

European East-West Green Energy Hub

Brauchen wir Biomethan aus der Ukraine?
Nachfrage, Importhürden, Marktakzeptanz

Leipzig, Oktober 2026

Florian Willershausen · UAG Energy GmbH

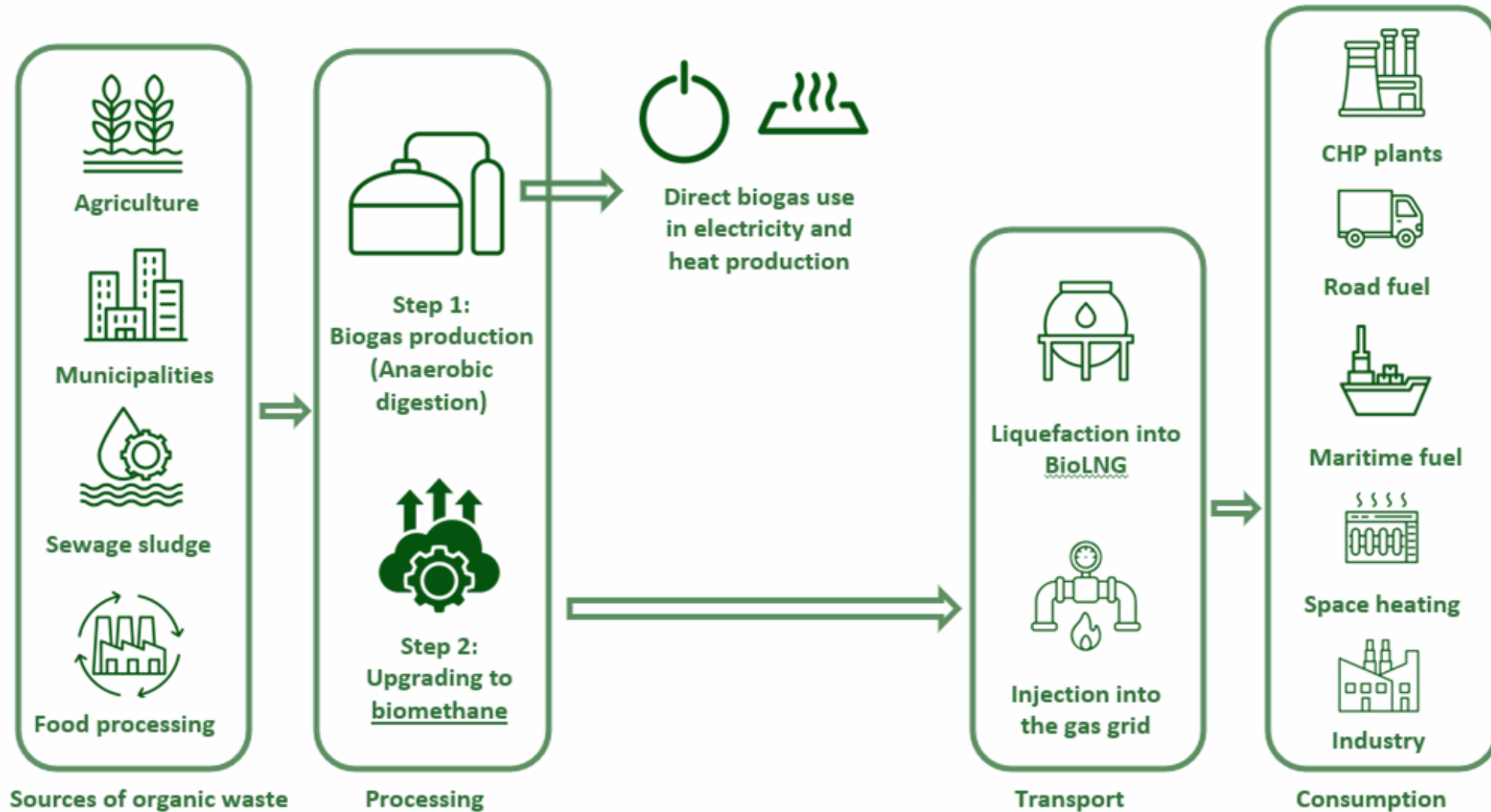
1 | WER SPRICHT HIER UND WORÜBER?

- **UAG Energy GmbH:** entwickelt Biomethan-Projekte, zudem Broker und Sourcing Partner für Biokraftstoffe aus Osteuropa
- **Long List** mit 10 Biomethan produzierenden Projekten in der Ukraine und 8 Projekten im Baltikum – alle ausgerichtet auf den Export der Mengen nach Deutschland (2x 500 GWh)
- **Tochter der Birkap GmbH** als Investment Holding in Deutschland und Co-Investoren
- **Fonds Management** in Luxemburg innerhalb der Holding: Aufbau einer Trading-Plattform zur Beschaffung grüner Energie und Absicherung von Preisrisiken über Hedging-Mechanismen

REIFEGRAD UND ROLLE IN DER PLATTFORM



2 | WAS IST BIOMETHAN?

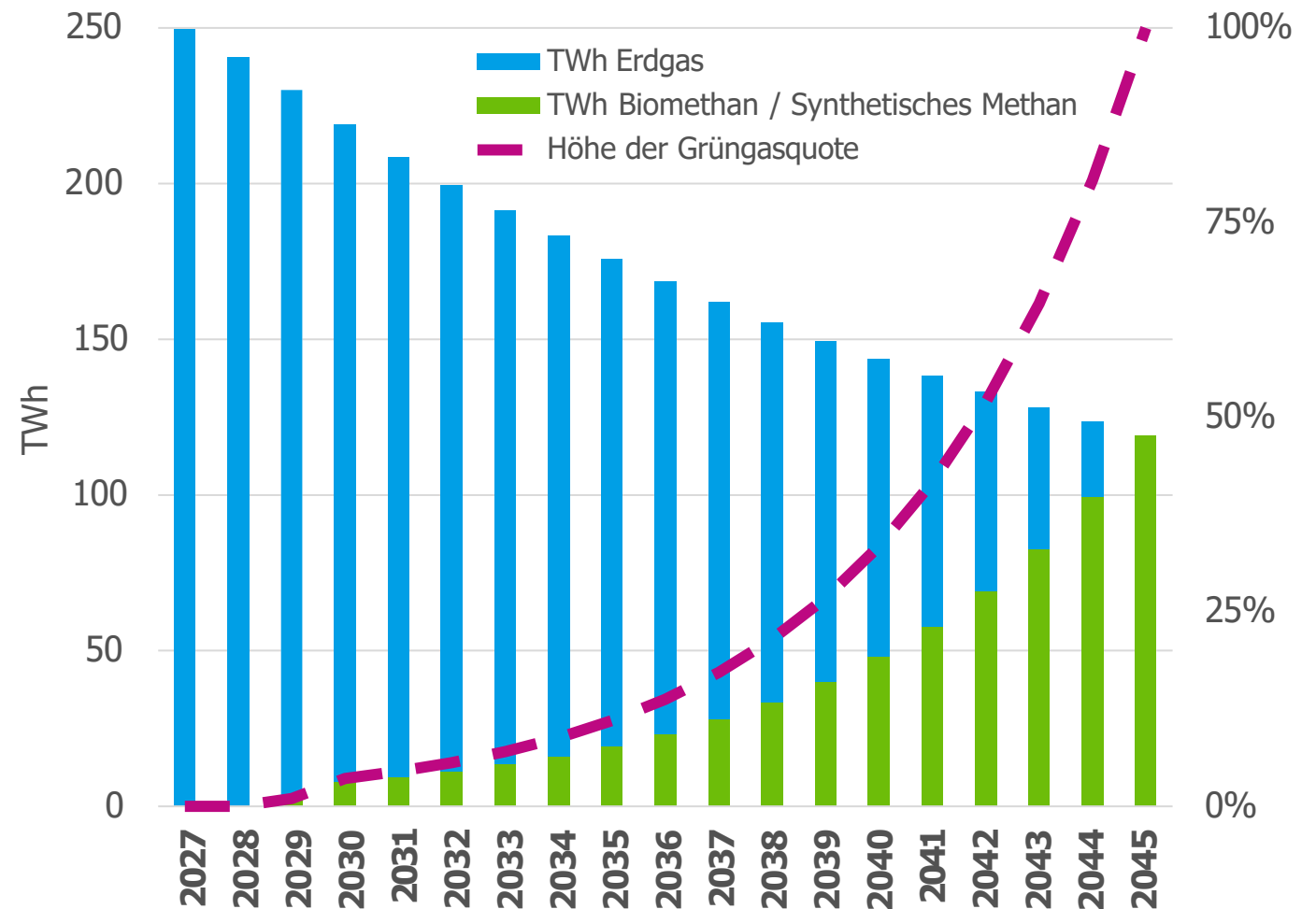


→ Biomethan ist ein wichtiger Baustein zur Defossilisierung, insbesondere wenn das CO₂ extrahiert wird

3 | WER BRAUCHT BIOMETHAN IN DEUTSCHLAND?

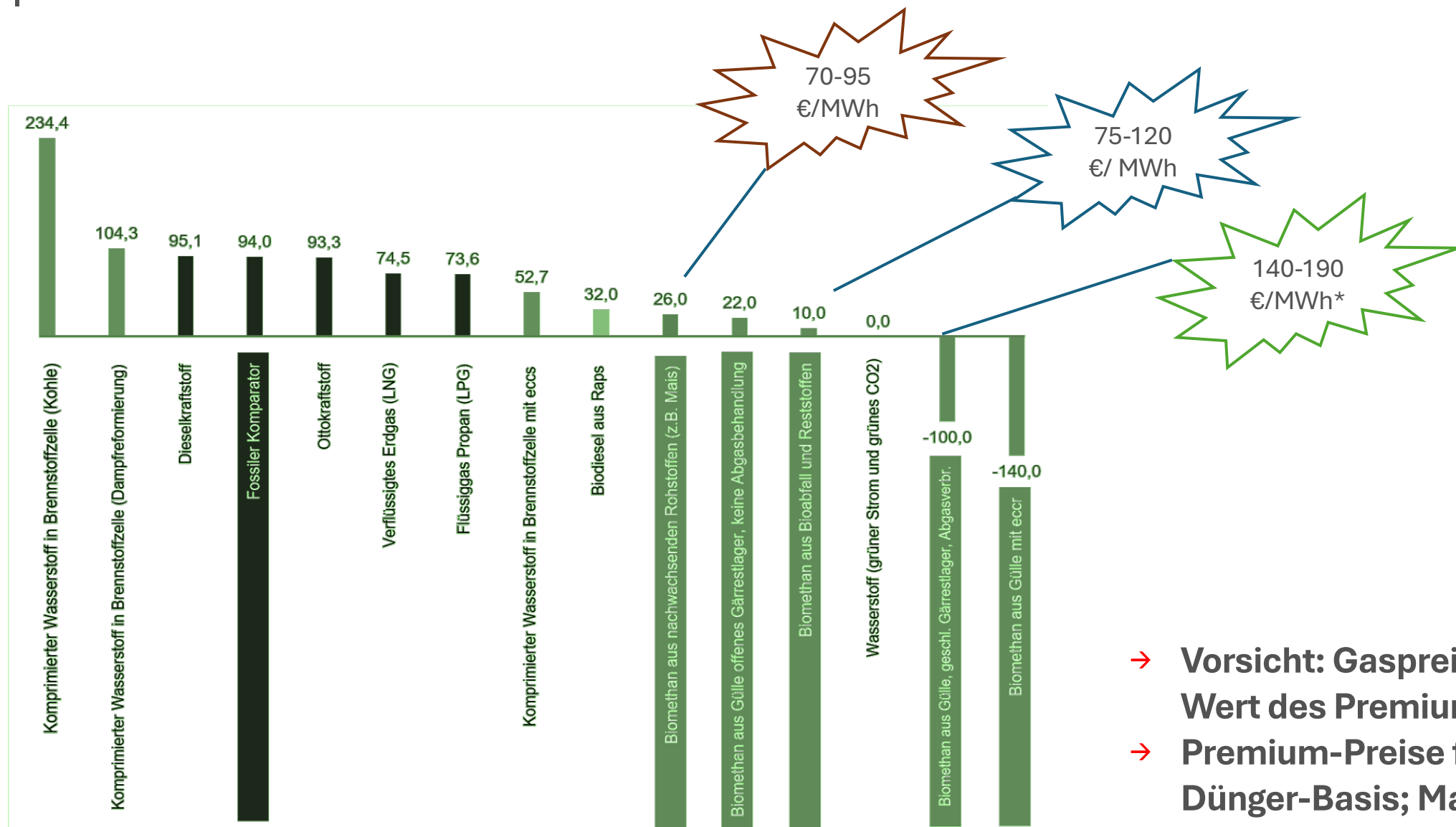
- **Regulierung bestimmt** die Nachfrage nach Biogas und Biomethan
 - **EEG:** Strom-/Wärmeproduktion in KWK-Anlagen sinkt
 - **Straßentransport:** Premium-Preise über THG-Quote, physischer Bedarf limitiert
 - **Schiffstransport:** Unterstützung durch EU-Regulierung, Marktverzerrung durch vorgeforderte Importe
 - **EU-ETS** stagniert auf geringem Preisniveau
 - **Heizungssektor** als Wachstumsmarkt (Dena: 11-40 TWh bis 2035) wegen GGQ, bis H2 und Wärmepumpen übernehmen

→ **Günstig hergestelltes Biomethan als knappes Gut bei steigender Nachfrage**



Quelle: Biomethan Taskforce (Gas- und Wasserstoffwirtschaft e.V.)

4 | WAS SIND DIE PREISE FÜR BIOMETHAN?



- ➔ **Vorsicht: Gaspreise verzerren den Wert des Premiums!**
- ➔ **Premium-Preise für Produkte auf Dünger-Basis; Massenmarkt benötigt Rest- und Abfallstoffe**

Quelle: Envitec, eigene Recherchen auf Basis von Argus und Agriportance



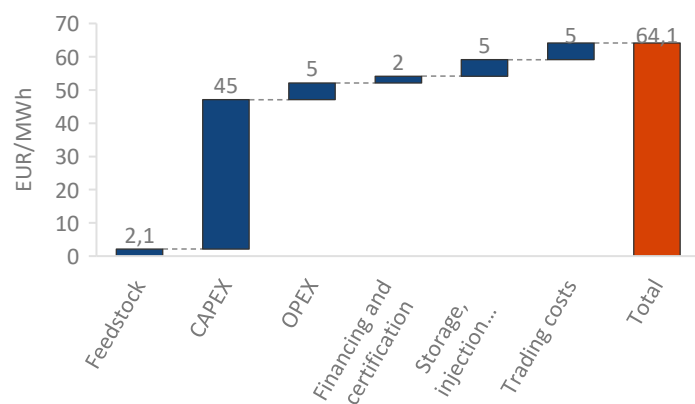
UAG:Energy

Berlin
Economics
Economic Consultancy

Енергетичне Партнерство
Energy Partnership
Ukraine - Germany

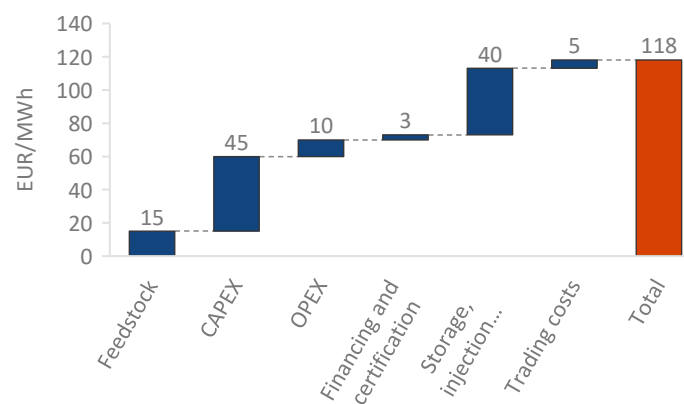
5 | WARUM KANN DIE UKRAINE BIOMETHAN?

		
Ø Gasgestehungskosten / MWh (Basis: Mais)	< 50 MWh	ca. 100 MWh
Agrarfläche im Durchschnitt	649 Hektar (ha)	65 ha
Gesamte Agrarfläche (Ackerland)	11,7 Mio. ha (bewirtschaftet)	33 Mio. ha (verfügbar für die Bewirtschaftung, inkl. Ost-UA)
Anzahl Biogasanlagen	83 (Biomethan: 5)	9.605 (Biomethan: 290)
Biomethan Produktion in GWh	115	12.800



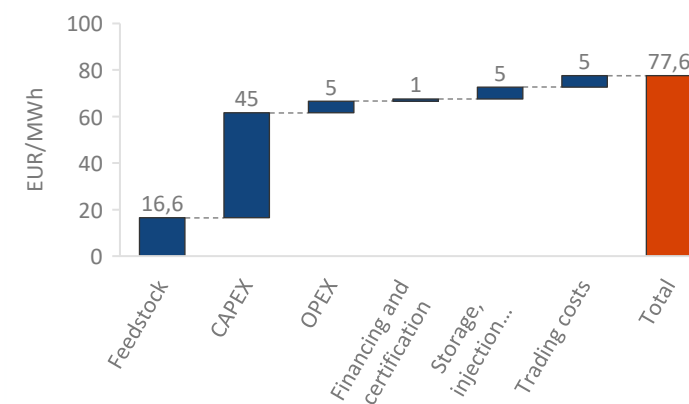
Case A

Waste based, pipeline



Case B

Manure based, BioLNG



Case C

Waste-manure mix, pipeline

6 | WIE VIEL BIOMETHAN KÖNNTE DIE UKRAINE LIEFERN?

Quelle	Protenzial 2030	Potenzial 2050
Nationale Energiestrategie der Ukraine	> 1 bcm (>10 TWh)	20 bcm (200 TWh)
Ukrainischer Bioenergieverband UA Bio	0,5 bcm (5 TWh)	20 bcm (200 TWh)
Green Deal Ukraina / Ukrainian Climate Office	1 bcm (10 TWh)	7 bcm (70 TWh)
Internationale Energieagentur (IEA)		6-22 bcm (60-220 TWh)

Zum Vergleich:

- Gasverbrauch DE (2025): 864 TWh
- Biomethan-Anteil: 16,3 TWh (1,9%)
...davon ins Netz eingespeist: 10 TWh
- Biogas in KWK: 67,8 TWh
(Strom: 29 TWh, Wärme: 32,3 TWh)
- Stoffliche Nutzung: ca. 23 TWh

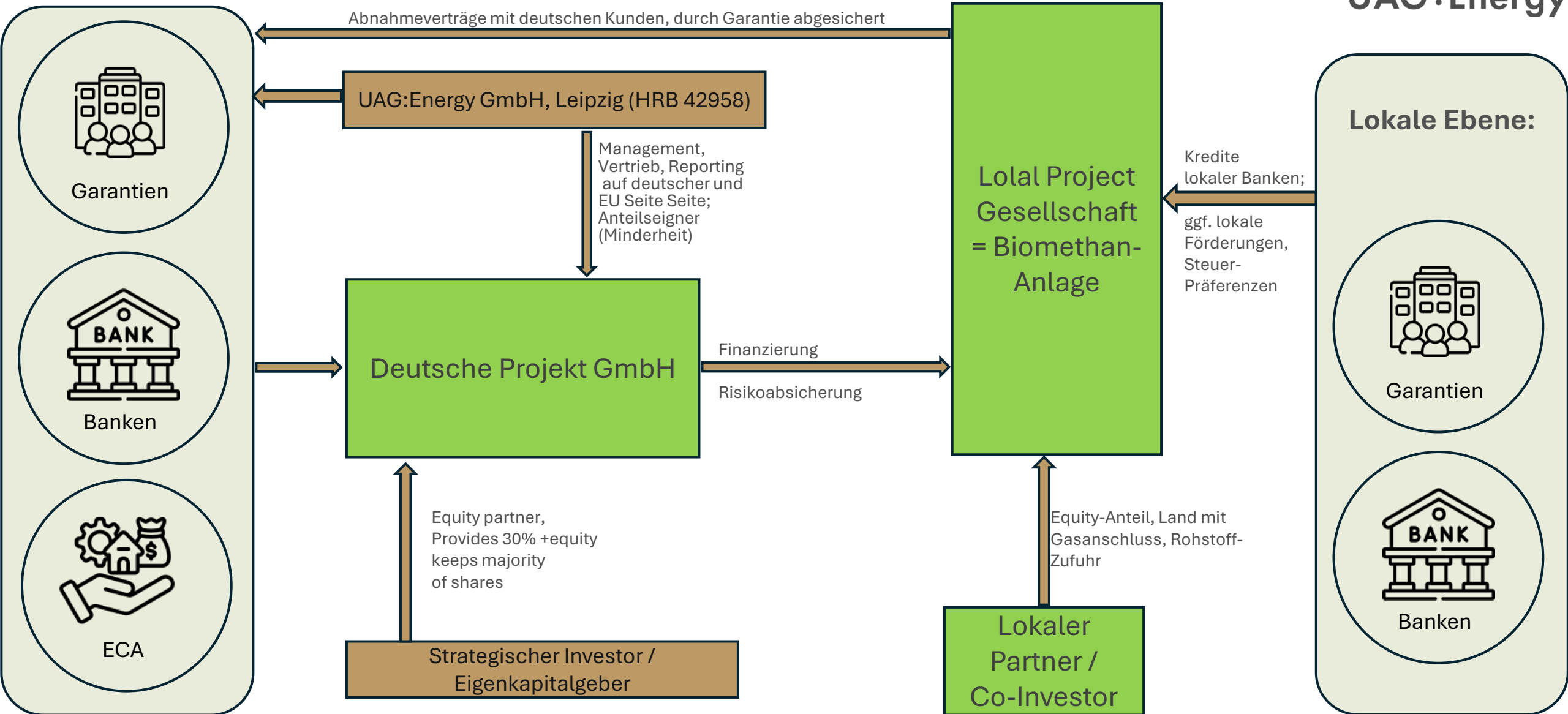
- **UA-Binnenmarkt spielt keine Rolle** – zumindest bis zum Einbezug der Ukraine in den EU-ETS
 - **Starkes Wachstumspotenzial** bei NaWaRo und Zwischenfrüchte-Nutzung – kaum Flächenkonkurrenz
 - **CO2-Bepreisung** ist künftig ein wichtiger Faktor – Defossilisierung der Industrie bisher kein Thema
- ➔ **Ukraine könnte Biomethan in großem Umfang günstig liefern, sofern das erwünscht ist**

7 | WORAN SCHEITERT DER BIOMETHAN-IMPORT DANN?



- Vorbehalte in Brüssel bzgl. harmonisierter Nachweisführung erschwert den Handel
- Management-Entscheidung, auf Ukraine-Importe zu verzichten

8 | WIE SOLLEN NEUE PROJEKTE AUFGEBAUT WERDEN?



9 | WAS WIR EMPFEHLEN, UM DIE UKRAINE ZU INTEGRIEREN?

Für die UKR

- **Anpassung lokaler Standards and die der EU** (z.B. MWh statt qm3) zwecks Anbindung an die Unionsdatenbank UDB
- **Rückverfolgbarkeit der Mengen** und Zuverlässigkeit der Daten muss besser kontrolliert werden, z.B. über eine staatliche Akkreditierungs- oder Beschwerdestelle
- **Vereinfachung bei Netzanschlussverfahren**, die aktuell auch in der Ukraine noch zu teuer und aufwendig sind, während einzelne Marktteilnehmer von Monopolen träumen

Für DE/EU

- **Formale Bestätigung Interkonnektivität des Pipelinenetzes**, die die bislang zurückhält, solange die Ukraine nicht vollständig EU-konform reported
- **Integration der Ukraine in die Unionsdatenbank (UDB)** als Zeichen an den Markt, dass die Anrechnung auf Quoten oder Abgaben akzeptiert wird
- **Anrechnung der Ukraine-Mengen auf die THG-Quote**, wobei Nabisy als Nachweisregister für die Nachhaltigkeitsmerkmale und Herkunftsnachweise bis zur UDB-Anerkennung akzeptiert wird.

10 | WIE BLEIBEN WIR IN KONTAKT?

Zunächst vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit.

Kontakt finden Sie unten,
die Präsentation wird Ihnen zugesandt.

Fragen, Anmerkungen, Widersprüche?



Florian Willershausen

UAG Energy GmbH
Zweenfurther Straße 1
04318 Leipzig

**

Tel.: 0151-16244591

E-Mail: willershausen@uag-energy.eu

Website: <https://uag-energy.eu>