Andreas Wolf

stefanie.koenigsberger@agcs.at andreas.wolf@agcs.at

Operative Abwicklung

Sarah Piza, Stefan Thaller

sarah.piza@agcs.at stefan.thaller@agcs.at

