



# BEHG - nationaler Brennstoffemissionshandel

Auswirkungen auf den Erdgasvertrieb und  
„Inverkehrbringer“ fossiler Brennstoffe

05.11.2020

EEB ENERKO

Energiewirtschaftliche  
Beratung GmbH

# Brennstoffemissionshandelsgesetz – BEHG



Das Gesetz findet Anwendung auf CO<sub>2</sub>-Emissionen aus der Verbrennung fossiler Brenn- und Kraftstoffe – dies gilt auch für nachträglich per Antrag steuerbefreite Brennstoffe. Verpflichtete Teilnehmer und Verantwortliche sind die „Inverkehrbringer“. Brennstoffe gelten mit Entstehen der Energiesteuerpflicht nach Energiesteuergesetz (22.06.2019) als in Verkehr gebracht

→ verkaufte Einheit Brennstoff \* spezifischer CO<sub>2</sub>-Emissionsfaktor (1- % Biomasse) \* Zertifikatepreis (Jahr)

– Emissionen aus Mengen an TEHG-Anlagen – Lagerung in Steuerlager

## Übergangsphase 2020/21

Heizöl, Benzin, Diesel, Flüssiggas, Erdgas – Anlage 2

**Compliance Circle** – vereinfacht

Überwachen - Prognose (Jahres)bedarf

Einkauf Zertifikate zum Preis Berichtsjahr bis 08.12.

davon <10% im Folgejahr bis 28.02 (oder 31.03. ?)  
noch möglich

Emissionsbericht /Eintrag in das Register 31.07.

Abgabe/Transfer auf das Compliance-Konto 30.09.

## Festpreisphase 2023-25

Alle Brennstoffe nach Anlage 1

**Compliance Circle** – Komplett

Überwachen - Prognose – Einkauf Zertifikate

Verifizierung der Angaben im Emissionsbericht

Emissionsbericht /Eintrag CO<sub>2</sub>-Register bis 31.07.

Abgabe/Transfer auf das Compliance-Konto 30.09

	Jahr	Preis		Kosten ct/l bzw. ct/kWh		Schätzung aus Einnahmen	
		€/t <sub>CO2</sub>	Super-Benzin	Erdgas	EKF Mio€/a	Mio t <sub>CO2</sub> /a	
Festpreis Einführungsphase Bundesregierung stellt alle benötigten Zertifikate zur Verfügung	2021	25,0	6	0,50	9.000	360	
	2022	30,0	7	0,60	10.350	345	
	2023	45,0	11	0,90	14.895	331	
	2024	50,0	12	1,00	15.800	316	
	2025	55,0	13	1,10	16.555	301	
		Mindest /Höchst €/tCO <sub>2</sub>					
Budget ist festgelegt	> 2021	55,0	65,0		Markt (supranational?)		

## Handel mit Preiskorridor 2026

### > 2027 Handel Preiskorridor ?

Alle Brennstoffe nach Anlage 1

**Compliance Circle** – Komplett - bleibt wie bis dahin

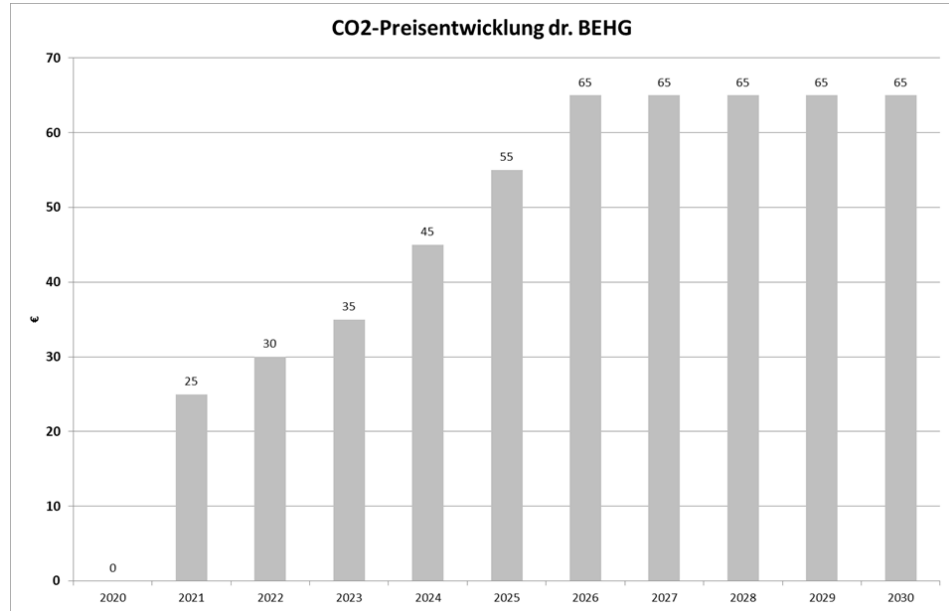
Einkauf der Zertifikate in Auktionen

Die Bundesregierung strebt ein EU-weites System an,  
so dass ein einheitlicher CO<sub>2</sub>-Preis entsteht

## Bundeskabinett beschließt CO<sub>2</sub>-Preis, Entlastungen bei Strompreisen und für Pendler...

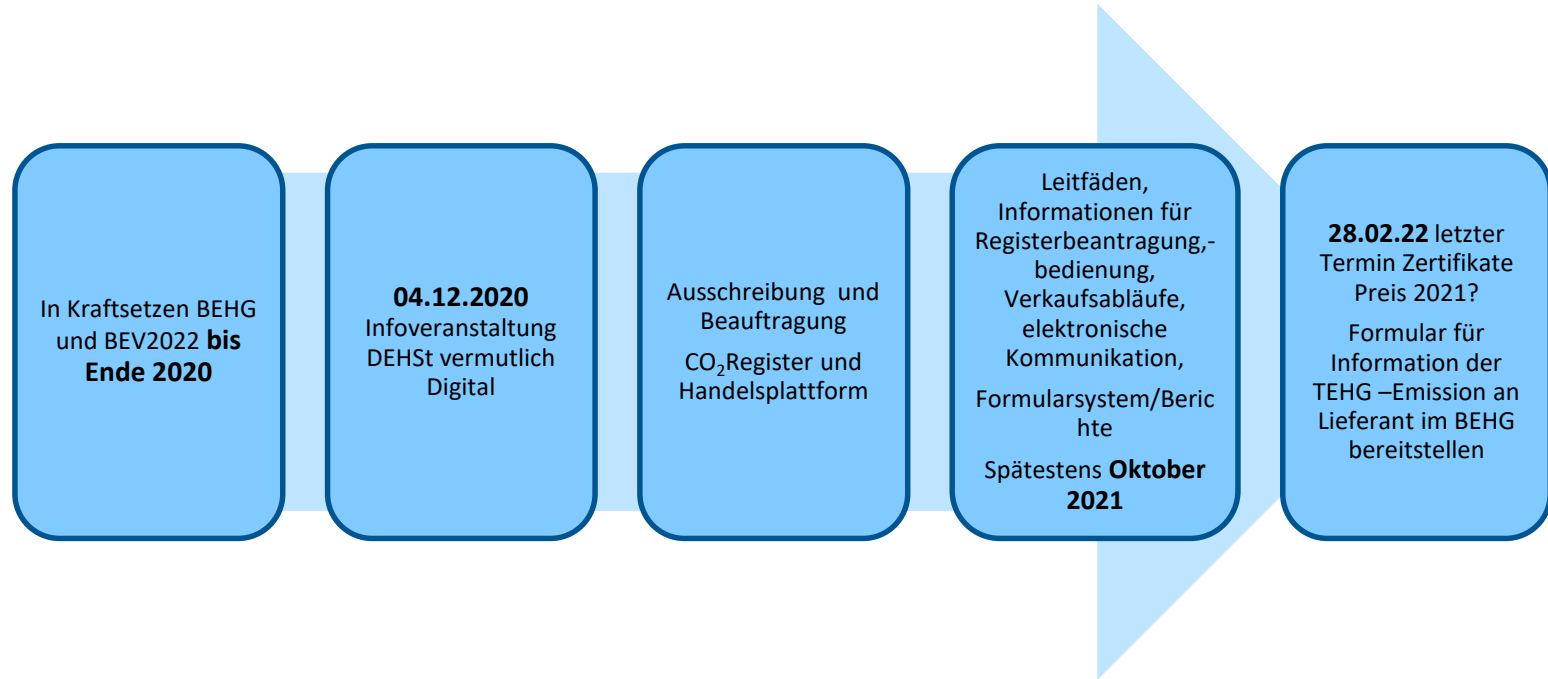
1. **Trotz Corona:** Start in 2021 mit 25 € ist sicher - ab 2027 noch völlig offen, ob es bei den 65 €/t CO<sub>2</sub> bleiben wird...
2. **Kosten** können bei KWK oft nicht vollumfänglich weitergegeben werden
3. **Wechselwirkungen**  
**Stromsteuer und EEG-Umlage** mit Nachteilen für KWK mit Auswirkungen auf die FW-Sparte ...

<https://www.bmu.de/pressemitteilung/bundeskaabinett-beschliesst-hoeheren-co2-preis-entlastungen-bei-strompreisen-und-fuer-pendle/>

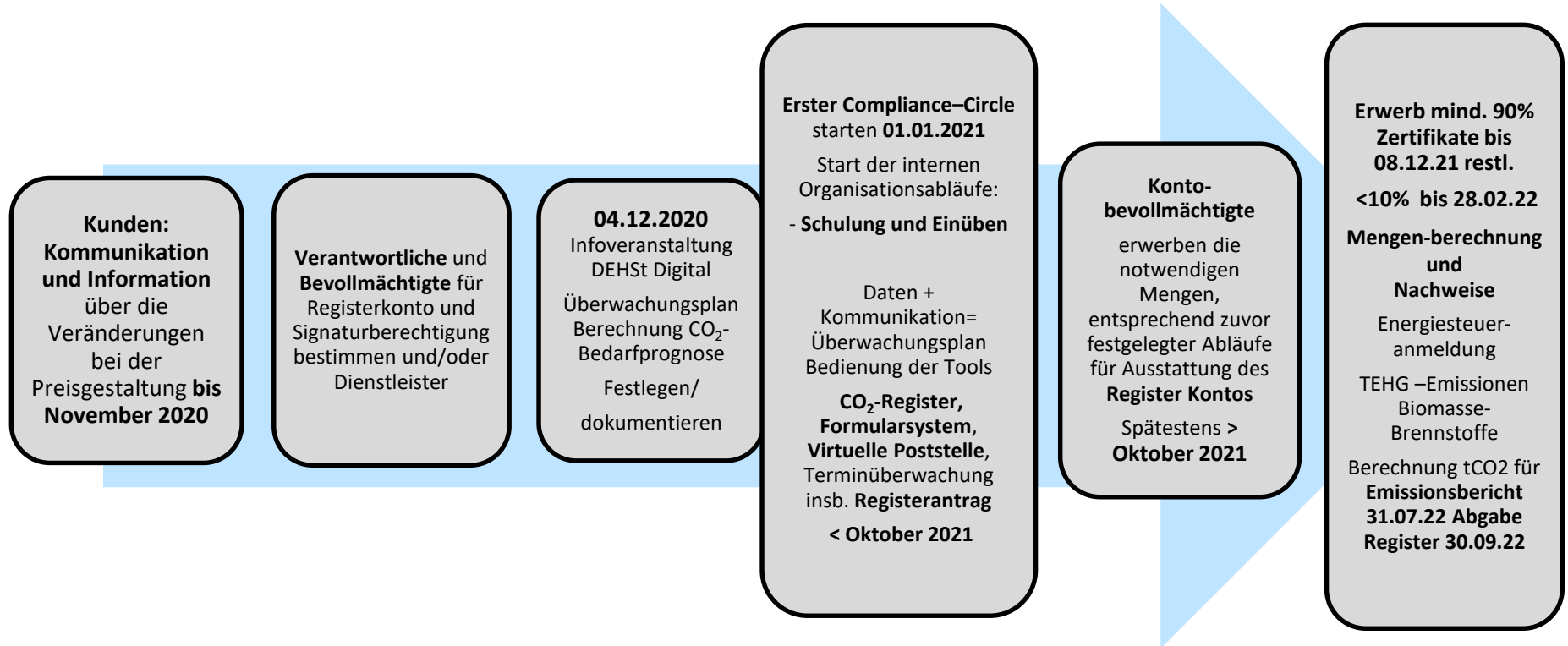


# Brennstoffemissionshandelsgesetz – BEHG

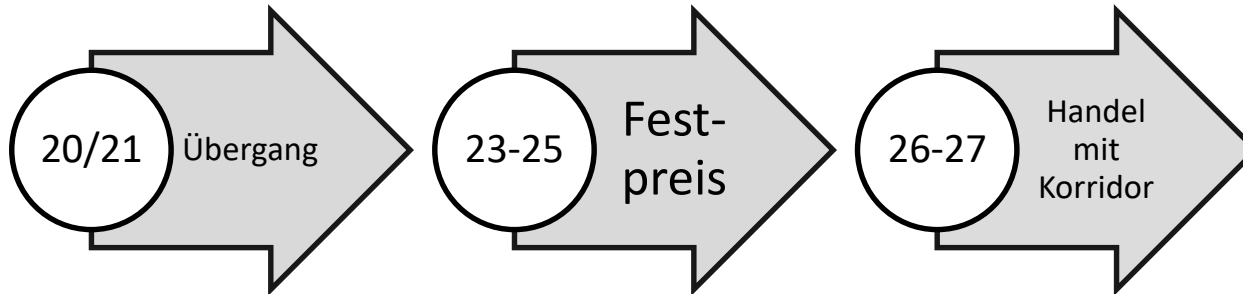
## Zeitplan für den Gesetzgeber, Behörde und ‚Beauftragte Stelle‘ Register und Handelsplattform:



## Zeitplan Pflichten für Inverkehrbringer



## ... in drei Schritten zur einheitlichen CO<sub>2</sub>-Belastung gemeinsam mit TEHG?

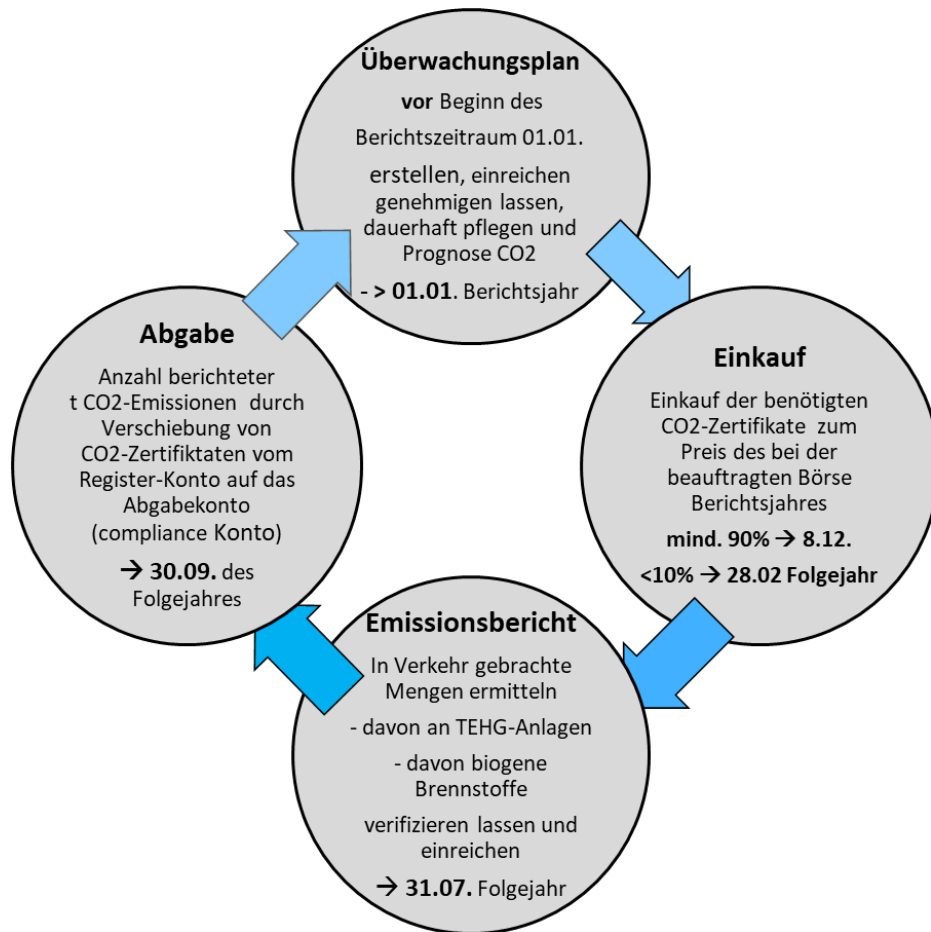


- Heizöl, Benzin, Diesel, Flüssiggas, Erdgas – Anlage 2
- **Compliance Circle** „vereinfacht“
- Überwachen - Prognose (Jahres)bedarf
- Einkauf Zertifikate 28.02 Folgejahr <10% Folgejahr
- Emissionsbericht /Eintrag in das Register 31.07.
- Abgabe/Transfer auf das Compliance-Konto 30.09.

- **Alle Brennstoffe** nach Anlage 1
- **Compliance Circle** – „komplett“
- Überwachen - Prognose – Einkauf Zertifikate
- Verifizierung der Angaben im Emissionsbericht
- Emissionsbericht /Eintrag CO<sub>2</sub>-Register bis 31.07.
- Abgabe/Transfer auf das Compliance-Konto 30.09

- **Alle Brennstoffe nach Anlage 1**
- Compliance Circle – „Komplett“
- Einkauf der Zertifikate in Auktionen
- Die Bundesregierung strebt ein EU-weites System an so, dass ein einheitlicher CO<sub>2</sub>-Preis entsteht

# Compliance Cycle – Pflichten des Inverkehrbringers



# Emissionsfaktoren / Heizwerte – Anhang BEHV 2022



Teil 4 Standardwerte zur Berechnung von Brennstoffemissionen

Nummer	Brennstoff	Nomenklatur	Umrechnungsfaktor	Heizwert	Heizwertbezogener Emissionsfaktor
1	Benzin ohne E 85	2710 12 41, 2710 12 45, 2710 12 49, 2710 12 50	Dichte: 0,75 t/1 000 l	43,5 GJ/t	0,0731 t CO <sub>2</sub> /GJ
2	Benzin E 85	2710 12 41, 2710 12 45, 2710 12 49, 2710 12 50	Dichte: 0,78 t/1 000 l	30,4 GJ/t	0,072 t CO <sub>2</sub> /GJ
3	Flugbenzin	2710 12 31	Dichte: 0,72 t/1 000 l	44,3 GJ/t	0,070 t CO <sub>2</sub> /GJ
4	Gasöl				
4a	Gasöl als Kraftstoff (Diesel)	2710 19 43 bis 2710 19 48, 2710 20 11 bis 2710 20 19	Dichte: 0,845 t/1 000 l	42,8 GJ/t	0,074 t CO <sub>2</sub> /GJ
4b	Gasöl zu Heizzwecken (Heizöl EL)	2710 19 43 bis 2710 19 48,	Dichte: 0,845 t/1 000 l	42,8 GJ/t	0,074 t CO <sub>2</sub> /GJ
5	Heizöl				
5a	Heizöl als Kraftstoff (Heizöl S)	2710 19 62 bis 2710 19 68, 2710 20 31 bis 2710 20 39	1 t/t	39,5 GJ/t	0,0799 t CO <sub>2</sub> /GJ
5b	Heizöl zu Heizzwecken (Heizöl S)	2710 19 62 bis 2710 19 68, 2710 19 31 bis 2710 19 39	1 t/t	39,5 GJ/t	0,0808 t CO <sub>2</sub> /GJ
6	Flüssiggas				
6a	Flüssiggas als Kraftstoff	2711 12, 2711 13, 2711 14, 2711 19	1 t/t	45,7 GJ/t	0,0663 t CO <sub>2</sub> /GJ
6b	Flüssiggas zu Heizzwecken	2711 11, 2711 13, 2711 14, 2711 19	1 t/t	45,7 GJ/t	0,0663 t CO <sub>2</sub> /GJ
7	Erdgas	2711 11, 2711 21	3,2508 GJ/MWh	1 GJ/GJ	0,056 t CO <sub>2</sub> /GJ

## Hinweis:

Für Erdgas beim Vertrieb wird i.d.R. die Brennstoffenergiemenge mit dem Brennwert in kWh<sub>H</sub>s (bzw. ehemals H<sub>o</sub>) bestimmt und abgerechnet – stellt also die Bezugsmenge dar.

Im Emissionshandel gilt der Emissionsfaktor für Erdgas Nr. 7, Tabelle, gem. BEHG bezogen auf die Brennstoffenergiemenge entsprechend dem Heizwert H<sub>i</sub> (ehemals H<sub>u</sub>) in GJ:  
 Heizwertbezogener Emissionsfaktor:  
 = 0,056 tCO<sub>2</sub>/GJ \* 3,6 GJ/MWh<sub>Hi</sub>  
 = 0,2016 tCO<sub>2</sub>/MWh<sub>Hi</sub>  
 und damit für die bezogene und abgerechnete Brennstoffenergiemenge.

Umrechnung auf **brennwertbezogenen Emissionsfaktor**  
 = 0,2016 kWh<sub>Hi</sub> \* 0,903 = **0,182 kWh<sub>H</sub>s**

Der Umrechnungsfaktor für Erdgas in Nummer 7 Spalte 4 beruht auf der Formel 3,6 GJ/MWh \* 0,903 GJ/GJ.



[https://www.dehst.de/SharedDocs/downloads/DE/neh/neh-hintergrundpapier.pdf?\\_\\_blob=publicationFile&v=3](https://www.dehst.de/SharedDocs/downloads/DE/neh/neh-hintergrundpapier.pdf?__blob=publicationFile&v=3)

BEHG in Kraft seit 16.12.2019

1. Novelle BEHG – Beschluss Bundesregierung, 1. Beratung im Parlament und Annahme durch den Bundesrat 03.07.20, durch Parlament und Bundesrat angenommen (08.10.20) – fehlt nur noch Unterschrift des Bundespräsidenten

<https://www.bmu.de/gesetz/durchfuehrungsverordnungen-zum-brennstoffemissionshandelsgesetz-behg/>

BEHV und BEV 2022 – Referentenentwürfe:

Brennstoffemissionshandelsverordnung – BEHV

**Entwurf** Durchführungsverordnung zum BEHG

BEHV vom 06.07.2020 -> Verbändeanhörung bis 11.08.2020 -> Ausschüsse BMWi und BMU

Ermächtigung der Beauftragung einer Handelsstelle zur Verwaltung und Abwicklung des Verkaufs der Zertifikate

Einrichtung CO<sub>2</sub>-Register mit Konten

Verwaltung Anträge <https://www.bmu.de/gesetz/durchfuehrungsverordnungen-zum-brennstoffemissionshandelsgesetz-behg/>

**Entwurf** - Berichterstattungsverordnung 2022

BEV 2022 vom 06.07.2020 -> Verbändeanhörung bis 11.08.2020 -> Ausschüsse BMWi und BMU

Emissionsberichterstattung nach dem BEHG - für die Jahre 2021 und 2022 Reduzierter Compliance-Circle

Inhalte Emissionsbericht und benötigte Nachweise