LEIPZIGER FACHGESPRÄCHE

BIOKRAFTSTOFFE

15. SEPTEMBER 2025

Die neue THG-Quote – gelingt so der beschleunigte Markthochlauf für erneuerbare Kraftstoffe?

Programm



16:00 Uhr Eröffnung und Begrüßung

Dr. Kati Görsch | Deutsches Biomasseforschungszentrum

16:05 Uhr Impulsvortrag mit Szenarien zum Referentenentwurf der neuen THG-Quote im Abgleich

mit den Bundes-Klimaschutzzielen

Karin Naumann | Deutsches Biomasseforschungszentrum

16:30 Uhr Diskussionsrunde zum Thema "Bedeutung und Auswirkungen des Referentenentwurfs auf

Klimaschutzbemühungen im Verkehr und den benötigten Hochlauf von erneuerbaren

Kraftstoffen"

Moderation und Wrap-up:

Dr. Franziska Müller-Langer | Deutsches Biomasseforschungszentrum

Teilnehmende:

Thomas Johannsen | MEW - Mittelständische Energiewirtschaft Deutschland e.V.

Dr. Robert Salzwedel | Potsdam-Institut für Klimafolgenforschung

Elmar Baumann | VDB Verband der Deutschen Biokraftstoffindustrie e.V.

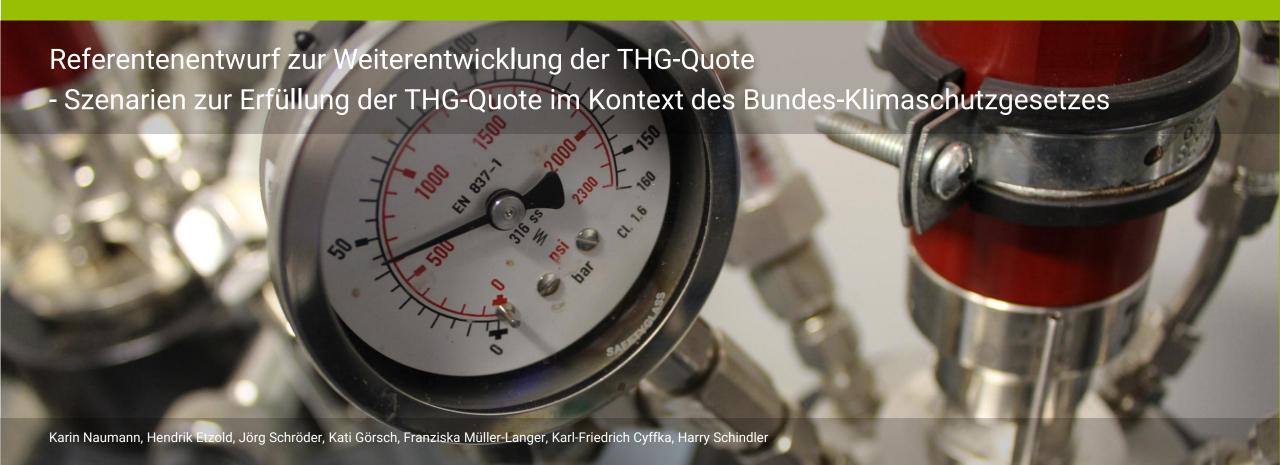
Tobias Block | Geschäftsführer Strategie der eFuel Alliance

17:30 Ende der Veranstaltung

Deutsches Biomasseforschungszentrum



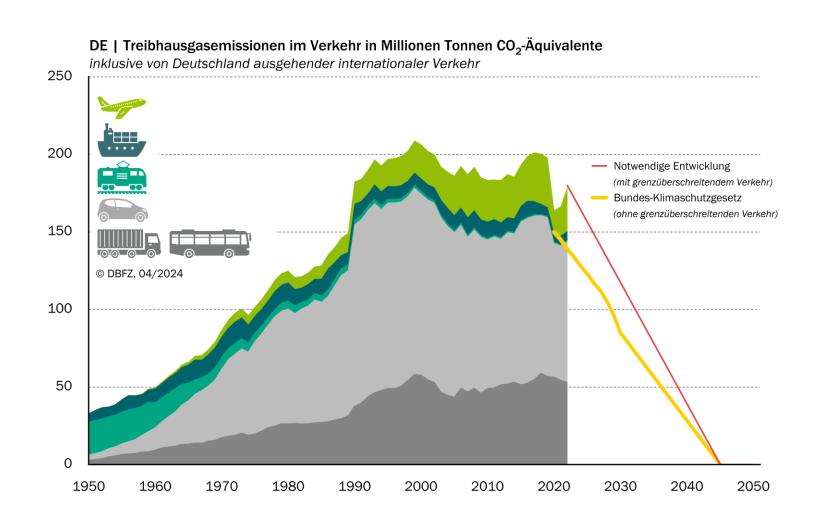
Bioraffinerien



Leipziger Biokraftstoff-Fachgespräch "Die neue THG-Quote – gelingt so der beschleunigte Markthochlauf für erneuerbare Kraftstoffe?", 15.09.2025 | Online-Veranstaltung

Klimaschutz im Verkehrssektor

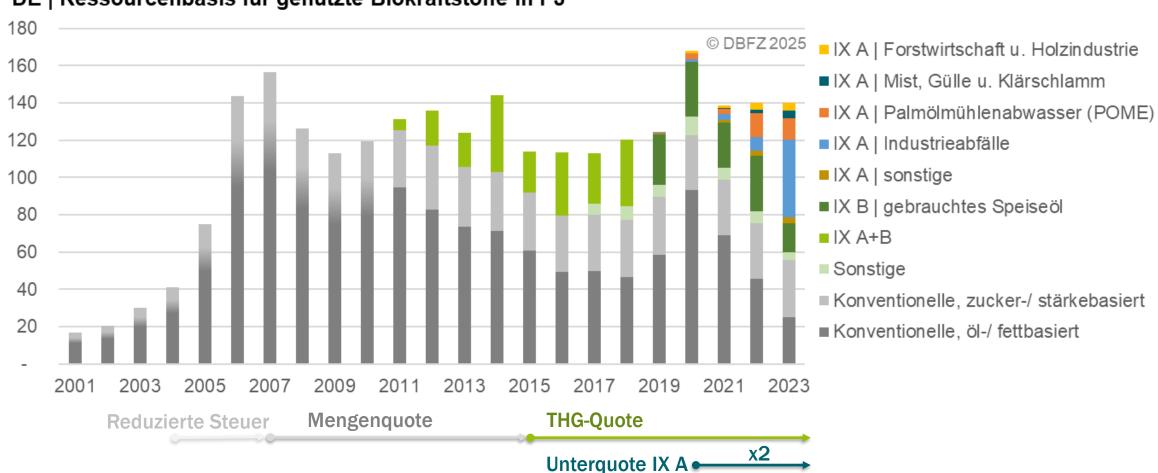




Biokraftstoffe und die Quote Rückblick







THG-Quote

Funktionsweise



THG-Quote

Verpflichtung der Inverkehrbringer

Optionen

Einsatz erneuerbarer Kraftstoffe (Blend oder 100%)

Übertragung der Verpflichtung auf Dritte (alle Optionen)

Einsatz von grünem Wasserstoff in Raffinerien

Ausgleichszahlung an den Staat

Klimaeffekt

THG-Minderung entsprechend Zertifikat

Eventuelle Faktorisierungen ohne direkten Klimaschutzbeitrag

Quotenverfehlungen bleiben ohne Klimaschutzbeitrag

Referentenentwurf



	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
THG-Minderung															
Quote	12%	15%	18%	21%	25%	27%	29%	31%	33%	35%	37%	40%	43%	47%	53%
Mehrfachanrechnungen (Faktoren)															
El. Strom			,	3			2,5	2	1,5						
RFNBO					3					2,5	2	1,5	•		1,5
Mindestanteile (energetisch)															
RFNBO	0,	1%	0,	5%	1,	5%	2	2%	3%	5	5%	7	' %	9%	12%
Bio IX A	2,0	0%	2,	5%		3,0%									
Maximalanteile (energetisch)															
Bio IX B			1,9%			2,	0%	2,	3%	2,	4%	2,	6%	2,8	8%
Food/feed	4,4	4%	3,	5%	•					3,0%					

Referentenentwurf

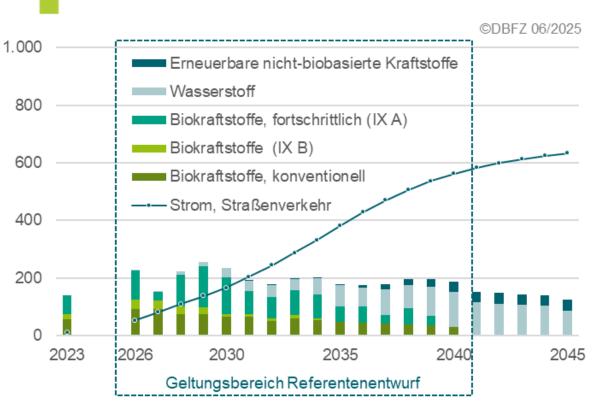


- Erweiterung der Verpflichteten
 um die Inverkehrbringer von Erdgas und Flüssiggas als Kraftstoff, Flugturbinenkraftstoff und Schiffskraftstoff
- Ausschluss von Sojaöl
- Anpassungsmechanismus bei erheblicher Übererfüllung
- Erweiterung Rohstoffbasis fortschrittliche und abfallbasierte Biokraftstoffe analog Annex IX A und B der RED

THG-Quote bis 2040 Ambitioniertes Szenario







Ambitionsniveau: Hoch, bezüglich Elektrifizierung und Reduktion des Kraftstoffbedarfs (gemäß UBA-Projektionsdaten)

Bedarf erneuerbarer Kraftstoffe

bis 2029 steigend auf 250 PJ, 2031 bis 2040 ca. 200 PJ/a (zunehmend nichtbiobasiert)

Klimaziel im Verkehrssektor

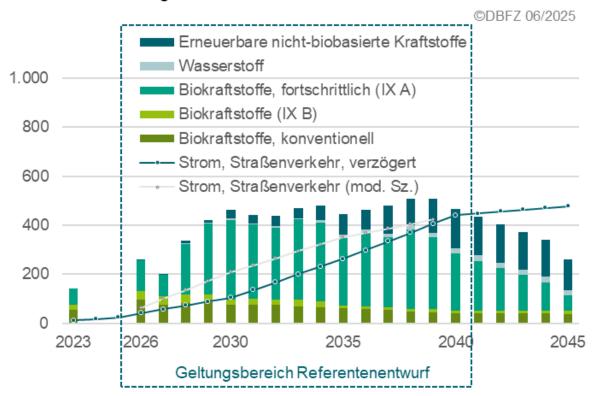
bis 2040 Verfehlung um 250 Mio. t CO₂-Äq.

Moderates Szenario mit verzögerter Elektrifizierung





Erneuerbarer Kraftstoffbedarf (Landverkehr) im moderaten Szenario mit verzögerter Elektrifizierung und wenig Wasserstoff



Ambitionsniveau: Verzögerte Elektrifizierung und höherer Kraftstoffbedarf

Bedarf erneuerbare Kraftstoffe

bis 2030 steigend auf über 450 PJ, davon > 300 PJ fortschrittliche Biokraftstoffe

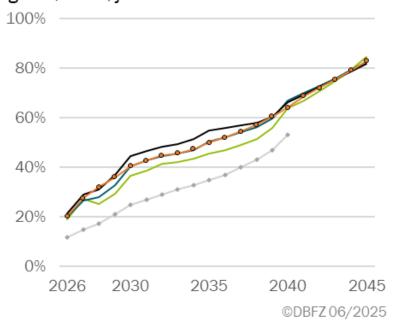
Klimaziel im Verkehrssektor

bis 2040 Verfehlung um > 480 Mio. t CO₂-Äq.

Wie hoch muss die THG-Quote sein, um das KSG zu erfüllen?



THG-Quote im Vergleich der Beispielrechnungen gemäß KSG, jährlich



gemäß KS	G-Budget						
80% ——				9			
60% ——		100					
40% ——		7-1-1	<i>x</i>				
20%							
0%	0000	0005	0040				
2026 ——An	2030 nbitionierte	2035 s Szenario	2040	2045			
—— Moderat (verzögerte Elektrif. u. weniger H2)							
gleitender Mittelwert							
→ TH	IG-Quote ge	emäß Refere	entenentwu	rf			

	KSG, jährlich	KSG- Budget
2026	20 %	17 %
2030	40 %	34 %
2035	50 %	51 %
2040	64 %	68 %

Zwischenfazit

Besserstellungen und Zweifelsfragen



Elektrifizierung

Stark abhängig von Flottenentwicklung

Wasserstoff und Folgeprodukten

RFNBO: hohe Bereitstellungskosten und fehlende Produktionskapazitäten

Wasserstoff: zudem fehlende Flotte und Tankstellen

Schiff- und Flugverkehr

Schwer elektrifizierbar und mittel- bis langfristiger Zielmarkt erneuerbarer Kraftstoffe

EU Verordnungen setzen bereits verbindliche Ziele bis 2050

Eher Mitnahmeeffekt als Anreiz?

Sind Quotenanreize hier ausreichend?

Sind Quotenanreize hier wirkungsvoll oder gar erforderlich?

Zwischenfazit

Erfordernis einer Wirkungsanalyse



Folgenabschätzung

Wirkungsprognose

Was soll mit dem Gesetz bzw. den Einzelmaßnahmen und -vorgaben erreicht werden?

Welchen Bezug hat es zu übergeordneten politischen Strategien (z. B. Klimaschutzgesetz, EU-Richtlinien)?

Welche Schnittmengen oder Widersprüche gibt es mit anderen Gesetzen (z. B. BEHG, Energiesteuer)?

Welche Auswirkungen wird es haben (v.a. wirtschaftlich, sozial, ökologisch)?

Welche alternativen Handlungsoptionen gibt es noch?

Evaluierung

Wirkungsüberprüfung

Wurde das angestrebte Ziel erreicht?

Gab es unbeabsichtigte Nebenwirkungen? (bspw. negative Auswirkungen auf bestimmte Gruppen, Märkte o. Regionen)

War das Gesetz effizient und verhältnismäßig?

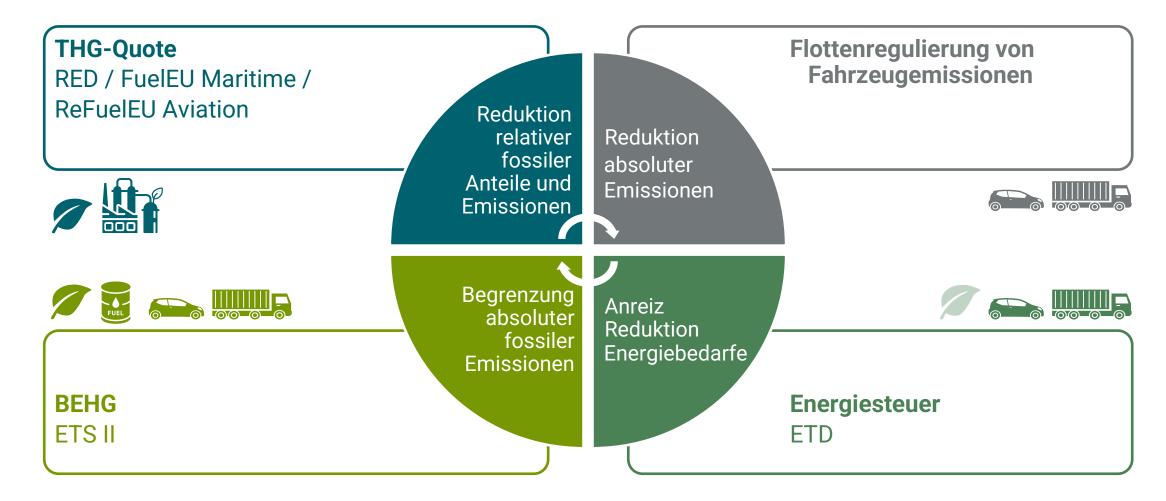
Wurde das Ziel mit vertretbarem Aufwand erreicht?

Sind Änderungen oder Folgegesetze nötig?

Kapazitätsausbau für erneuerbare Energien im Verkehr

Rahmenbedingungen





Kapazitätsausbau für erneuerbare Energien im Verkehr

Planungs- und Bauzeiten





Produktionsanlagen:

FAME-/Bioethanol-Anlage:

Neste Raffinerie (NL):

Shell Pearl GTL Raffinerie (QA):

Dangote Raffinerie (NG):

2 - 4 Jahre

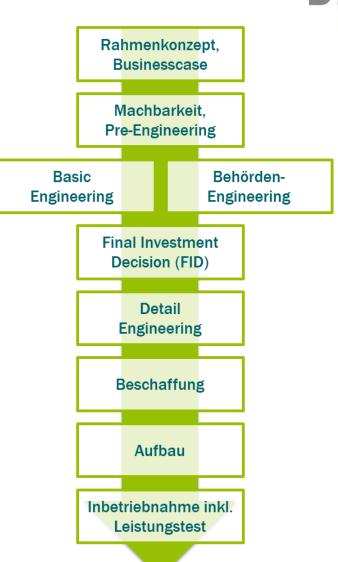
4 und 6 Jahre

9 Jahre

12 Jahre

Analoge Zeitabhängigkeiten:

- Ressourcenmobilisierung und –aufbereitung
- Aufbau von Lade-/Tankinfrastruktur
- Nutzungs-/Lebensdauer von Fahrzeugen

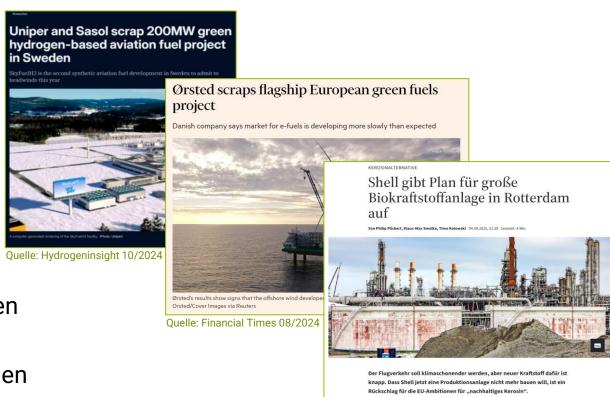


Kapazitätsausbau für erneuerbare Energien im Verkehr Status quo und Ausblick



Gelingt der beschleunigte Markthochlauf für erneuerbare Kraftstoffe mit den vorgeschlagenen Anpassungen der THG-Quote?

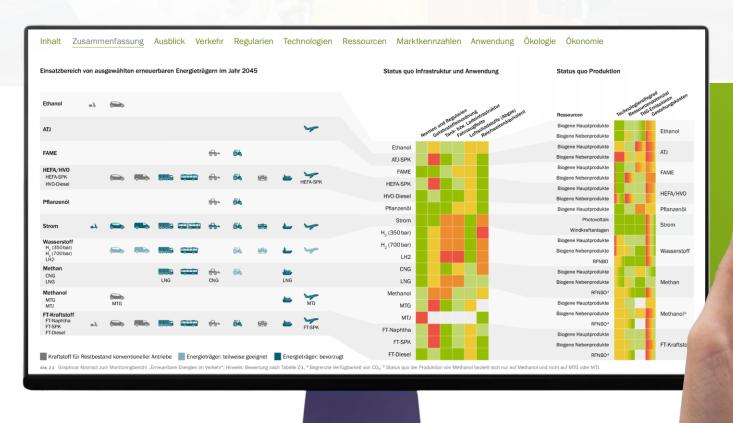
- Investitionssicherheit für Produktion von erneuerbaren Kraftstoffen sowie ggf. Fahrzeugen und Infrastruktur
- Zeitlicher Vorlauf für Planung und Bau von Anlagen
- Internationaler Wettbewerb um Produktionsmengen



Quelle: FAZ 09/2025

Monitoringbericht Erneuerbare Energien im Verkehr





Website und Download Monitoringbericht:



Deutsches Biomasseforschungszentrum

gemeinnützige GmbH



Karin Naumann

DBFZ Deutsches Biomasseforschungszentrum gemeinnützige GmbH

Torgauer Straße 116

D-04347 Leipzig

Tel.: +49 (0)341 2434-112

E-Mail: info@dbfz.de

www.dbfz.de

Vielen Dank für Ihre Teilnahme!

LEIPZIGER FACH-GESPRÄCHE