

Biomethan Register Austria

Nachweissystem zur Nachverfolgung von Nachhaltigkeitskriterien

Beschreibung von Nachhaltigkeitskriterien
Regeln zu deren Begutachtung

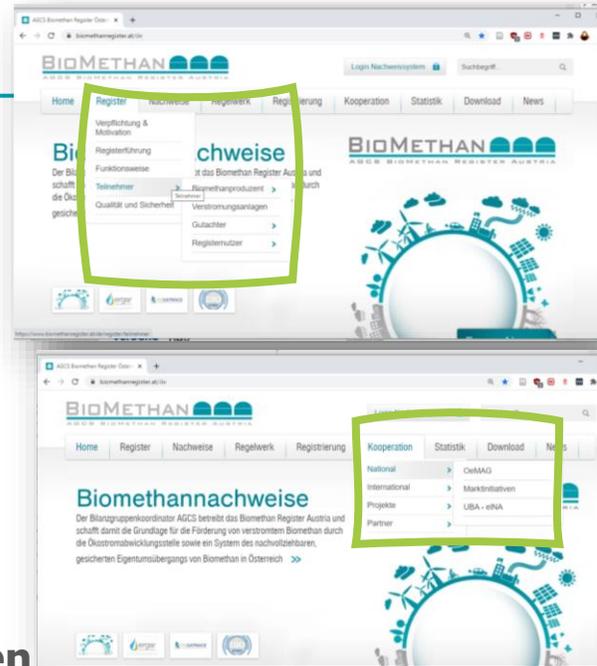


BIO METHAN 
AGCS BIOMETHAN REGISTER AUSTRIA

EnergyNews
Magazine.at

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

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

Partner

H2020 F&E EU-Projekte

Fueling Biomethane
BIOmethane as Sustainable and Renewable Fuel
2015-2017

REnewable GAs TRade Center in Europe
2019-2022

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

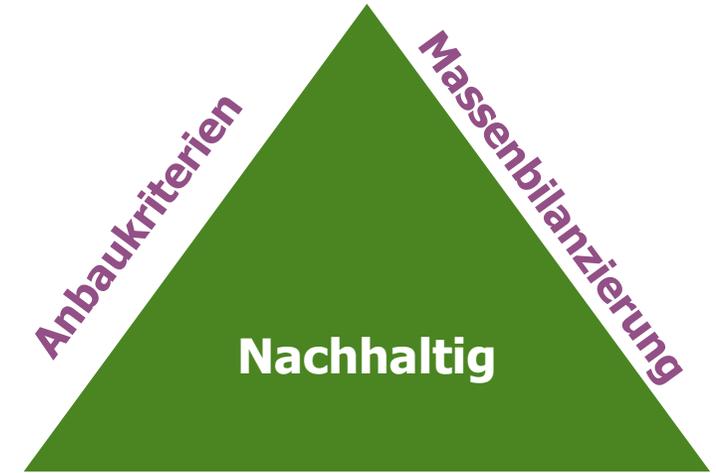
- Art 25 Einbeziehung erneuerbarer Energie im Verkehrssektor
- Art 26 Besondere Kriterien für aus Nahrungs- und Futtermittelpflanzen produzierte Biokraftstoffe, flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe
- Art 27 Berechnungsregeln in Hinblick auf Mindestanteile von erneuerbarer Energie im Verkehrssektor
- 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

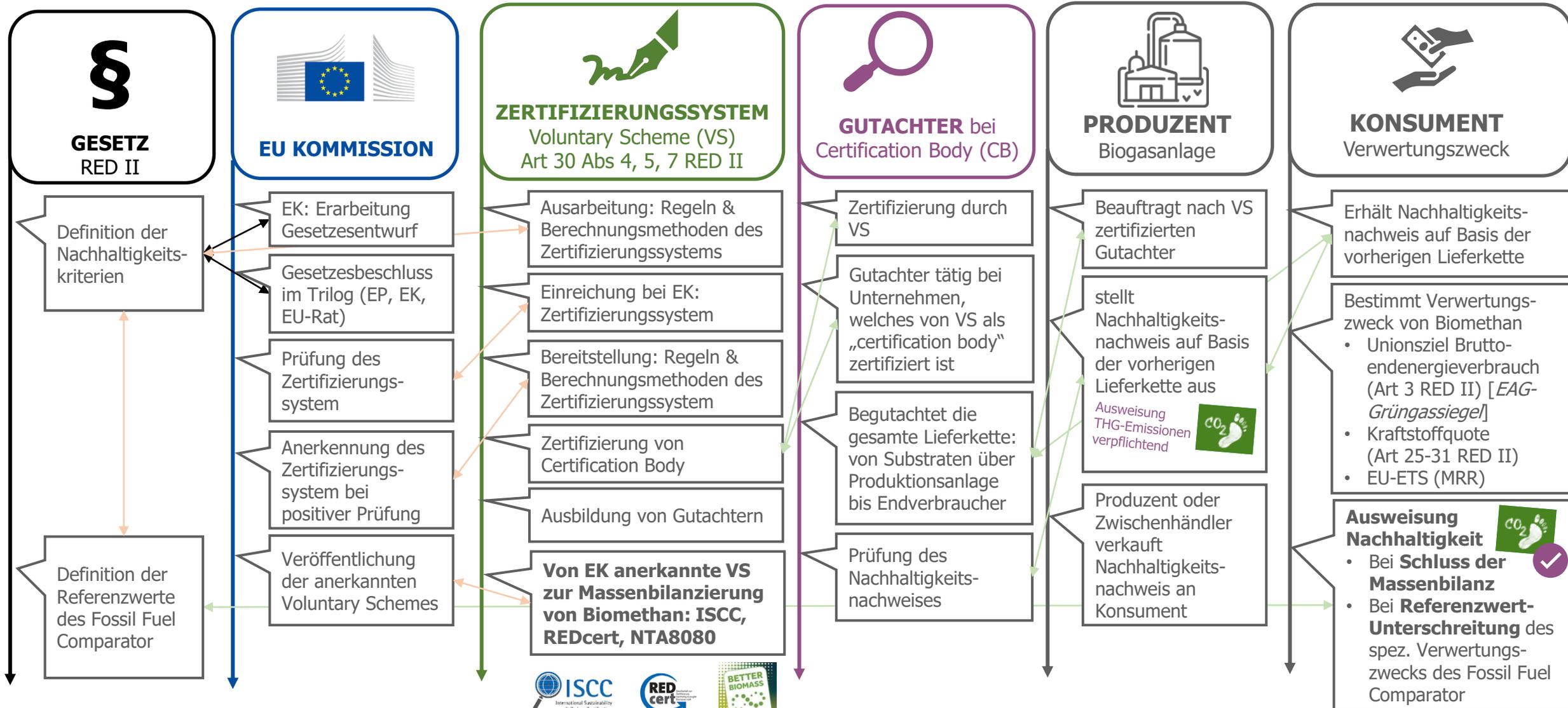
- **Anbaukriterien** Art 29 Abs 2-7 RED II
- **THG-Mindesteinsparungen** Art 29 Abs 10 RED II
 - Summe der THG Emissionen entlang der Lieferkette
 - Unterschreiten eines Referenzwertes des Fossil Fuel Comparator
 - Spezifische Referenzwerte pro Verwendungszweck von EK veröffentlicht
 - THG-Emissionen 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 ...



- 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

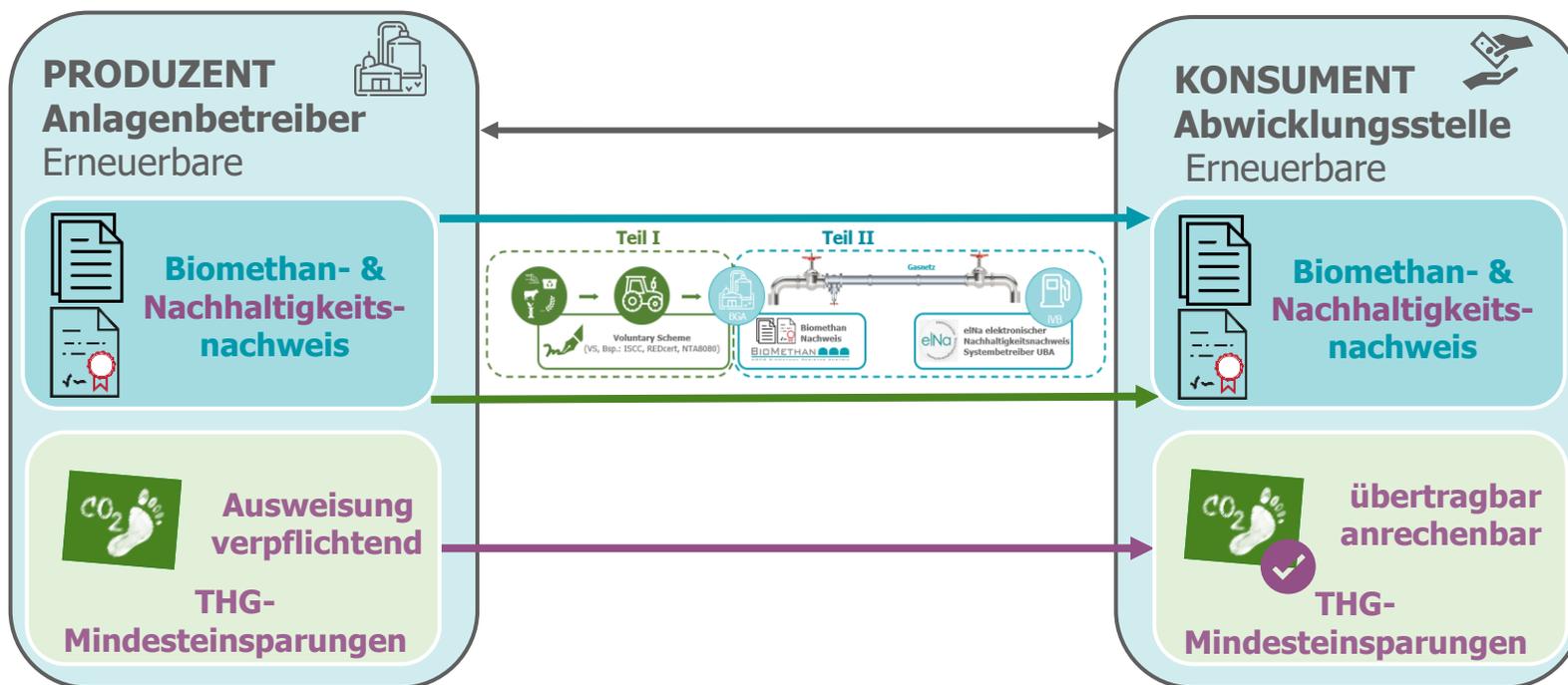
- Handel: Produzent und Konsument in Vertragsverhältnis

2. Erneuerbarer Wert

- Nachweis mit physischem Fluss **gekoppelt**

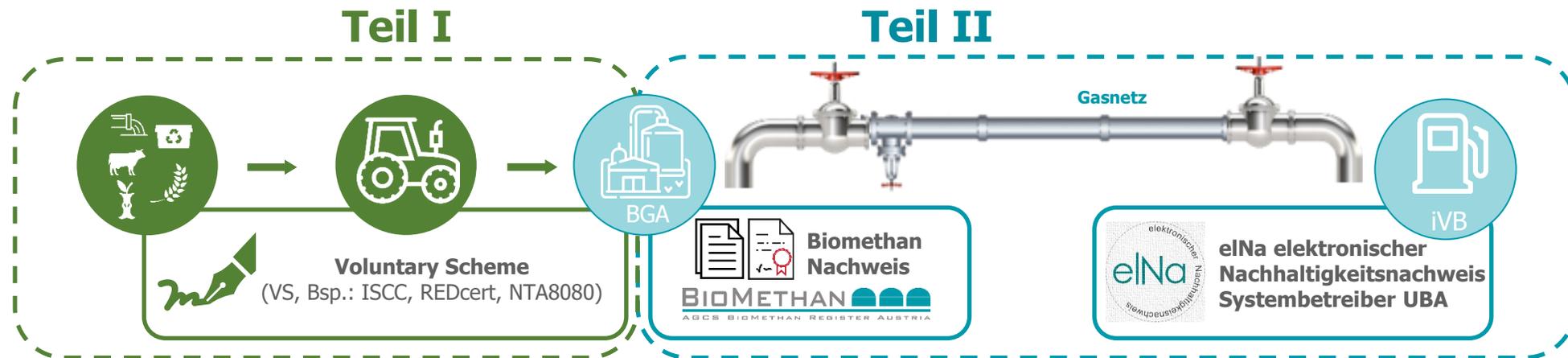
3. Grüner Wert

- **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)

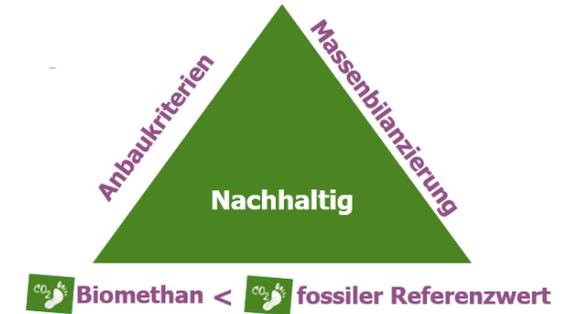
Dokumentation der Lieferkette und Quotenerreichung: eNa (Schnittstelle für Gase im Netz: AGCS <-> UBA)

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)



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

