



EUROPÄISCHE
KOMMISSION

Brüssel, den 8.10.2014
COM(2014) 617 final/2

ANNEXES 1 to 4

CORRIGENDUM

This document corrects document COM(2014)617 final of 6.10.2014

Concerns EN, DE, BG, ES, IT and SV (coverage - reference and date were missing)

ANHÄNGE

**Verfahren für die Berechnung der Lebenszyklustreibhausgasintensität von Kraftstoffen
und Energieträgern und die Berichterstattung darüber durch Kraftstoffanbieter**

zu dem

**Vorschlag für eine Richtlinie des Rates zur Festlegung von Berechnungsverfahren und
Anforderungen an die Berichterstattung gemäß der Richtlinie 98/70/EG des
Europäischen Parlaments und des Rates über die Qualität von Otto- und
Dieselkraftstoffen**

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

Anhang I

Verfahren für die Berechnung der Lebenszyklustreibhausgasintensität von Kraftstoffen und Energieträgern und die Berichterstattung darüber durch Kraftstoffanbieter

Teil 1:

Bei der Berechnung der Treibhausgasintensität der Kraftstoffe und Energieträger eines Anbieters von Kraftstoffen gilt:

1. Die Treibhausgasintensität von Kraftstoffen und Energieträgern wird in Gramm Kohlendioxid-Äquivalent pro Megajoule Kraftstoff ($\text{gCO}_2\text{Äq/MJ}$) angegeben.
2. Für die Berechnung der Treibhausgasintensität von Kraftstoffen werden die Treibhausgase Kohlendioxid (CO_2), Stickoxid (N_2O) und Methan (CH_4) berücksichtigt. Zur Berechnung der CO_2 -Äquivalenz werden Emissionen dieser Gase wie folgt nach Emissionen in CO_2 -Äquivalent gewichtet:

CO_2 : 1; CH_4 : 25; N_2O : 298

3. Die Emissionen aus der Herstellung von Maschinen und Ausrüstungen für die Förderung, Produktion, Raffinierung und den Verbrauch von fossilen Kraftstoffen fließen nicht in die Berechnung von Treibhausgasemissionen ein.
4. Die Treibhausgasintensität eines Kraftstoffanbieters, die sich aus dem Lebenszyklus sämtlicher gelieferter Kraftstoffe ergibt, wird nach der nachstehenden Formel berechnet:

$$\text{Treibhausgasintensität eines Anbieters } (\#) = \frac{\sum_x (\text{GHGI}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$$

Dabei ist

- (a) „#“ die in der Verordnung (EG) Nr. 684/2009 definierte Verbrauchsteuernummer des Anbieters (Steuerpflichtiger) (Verbrauchsteuernummer oder Umsatzsteuer-Identifikationsnummer in Anhang I Tabelle 1 Ziffer 5 Buchstabe a der Verordnung für die Bestimmungsort-Codes 1, 2, 3, 4, 5 und 8), der auch der Verbrauchsteuerschuldner gemäß Artikel 8 der Richtlinie 2008/118/EG des Rates zu dem Zeitpunkt ist, zu dem gemäß Artikel 7 Absatz 2 der Richtlinie 2008/118/EG der Verbrauchsteueranspruch entsteht. Ist diese Verbrauchsteuernummer nicht verfügbar, so gewährleisten die Mitgliedstaaten, dass gemäß einem nationalen Berichterstattungssystem für die Verbrauchsteuer ein gleichwertiges Identifizierungsmittel etabliert wird;
- (b) „x“ die Arten von Kraftstoffen und Energieträgern, die gemäß Anhang I Tabelle 1 Ziffer 17 Buchstabe c der Verordnung (EG) Nr. 684/2009 unter diese Richtlinie fallen. Liegen diese Daten nicht vor, so erhebt der Mitgliedstaat gleichwertige Daten entsprechend einem nationalen Berichterstattungssystem für die Verbrauchsteuer.

- (c) „MJ_x“ die gesamte Energie in Megajoule, die geliefert und aus den mitgeteilten Mengen des Kraftstoffes „x“ umgewandelt wurde. Die Berechnung wird vorgenommen wie folgt:

Die Menge jedes Kraftstoffs nach Kraftstoffart

ergibt sich aus den gemeldeten Daten gemäß Anhang I Tabelle 1 – Ziffer 17 Buchstaben d, f und o der Verordnung (EG) Nr. 684/2009. Biokraftstoffmengen werden anhand der in Anhang III der Richtlinie 2009/28/EG¹ aufgeführten Energiedichte in den unteren Heizwert umgerechnet. Mengen von Kraftstoffen nichtbiologischen Ursprungs werden anhand der in Anlage 1 des „Well-to-Tank Report“ der JRC² aufgeführten Energiedichtewerte in den unteren Heizwert umgerechnet.

Die gemeinsame Verarbeitung von fossilen Kraftstoffen und Biokraftstoffen

umfasst jede Veränderung während des Lebenszyklus eines gelieferten Kraftstoffs oder Energieträgers, die zu einer Veränderung der Molekularstruktur dieses Erzeugnisses führt. Die Zugabe eines Denaturierungsmittels fällt nicht unter diese Verarbeitung. Die Menge Biokraftstoffe, die zusammen mit Kraftstoffen nichtbiologischen Ursprungs verarbeitet wird, gibt den Zustand des Biokraftstoffs nach der Verarbeitung wieder. Die Energiemenge des mitverarbeiteten Biokraftstoffs wird gemäß Anhang IV Ziffer 17 der Richtlinie 98/70/EG anhand der Energiebilanz und der Effizienz des Mitverarbeitungsprozesses bestimmt.

Werden unterschiedliche Biokraftstoffe mit fossilen Kraftstoffen vermischt, so berücksichtigen die Anbieter Menge und Art der einzelnen Biokraftstoffe in der Berechnung und teilen sie den Mitgliedstaaten mit.

Die Menge des gelieferten Biokraftstoffs, der nicht die Anforderungen gemäß Artikel 7b Absatz 1 der Richtlinie 98/70/EG erfüllt, wird als fossiler Kraftstoff gezählt.

Für die Zwecke von Artikel 6 der Verordnung (EG) Nr. 443/2009 des Europäischen Parlaments und des Rates³ wird ein E85-Benzin-Ethanol-Gemisch als separater Kraftstoff berechnet.

Werden Mengen nicht gemäß der Verordnung (EG) Nr. 684/2009 erfasst, so erheben die Mitgliedstaaten entsprechende Daten nach einem nationalen Berichterstattungssystem für die Verbrauchsteuer.

Die Menge des verbrauchten Stroms

¹ Richtlinie 2009/28/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 23. April 2009 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen und zur Änderung und anschließenden Aufhebung der Richtlinien 2001/77/EG und 2003/30/EG (ABl. L 140 vom 5.6.2009, S. 16).

² http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf

³ ABl. L 140 vom 5.6.2009, S. 1.

ist die Menge von durch Kraftfahrzeuge und Krafträder verbrauchtem Strom, wenn ein Energieversorger der zuständigen Behörde in dem betreffenden Mitgliedstaat diese Menge gemäß folgender Formel mitteilt:

Verbrauchter Strom = zurückgelegte Strecke (km) x Effizienz des Stromverbrauchs (MJ/km)

(d) UER

„UER“ (upstream emission reduction) ist die von einem Kraftstoffanbieter geltend gemachte Reduktion vorgelagerter Emissionen in gCO_{2Äq}, sofern sie im Einklang mit folgenden Anforderungen quantifiziert und gemeldet wird:

Zulässigkeit

Freiwillige Reduktionen von Treibhausgasemissionen aus Öl- und Gasförder- und -produktionsstätten dürfen nur auf den die vorgelagerten Emissionen betreffenden Teil der Standardwerte für Ottokraftstoff, Diesel, komprimiertes Erdgas (CNG) oder Flüssiggas (LPG) angewendet werden.

Reduktionen vorgelagerter Treibhausgasemissionen in einem beliebigen Land können als eine Reduktion der Treibhausgasemissionen aus von einem beliebigen Kraftstoffanbieter gelieferten Kraftstoffen aus jeder anderen Einsatzstoffquelle angerechnet werden.

Reduktionen vorgelagerter Treibhausgasemissionen dürfen nur angerechnet werden, wenn sie mit Projekten in Verbindung stehen, die nach dem 1. Januar 2011 angelaufen sind.

Ein Nachweis, dass die vorgelagerten Emissionen ohne die Berichtspflicht gemäß Artikel 7a nicht reduziert worden wären, ist nicht notwendig.

Berechnung

Treibhausgasreduktionen in Zusammenhang mit vorgelagerten Emissionen aus Öl und Gas werden nach Grundsätzen und Normen geschätzt, die in internationalen Normen, namentlich ISO 14064, ISO 14065 und ISO 14066, enthalten sind.

Die Überwachung, Berichterstattung und Überprüfung betreffend die UER und die Referenzemissionen müssen im Einklang mit ISO 14064 erfolgen, und die Ergebnisse müssen eine gleichwertige Zuverlässigkeit aufweisen wie diejenige gemäß der Verordnung (EU) Nr. 600/2012 und der Verordnung (EU) Nr. 601/2012. Die Überprüfung der Methoden für die Schätzung von UER muss mit ISO 14064-3 im Einklang stehen, und die prüfende Einrichtung muss gemäß ISO 14065 akkreditiert sein.

- (e) „GHG_i“ ist die Treibhausgasintensität des Kraftstoffs „x“, je Einheit ausgedrückt in g CO₂-Äq/MJ. Die Kraftstoffanbieter definieren die Intensität je Einheit jedes Kraftstoffs wie folgt:

Die Treibhausgasintensität von Kraftstoffen nichtbiologischen Ursprungs ist die gewichtete Lebenszyklustreibhausgasintensität je Einheit nach den Kraftstoffarten in der Tabelle Teil 2 Ziffer 5 letzte Spalte dieses Anhangs.

Strom wird wie in Teil 2 Ziffer 6 beschrieben berechnet.

Treibhausgasintensität von Biokraftstoffen

Die Treibhausgasintensität von Biokraftstoffen, die die Anforderungen des Artikels 7b Absatz 1 der Richtlinie 98/70/EG erfüllen, wird gemäß Artikel 7d der Richtlinie berechnet. Wurden die Daten zu den Lebenszyklustreibhausgasemissionen im Rahmen einer Übereinkunft oder einer Regelung gewonnen, die Gegenstand eines Beschlusses gemäß Artikel 7c Absatz 4 der Richtlinie 98/70/EG ist und Artikel 7b Absatz 2 der Richtlinie beachtet, so werden diese Daten auch herangezogen, um die Treibhausgasintensität von Biokraftstoffen gemäß Artikel 7b Absatz 1 zu bestimmen. Die Treibhausgasintensität von Biokraftstoffen, die die Anforderungen des Artikels 7b Absatz 1 der Richtlinie 98/70/EG nicht erfüllen, entspricht der Treibhausgasintensität des entsprechenden fossilen, aus konventionellem Rohöl oder -gas gewonnenen Kraftstoffs.

Gemeinsame Verarbeitung von fossilen Kraftstoffen nichtbiologischen Ursprungs und von Biokraftstoffen

Die Treibhausgasintensität von Biokraftstoffen, die zusammen mit fossilen Kraftstoffen verarbeitet werden, gibt den Zustand des Biokraftstoffs nach der Verarbeitung wieder.

- (f) „AF“ sind die Anpassungsfaktoren für die Antriebsstrangeffizienz:

| | |
|--------------------------------------------|-----------------|
| Vorherrschende Umwandlungstechnologie | Effizienzfaktor |
| Verbrennungsmotor | 1 |
| Batteriegestützter Elektroantrieb | 0,4 |
| Wasserstoffzellengestützter Elektroantrieb | 0,4 |

Teil 2: Berichterstattung durch die Kraftstoffanbieter

(1) Reduktionen vorgelagerter Emissionen (UER)

Damit die Reduktionen vorgelagerter Emissionen für dieses Verfahren in Betracht kommen, müssen die Kraftstoffanbieter der vom Mitgliedstaat benannten Behörde Folgendes mitteilen:

- i) das Startdatum des Projekts (nach dem 1. Januar 2011);
- ii) die jährlichen Emissionsreduktionen in g CO₂Äq;
- iii) den Zeitraum, in dem die angegebenen Reduktionen erzielt wurden;
- iv) den der Emissionsquelle am nächsten gelegenen Projektort unter Angabe der Koordinaten in Längen- und Breitengraden bis zur vierten Dezimalstelle;
- v) den Ausgangswert der jährlichen Emissionen vor den Reduzierungsmaßnahmen und die jährlichen Emissionen nach der Umsetzung der Reduzierungsmaßnahmen in g CO₂Äq/MJ des produzierten Einsatzstoffes,
- vi) die nicht wiederverwendbare Nummer des Zertifikats, mit der das System und die geltend gemachten Treibhausgasreduktionen eindeutig ausgewiesen werden;
- vii) die nicht wiederverwendbare Nummer, mit der das Berechnungsverfahren und das entsprechende System eindeutig ausgewiesen werden;
- viii) bei Projekten in Zusammenhang mit der Erdölförderung das Gas-Öl-Verhältnis (GOR) im Durchschnitt vergangener Jahre und im Berichtsjahr, den Lagerstättendruck, die Tiefe sowie die Rohölproduktionsrate je Ölquelle.

(2) Ursprung

Der „Ursprung“ ist der in Teil 2 Ziffer 7 dieses Anhangs aufgeführte Handelsname des Einsatzstoffs, allerdings nur in den Fällen, in denen die Kraftstoffanbieter über die erforderlichen Angaben verfügen, weil sie i) eine Person oder Gesellschaft sind, die gemäß Artikel 1 der Verordnung (EG) Nr. 2964/95 des Rates eine Einfuhr von Rohöl aus Drittländern vornimmt oder eine Rohöllieferung aus einem anderen Mitgliedstaat erhält, oder ii) mit anderen Kraftstoffanbietern eine Vereinbarung über die Weitergabe von Informationen geschlossen haben. In allen anderen Fällen bezieht sich der Ursprung darauf, ob der Ursprung des Kraftstoffs in der EU oder nicht in der EU liegt.

Die von den Kraftstoffanbietern erhobenen und an die Mitgliedstaaten weitergegebenen Informationen über den Kraftstoffursprung sind vertraulich. Dies steht jedoch einer Veröffentlichung allgemeiner Informationen oder zusammengefasster Informationen ohne Einzelheiten zu einzelnen Gesellschaften durch die Kommission nicht im Wege.

Der Ursprung von Biokraftstoffen bezeichnet den Herstellungsweg von Biokraftstoffen gemäß Artikel IV der Richtlinie 98/70/EG.

Werden unterschiedliche Einsatzstoffe verwendet, wird pro Art jedes Einsatzstoffs die Menge (in Tonnen) des Endprodukts angegeben, das im Berichtsjahr in den entsprechenden Verarbeitungsanlagen produziert wurde.

(3) Ort des Erwerbs

Der „Ort des Erwerbs“ bezeichnet das Land und den Namen der Verarbeitungsanlage, in der der Kraftstoff oder Energieträger der letzten wesentlichen Be- oder Verarbeitung unterzogen wurde, die gemäß der Verordnung (EWG) Nr. 2454/93 der Kommission den Ursprung des Kraftstoffs oder Energieträgers begründet.

(4) Kleine und mittlere Unternehmen

Abweichend davon bezeichnen bei Kraftstoffanbietern, die kleine und mittlere Unternehmen sind, die Begriffe „Ursprung“ und „Ort des Erwerbs“ entweder die EU oder ein Drittland, unabhängig davon, ob sie Rohöl importieren oder Erdöl und Öl aus bituminösen Mineralien liefern.

(5) Durchschnittliche Standardwerte für Lebenszyklustreibhausgase von Kraftstoffen außer Biokraftstoffen und Strom (2010)

| Rohstoffquelle und Verfahren | In Verkehr gebrachte(r) Kraftstoff bzw. Energieträger | Lebenszyklustreibhausgasintensität pro Einheit (in g CO ₂ Äq/MJ) | Gewichtete Lebenszyklustreibhausgasintensität pro Einheit (in g CO ₂ Äq/MJ) |
|------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------|
| Konventionelles Rohöl | Ottokraftstoff | 93,2 | 93,3 |
| Verflüssigtes Erdgas | | 94,3 | |
| Verflüssigte Kohle | | 172 | |
| Naturbitumen | | 107 | |
| Ölschiefer | | 131,3 | |
| | | | |

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-------|-------|
| Konventionelles Rohöl | Diesel- oder Gasölkraftstoffe | 95 | 95,1 |
| Verflüssigtes Erdgas | | 94,3 | |
| Verflüssigte Kohle | | 172 | |
| Naturbitumen | | 108,5 | |
| Ölschiefer | | 133,7 | |
| | | | |
| Alle fossilen Quellen | Flüssiggas im Fremdzündungsmotor | 73,6 | 73,6 |
| Erdgas, EU-Mix | Komprimiertes Gas im Fremdzündungsmotor | 69,3 | 69,3 |
| Erdgas, EU-Mix | Verflüssigtes Gas im Fremdzündungsmotor | 74,5 | 74,5 |
| Sabatier-Prozess mit Wasserstoff aus der durch nichtbiologische erneuerbare Energien gespeisten Elektrolyse | Komprimiertes synthetisches Methan im Fremdzündungsmotor | 3,3 | 3,3 |
| Erdgas mit Dampfreformierung | Komprimierter Wasserstoff in einer Brennstoffzelle | 104,3 | 104,3 |
| Vollständig durch nichtbiologische erneuerbare Energien gespeiste Elektrolyse | Komprimierter Wasserstoff in einer Brennstoffzelle | 9,1 | 9,1 |

| | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-------|-------|
| Kohle | Komprimierter Wasserstoff in einer Brennstoffzelle | 234,4 | 234,4 |
| Kohle mit Abscheidung und Speicherung von CO ₂ aus Prozessemissionen | Wasserstoff in einer Brennstoffzelle | 52,7 | 52,7 |
| Altkunststoff aus fossilen Einsatzstoffen | Otto-, Diesel- oder Gasölkraftstoff | 86 | 86 |

(6) Strom

Für die Berichte von Energieanbietern über den von Kraftfahrzeugen und Krafträdern mit Elektroantrieb verbrauchten Strom sollten die Mitgliedstaaten die durchschnittlichen Lebenszyklusstandardwerte auf nationaler Ebene nach den geeigneten internationalen Normen berechnen.

Alternativ dazu können die Mitgliedstaaten ihren Anbietern gestatten, für Strom Treibhausgasintensitätswerte pro Einheit (in g CO₂Äq/MJ) anhand von Daten festzulegen, die die Mitgliedstaaten auf folgender Grundlage übermittelt haben:

- i) Verordnung (EG) Nr. 1099/2008 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 22. Oktober 2008 über die Energiestatistik oder
- ii) Verordnung (EU) Nr. 525/2013 des Europäischen Parlaments und des Rates über ein System für die Überwachung von Treibhausgasemissionen sowie für die Berichterstattung über diese Emissionen und über andere klimaschutzrelevante Informationen auf Ebene der Mitgliedstaaten und der Union oder
- iii) Delegierte Verordnung (EU) Nr. 666/2014 der Kommission über die grundlegenden Anforderungen an ein Inventarsystem der Union und zur Berücksichtigung von Veränderungen der Treibhauspotenziale und der international vereinbarten Inventarleitlinien gemäß der Verordnung (EU) Nr. 525/2013 des Europäischen Parlaments und des Rates.

(7) Handelsname des Einsatzstoffs

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------|-------------------------------|-----|---------------------------|
| | | | |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------|--------------------------------------|------|---------------------------|
| Abu Dhabi | Al Bunduq | 38,5 | 1,1 |
| Abu Dhabi | Mubarraz | 38,1 | 0,9 |
| Abu Dhabi | Murban | 40,5 | 0,8 |
| Abu Dhabi | Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine) | 40,6 | 1 |
| Abu Dhabi | Umm Shaif (Abu Dhabi Marine) | 37,4 | 1,5 |
| Abu Dhabi | Arzanah | 44 | 0 |
| Abu Dhabi | Abu Al Bu Khoosh | 31,6 | 2 |
| Abu Dhabi | Murban Bottoms | 21,4 | Nicht verfügbar (n.v.) |
| Abu Dhabi | Top Murban | 21 | n.v. |
| Abu Dhabi | Upper Zakum | 34,4 | 1,7 |
| Algerien | Arzew | 44,3 | 0,1 |
| Algerien | Hassi Messaoud | 42,8 | 0,2 |
| Algerien | Zarzaitine | 43 | 0,1 |
| Algerien | Algerian | 44 | 0,1 |
| Algerien | Skikda | 44,3 | 0,1 |
| Algerien | Saharan Blend | 45,5 | 0,1 |
| Algerien | Hassi Ramal | 60 | 0,1 |
| Algerien | Algerian Condensate | 64,5 | n.v. |
| Algerien | Algerian Mix | 45,6 | 0,2 |
| Algerien | Algerian Condensate (Arzew) | 65,8 | 0 |
| Algerien | Algerian Condensate (Bejaia) | 65,0 | 0 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Algerien | Top Algerian | 24,6 | n.v. |
| Angola | Cabinda | 31,7 | 0,2 |
| Angola | Takula | 33,7 | 0,1 |
| Angola | Soyo Blend | 33,7 | 0,2 |
| Angola | Mandji | 29,5 | 1,3 |
| Angola | Malongo (West) | 26 | n.v. |
| Angola | Cavala-1 | 42,3 | n.v. |
| Angola | Sulele (South-1) | 38,7 | n.v. |
| Angola | Palanca | 40 | 0,14 |
| Angola | Malongo (North) | 30 | n.v. |
| Angola | Malongo (South) | 25 | n.v. |
| Angola | Nemba | 38,5 | 0 |
| Angola | Girassol | 31,3 | n.v. |
| Angola | Kuito | 20 | n.v. |
| Angola | Hungo | 28,8 | n.v. |
| Angola | Kissinje | 30,5 | 0,37 |
| Angola | Dalia | 23,6 | 1,48 |
| Angola | Gimboa | 23,7 | 0,65 |
| Angola | Mondo | 28,8 | 0,44 |
| Angola | Plutonio | 33,2 | 0,036 |
| Angola | Saxi Batuque Blend | 33,2 | 0,36 |
| Angola | Xikomba | 34,4 | 0,41 |
| Argentinien | Tierra del Fuego | 42,4 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-------------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Argentinien | Santa Cruz | 26,9 | n.v. |
| Argentinien | Escalante | 24 | 0,2 |
| Argentinien | Canadon Seco | 27 | 0,2 |
| Argentinien | Hidra | 51,7 | 0,05 |
| Argentinien | Medanito | 34,93 | 0,48 |
| Armenien | Armenian Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Australien | Jabiru | 42,3 | 0.03 |
| Australien | Koorroopa (Jurassic) | 42 | n.v. |
| Australien | Talgeberry (Jurassic) | 43 | n.v. |
| Australien | Talgeberry (Up Cretaceous) | 51 | n.v. |
| Australien | Woodside Condensate | 51.8 | n.v. |
| Australien | Saladin-3 (Top Barrow) | 49 | n.v. |
| Australien | Harriet | 38 | n.v. |
| Australien | Skua-3 (Challis Field) | 43 | n.v. |
| Australien | Barrow Island | 36.8 | 0,1 |
| Australien | Northwest Shelf Condensate | 53.1 | 0 |
| Australien | Jackson Blend | 41.9 | 0 |
| Australien | Cooper Basin | 45.2 | 0.02 |
| Australien | Griffin | 55 | 0.03 |
| Australien | Buffalo Crude | 53 | n.v. |
| Australien | Cossack | 48.2 | 0.04 |
| Australien | Elang | 56.2 | n.v. |
| Australien | Enfield | 21.7 | 0.13 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-------------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Australien | Gippsland (Bass Strait) | 45.4 | 0,1 |
| Aserbaidshon | Azeri Light | 34.8 | 0.15 |
| Bahrain | Bahrain Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Belarus | Belarus Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Benin | Seme | 22.6 | 0.5 |
| Benin | Benin Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Belize | Belize Light Crude | 40 | n.v. |
| Belize | Belize Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Bolivien | Bolivian Condensate | 58.8 | 0,1 |
| Brasilien | Garoupa | 30,5 | 0,1 |
| Brasilien | Sergipano | 25.1 | 0,4 |
| Brasilien | Campos Basin | 20 | n.v. |
| Brasilien | Urucu (Upper Amazon) | 42 | n.v. |
| Brasilien | Marlim | 20 | n.v. |
| Brasilien | Brazil Polvo | 19,6 | 1,14 |
| Brasilien | Roncador | 28,3 | 0,58 |
| Brasilien | Roncador Heavy | 18 | n.v. |
| Brasilien | Albacora East | 19,8 | 0,52 |
| Brunei Darussalam | Seria Light | 36.2 | 0,1 |
| Brunei Darussalam | Champion | 24,4 | 0,1 |
| Brunei Darussalam | Champion Condensate | 65 | 0,1 |
| Brunei Darussalam | Brunei LS Blend | 32 | 0,1 |
| Brunei Darussalam | Brunei Condensate | 65 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-------------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Brunei Darussalam | Champion Export | 23,9 | 0,12 |
| Kamerun | Kole Marine Blend | 34,9 | 0,3 |
| Kamerun | Lokele | 21,5 | 0,5 |
| Kamerun | Moudi Light | 40 | n.v. |
| Kamerun | Moudi Heavy | 21,3 | n.v. |
| Kamerun | Ebome | 32,1 | 0,35 |
| Kamerun | Cameroon Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Kanada | Peace River Light | 41 | n.v. |
| Kanada | Peace River Medium | 33 | n.v. |
| Kanada | Peace River Heavy | 23 | n.v. |
| Kanada | Manyberries | 36,5 | n.v. |
| Kanada | Rainbow Light and Medium | 40,7 | n.v. |
| Kanada | Pembina | 33 | n.v. |
| Kanada | Bells Hill Lake | 32 | n.v. |
| Kanada | Fosterton Condensate | 63 | n.v. |
| Kanada | Rangeland Condensate | 67,3 | n.v. |
| Kanada | Redwater | 35 | n.v. |
| Kanada | Lloydminster | 20,7 | 2,8 |
| Kanada | Wainwright- Kinsella | 23,1 | 2,3 |
| Kanada | Bow River Heavy | 26,7 | 2,4 |
| Kanada | Fosterton | 21,4 | 3 |
| Kanada | Smiley-Coleville | 22,5 | 2,2 |
| Kanada | Midale | 29 | 2,4 |
| Kanada | Milk River Pipeline | 36 | 1,4 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|--------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Kanada | Ipl-Mix Sweet | 40 | 0,2 |
| Kanada | Ipl-Mix Sour | 38 | 0,5 |
| Kanada | Ipl Condensate | 55 | 0,3 |
| Kanada | Aurora Light | 39,5 | 0,4 |
| Kanada | Aurora Condensate | 65 | 0,3 |
| Kanada | Reagan Field | 35 | 0,2 |
| Kanada | Synthetic Canada | 30,3 | 1,7 |
| Kanada | Cold Lake | 13,2 | 4,1 |
| Kanada | Cold Lake Blend | 26,9 | 3 |
| Kanada | Canadian Federated | 39,4 | 0,3 |
| Kanada | Chauvin | 22 | 2,7 |
| Kanada | Gcos | 23 | n.v. |
| Kanada | Gulf Alberta L & M | 35,1 | 1 |
| Kanada | Light Sour Blend | 35 | 1,2 |
| Kanada | Lloyd Blend | 22 | 2,8 |
| Kanada | Peace River Condensate | 54,9 | n.v. |
| Kanada | Sarnium Condensate | 57,7 | n.v. |
| Kanada | Saskatchewan Light | 32,9 | n.v. |
| Kanada | Sweet Mixed Blend | 38 | 0,5 |
| Kanada | Syncrude | 32 | 0,1 |
| Kanada | Rangeland – South L & M | 39,5 | 0,5 |
| Kanada | Northblend Nevis | 34 | n.v. |
| Kanada | Canadian Common Condensate | 55 | n.v. |
| Kanada | Canadian Common | 39 | 0,3 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|--------|--------------------------------|-------|---------------------------|
| Kanada | Waterton Condensate | 65,1 | n.v. |
| Kanada | Panuke Condensate | 56 | n.v. |
| Kanada | Federated Light and Medium | 39,7 | 2 |
| Kanada | Wabasca | 23 | n.v. |
| Kanada | Hibernia | 37,3 | 0,37 |
| Kanada | BC Light | 40 | n.v. |
| Kanada | Boundary | 39 | n.v. |
| Kanada | Albian Heavy | 21 | n.v. |
| Kanada | Koch Alberta | 34 | n.v. |
| Kanada | Terra Nova | 32,3 | n.v. |
| Kanada | Echo Blend | 20,6 | 3,15 |
| Kanada | Western Canadian Blend | 19,8 | 3 |
| Kanada | Western Canadian Select | 20,5 | 3,33 |
| Kanada | White Rose | 31,0 | 0,31 |
| Kanada | Access | 22 | n.v. |
| Kanada | Premium Albian Synthetic Heavy | 20,9 | n.v. |
| Kanada | Albian Residuum Blend (ARB) | 20,03 | 2,62 |
| Kanada | Christina Lake | 20,5 | 3 |
| Kanada | CNRL | 34 | n.v. |
| Kanada | Husky Synthetic Blend | 31,91 | 0,11 |
| Kanada | Premium Albian Synthetic (PAS) | 35,5 | 0,04 |
| Kanada | Seal Heavy(SH) | 19,89 | 4,54 |
| Kanada | Suncor Synthetic A (OSA) | 33,61 | 0,178 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Kanada | Suncor Synthetic H (OSH) | 19,53 | 3,079 |
| Kanada | Peace Sour | 33 | n.v. |
| Kanada | Western Canadian Resid | 20,7 | n.v. |
| Kanada | Christina Dilbit Blend | 21,0 | n.v. |
| Kanada | Christina Lake Dilbit | 38,08 | 3,80 |
| Chile | Chile Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Tschad | Doba Blend (Early Production) | 24,8 | 0,14 |
| Tschad | Doba Blend (Later Production) | 20,8 | 0,17 |
| China | Taching (Daqing) | 33 | 0,1 |
| China | Shengli | 24,2 | 1 |
| China | Beibu | n.v. | n.v. |
| China | Chengbei | 17 | n.v. |
| China | Lufeng | 34,4 | n.v. |
| China | Xijiang | 28 | n.v. |
| China | Wei Zhou | 39,9 | n.v. |
| China | Liu Hua | 21 | n.v. |
| China | Boz Hong | 17 | 0,282 |
| China | Peng Lai | 21,8 | 0,29 |
| China | Xi Xiang | 32,18 | 0,09 |
| Kolumbien | Onto | 35,3 | 0,5 |
| Kolumbien | Putamayo | 35 | 0,5 |
| Kolumbien | Rio Zulia | 40,4 | 0,3 |
| Kolumbien | Orito | 34,9 | 0,5 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|---------------------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Kolumbien | Cano-Limon | 30,8 | 0,5 |
| Kolumbien | Lasmo | 30 | n.v. |
| Kolumbien | Cano Duya-1 | 28 | n.v. |
| Kolumbien | Corocora-1 | 31,6 | n.v. |
| Kolumbien | Suria Sur-1 | 32 | n.v. |
| Kolumbien | Tunane-1 | 29 | n.v. |
| Kolumbien | Casanare | 23 | n.v. |
| Kolumbien | Cusiana | 44,4 | 0,2 |
| Kolumbien | Vasconia | 27,3 | 0,6 |
| Kolumbien | Castilla Blend | 20,8 | 1,72 |
| Kolumbien | Cupiaga | 43,11 | 0,082 |
| Kolumbien | South Blend | 28,6 | 0,72 |
| Kongo (Brazzaville) | Emeraude | 23,6 | 0,5 |
| Kongo (Brazzaville) | Djeno Blend | 26,9 | 0,3 |
| Kongo (Brazzaville) | Viodo Marina-1 | 26,5 | n.v. |
| Kongo (Brazzaville) | Nkossa | 47 | 0,03 |
| Kongo (Kinshasa) | Muanda | 34 | 0,1 |
| Kongo (Kinshasa) | Congo/Zaire | 31,7 | 0,1 |
| Kongo (Kinshasa) | Coco | 30,4 | 0,15 |
| Côte d'Ivoire | Espoir | 31,4 | 0,3 |
| Côte d'Ivoire | Lion Cote | 41,1 | 0,101 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|----------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Dänemark | Dan | 30,4 | 0,3 |
| Dänemark | Gorm | 33,9 | 0,2 |
| Dänemark | Danish North Sea | 34,5 | 0,26 |
| Dubai | Dubai (Fateh) | 31,1 | 2 |
| Dubai | Margham Light | 50,3 | 0 |
| Ecuador | Oriente | 29,2 | 1 |
| Ecuador | Quito | 29,5 | 0,7 |
| Ecuador | Santa Elena | 35 | 0,1 |
| Ecuador | Limoncoha-1 | 28 | n.v. |
| Ecuador | Frontera-1 | 30,7 | n.v. |
| Ecuador | Bogi-1 | 21,2 | n.v. |
| Ecuador | Napo | 19 | 2 |
| Ecuador | Napo Light | 19,3 | n.v. |
| Ägypten | Belayim | 27,5 | 2,2 |
| Ägypten | El Morgan | 29,4 | 1,7 |
| Ägypten | Rhas Gharib | 24,3 | 3,3 |
| Ägypten | Gulf of Suez Mix | 31,9 | 1,5 |
| Ägypten | Geysum | 19,5 | n.v. |
| Ägypten | East Gharib (J-1) | 37,9 | n.v. |
| Ägypten | Mango-1 | 35,1 | n.v. |
| Ägypten | Rhas Budran | 25 | n.v. |
| Ägypten | Zeit Bay | 34,1 | 0,1 |
| Ägypten | East Zeit Mix | 39 | 0,87 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Äquatorialguinea | Zafiro | 30,3 | n.v. |
| Äquatorialguinea | Alba Condensate | 55 | n.v. |
| Äquatorialguinea | Ceiba | 30,1 | 0,42 |
| Gabun | Gamba | 31,8 | 0,1 |
| Gabun | Mandji | 30,5 | 1,1 |
| Gabun | Lucina Marine | 39,5 | 0,1 |
| Gabun | Oguendjo | 35 | n.v. |
| Gabun | Rabi-Kouanga | 34 | 0,6 |
| Gabun | T'Catamba | 44,3 | 0,21 |
| Gabun | Rabi | 33,4 | 0,06 |
| Gabun | Rabi Blend | 34 | n.v. |
| Gabun | Rabi Light | 37,7 | 0,15 |
| Gabun | Etame Marin | 36 | n.v. |
| Gabun | Olende | 17,6 | 1,54 |
| Gabun | Gabonian Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Georgien | Georgian Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Ghana | Bonsu | 32 | 0,1 |
| Ghana | Salt Pond | 37,4 | 0,1 |
| Guatemala | Coban | 27,7 | n.v. |
| Guatemala | Rubelsanto | 27 | n.v. |
| Indien | Bombay High | 39,4 | 0,2 |
| Indonesien | Minas (Sumatron Light) | 34,5 | 0,1 |
| Indonesien | Ardjuna | 35,2 | 0,1 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Indonesien | Attaka | 42,3 | 0,1 |
| Indonesien | Suri | 18,4 | 0,2 |
| Indonesien | Sanga Sanga | 25,7 | 0,2 |
| Indonesien | Sepinggan | 37,9 | 0,9 |
| Indonesien | Walio | 34,1 | 0,7 |
| Indonesien | Arimbi | 31,8 | 0,2 |
| Indonesien | Poleng | 43,2 | 0,2 |
| Indonesien | Handil | 32,8 | 0,1 |
| Indonesien | Jatibarang | 29 | 0,1 |
| Indonesien | Cinta | 33,4 | 0,1 |
| Indonesien | Bekapai | 40 | 0,1 |
| Indonesien | Katapa | 52 | 0,1 |
| Indonesien | Salawati | 38 | 0,5 |
| Indonesien | Duri (Sumatran Heavy) | 21,1 | 0,2 |
| Indonesien | Sembakung | 37,5 | 0,1 |
| Indonesien | Badak | 41,3 | 0,1 |
| Indonesien | Arun Condensate | 54,5 | n.v. |
| Indonesien | Udang | 38 | 0,1 |
| Indonesien | Klamono | 18,7 | 1 |
| Indonesien | Bunya | 31,7 | 0,1 |
| Indonesien | Pamusian | 18,1 | 0,2 |
| Indonesien | Kerindigan | 21,6 | 0,3 |
| Indonesien | Melahin | 24,7 | 0,3 |
| Indonesien | Bunyu | 31,7 | 0,1 |
| Indonesien | Camar | 36,3 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------|---------------------------------|------|---------------------------|
| Indonesien | Cinta Heavy | 27 | n.v. |
| Indonesien | Lalang | 40,4 | n.v. |
| Indonesien | Kakap | 46,6 | n.v. |
| Indonesien | Sisi-1 | 40 | n.v. |
| Indonesien | Giti-1 | 33,6 | n.v. |
| Indonesien | Ayu-1 | 34,3 | n.v. |
| Indonesien | Bima | 22,5 | n.v. |
| Indonesien | Padang Isle | 34,7 | n.v. |
| Indonesien | Intan | 32,8 | n.v. |
| Indonesien | Sepinggan - Yakin Mixed | 31,7 | 0,1 |
| Indonesien | Widuri | 32 | 0,1 |
| Indonesien | Belida | 45,9 | 0 |
| Indonesien | Senipah | 51,9 | 0,03 |
| Iran | Iranian Light | 33,8 | 1,4 |
| Iran | Iranian Heavy | 31 | 1,7 |
| Iran | Soroosh (Cyrus) | 18,1 | 3,3 |
| Iran | Dorrood (Darius) | 33,6 | 2,4 |
| Iran | Rostam | 35,9 | 1,55 |
| Iran | Salmon (Sassan) | 33,9 | 1,9 |
| Iran | Foroozan (Fereidoon) | 31,3 | 2,5 |
| Iran | Aboozar (Ardeshir) | 26,9 | 2,5 |
| Iran | Sirri | 30,9 | 2,3 |
| Iran | Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend) | 27,1 | 2,5 |
| Iran | Bahr/Nowruz | 25,0 | 2,5 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Iran | Iranian Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Irak | Basrah Light (Pers. Gulf) | 33,7 | 2 |
| Irak | Kirkuk (Pers. Gulf) | 35,1 | 1,9 |
| Irak | Mishrif (Pers. Gulf) | 28 | n.v. |
| Irak | Bai Hasson (Pers. Gulf) | 34,1 | 2,4 |
| Irak | Basrah Medium (Pers. Gulf) | 31,1 | 2,6 |
| Irak | Basrah Heavy (Pers. Gulf) | 24,7 | 3,5 |
| Irak | Kirkuk Blend (Pers. Gulf) | 35,1 | 2 |
| Irak | N. Rumalia (Pers. Gulf) | 34,3 | 2 |
| Irak | Ras el Behar | 33 | n.v. |
| Irak | Basrah Light (Red Sea) | 33,7 | 2 |
| Irak | Kirkuk (Red Sea) | 36,1 | 1,9 |
| Irak | Mishrif (Red Sea) | 28 | n.v. |
| Irak | Bai Hasson (Red Sea) | 34,1 | 2,4 |
| Irak | Basrah Medium (Red Sea) | 31,1 | 2,6 |
| Irak | Basrah Heavy (Red Sea) | 24,7 | 3,5 |
| Irak | Kirkuk Blend (Red Sea) | 34 | 1,9 |
| Irak | N. Rumalia (Red Sea) | 34,3 | 2 |
| Irak | Ratawi | 23,5 | 4,1 |
| Irak | Basrah Light (Turkey) | 33,7 | 2 |
| Irak | Kirkuk (Turkey) | 36,1 | 1,9 |
| Irak | Mishrif (Turkey) | 28 | n.v. |
| Irak | Bai Hasson (Turkey) | 34,1 | 2,4 |
| Irak | Basrah Medium (Turkey) | 31,1 | 2,6 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------|--------------------------------|--------------|---------------------------|
| Irak | Basrah Heavy (Turkey) | 24,7 | 3,5 |
| Irak | Kirkuk Blend (Turkey) | 34 | 1,9 |
| Irak | N. Rumalia (Turkey) | 34,3 | 2 |
| Irak | FAO Blend | 27,7 | 3,6 |
| Kasachstan | Kumkol | 42,5 | 0,07 |
| Kasachstan | CPC Blend | 44,2 n.v. | 0,54 |
| Kuwait | Mina al Ahmadi (Kuwait Export) | 31,4 | 2,5 |
| Kuwait | Magwa (Lower Jurassic) | 38 | n.v. |
| Kuwait | Burgan (Wafra) | 23,3 | 3,4 |
| Libyen | Bu Attifel | 43,6 | 0 |
| Libyen | Amna (high pour) | 36,1 | 0,2 |
| Libyen | Brega | 40,4 | 0,2 |
| Libyen | Sirtica | 43,3 | 0,43 |
| Libyen | Zueitina | 41,3 | 0,3 |
| Libyen | Bunker Hunt | 37,6 | 0,2 |
| Libyen | El Hofra | 42,3 | 0,3 |
| Libyen | Dahra | 41 | 0,4 |
| Libyen | Sarir | 38,3 | 0,2 |
| Libyen | Zueitina Condensate | 65 | 0,1 |
| Libyen | El Sharara | 42,1 | 0,07 |
| Malaysia | Miri Light | 36,3 | 0,1 |
| Malaysia | Tembungo | 37,5 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|---------------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Malaysia | Labuan Blend | 33,2 | 0,1 |
| Malaysia | Tapis | 44,3 | 0,1 |
| Malaysia | Tembungo | 37,4 | 0 |
| Malaysia | Bintulu | 26,5 | 0,1 |
| Malaysia | Bekok | 49 | n.v. |
| Malaysia | Pulai | 42,6 | n.v. |
| Malaysia | Dulang | 39 | 0,037 |
| Mauretanien | Chinguetti | 28,2 | 0,51 |
| Mexiko | Isthmus | 32,8 | 1,5 |
| Mexiko | Maya | 22 | 3,3 |
| Mexiko | Olmecca | 39 | n.v. |
| Mexiko | Altamira | 16 | n.v. |
| Mexiko | Topped Isthmus | 26,1 | 1,72 |
| Niederlande | Alba | 19,59 | n.v. |
| Neutrale Zone | Eocene (Wafra) | 18,6 | 4,6 |
| Neutrale Zone | Hout | 32,8 | 1,9 |
| Neutrale Zone | Khafji | 28,5 | 2,9 |
| Neutrale Zone | Burgan (Wafra) | 23,3 | 3,4 |
| Neutrale Zone | Ratawi | 23,5 | 4,1 |
| Neutrale Zone | Neutral Zone Mix | 23,1 | n.v. |
| Neutrale Zone | Khafji Blend | 23,4 | 3,8 |
| Nigeria | Forcados Blend | 29,7 | 0,3 |
| Nigeria | Escravos | 36,2 | 0,1 |
| Nigeria | Brass River | 40,9 | 0,1 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|----------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Nigeria | Qua Iboe | 35,8 | 0,1 |
| Nigeria | Bonny Medium | 25,2 | 0,2 |
| Nigeria | Pennington | 36,6 | 0,1 |
| Nigeria | Bomu | 33 | 0,2 |
| Nigeria | Bonny Light | 36,7 | 0,1 |
| Nigeria | Brass Blend | 40,9 | 0,1 |
| Nigeria | Gilli Gilli | 47,3 | n.v. |
| Nigeria | Adanga | 35,1 | n.v. |
| Nigeria | Iyak-3 | 36 | n.v. |
| Nigeria | Antan | 35,2 | n.v. |
| Nigeria | OSO | 47 | 0,06 |
| Nigeria | Ukpokiti | 42,3 | 0,01 |
| Nigeria | Yoho | 39,6 | n.v. |
| Nigeria | Okwori | 36,9 | n.v. |
| Nigeria | Bonga | 28,1 | n.v. |
| Nigeria | ERHA | 31,7 | 0,21 |
| Nigeria | Amenam Blend | 39 | 0,09 |
| Nigeria | Akpo | 45,17 | 0,06 |
| Nigeria | EA | 38 | n.v. |
| Nigeria | Agbami | 47,2 | 0,044 |
| Norwegen | Ekofisk | 43,4 | 0,2 |
| Norwegen | Tor | 42 | 0,1 |
| Norwegen | Statfjord | 38,4 | 0,3 |
| Norwegen | Heidrun | 29 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Norwegen | Norwegian Forties | 37,1 | n.v. |
| Norwegen | Gullfaks | 28,6 | 0,4 |
| Norwegen | Oseberg | 32,5 | 0,2 |
| Norwegen | Norne | 33,1 | 0,19 |
| Norwegen | Troll | 28,3 | 0,31 |
| Norwegen | Draugen | 39,6 | n.v. |
| Norwegen | Sleipner Condensate | 62 | 0,02 |
| Oman | Oman Export | 36,3 | 0,8 |
| Papua-Neuguinea | Kutubu | 44 | 0,04 |
| Peru | Loreto | 34 | 0,3 |
| Peru | Talara | 32,7 | 0,1 |
| Peru | High Cold Test | 37,5 | n.v. |
| Peru | Bayovar | 22,6 | n.v. |
| Peru | Low Cold Test | 34,3 | n.v. |
| Peru | Carmen Central-5 | 20,7 | n.v. |
| Peru | Shiviyacu-23 | 20,8 | n.v. |
| Peru | Mayna | 25,7 | n.v. |
| Philippinen | Nido | 26,5 | n.v. |
| Philippinen | Philippines Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Katar | Dukhan | 41,7 | 1,3 |
| Katar | Qatar Marine | 35,3 | 1,6 |
| Katar | Qatar Land | 41,4 | n.v. |
| Ras al Chaima | Rak Condensate | 54,1 | n.v. |
| Ras al Chaima | Ras Al Khaimah | n.v. | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|---------------|-----------------------------------|-------|---------------------------|
| | Miscellaneous | | |
| Russland | Urals | 31 | 2 |
| Russland | Russian Export Blend | 32,5 | 1,4 |
| Russland | M100 | 17,6 | 2,02 |
| Russland | M100 Heavy | 16,67 | 2,09 |
| Russland | Siberian Light | 37,8 | 0,4 |
| Russland | E4 (Gravenshon) | 19,84 | 1,95 |
| Russland | E4 Heavy | 18 | 2,35 |
| Russland | Purovsky Condensate | 64,1 | 0,01 |
| Russland | Sokol | 39,7 | 0,18 |
| Saudi-Arabien | Light (Pers. Gulf) | 33,4 | 1,8 |
| Saudi-Arabien | Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya) | 27,9 | 2,8 |
| Saudi-Arabien | Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah) | 30,8 | 2,4 |
| Saudi-Arabien | Extra Light (Pers. Gulf) (Berri) | 37,8 | 1,1 |
| Saudi-Arabien | Light (Yanbu) | 33,4 | 1,2 |
| Saudi-Arabien | Heavy (Yanbu) | 27,9 | 2,8 |
| Saudi-Arabien | Medium (Yanbu) | 30,8 | 2,4 |
| Saudi-Arabien | Berri (Yanbu) | 37,8 | 1,1 |
| Saudi-Arabien | Medium (Zuluf/Marjan) | 31,1 | 2,5 |
| Schardscha | Mubarek Schardscha | 37 | 0,6 |
| Schardscha | Sharjah Condensate | 49,7 | 0,1 |
| Singapur | Rantau | 50,5 | 0,1 |
| Spanien | Amposta Marina North | 37 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|---------------------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Spanien | Casablanca | 34 | n.v. |
| Spanien | El Dorado | 26,6 | n.v. |
| Syrien | Syrian Straight | 15 | n.v. |
| Syrien | Thayyem | 35 | n.v. |
| Syrien | Omar Blend | 38 | n.v. |
| Syrien | Omar | 36,5 | 0,1 |
| Syrien | Syrian Light | 36 | 0,6 |
| Syrien | Souedie | 24,9 | 3,8 |
| Thailand | Erawan Condensate | 54,1 | n.v. |
| Thailand | Sirikit | 41 | n.v. |
| Thailand | Nang Nuan | 30 | n.v. |
| Thailand | Bualuang | 27 | n.v. |
| Thailand | Benchamas | 42,4 | 0,12 |
| Trinidad und Tobago | Galeota Mix | 32,8 | 0,3 |
| Trinidad und Tobago | Trintopec | 24,8 | n.v. |
| Trinidad und Tobago | Land/Trinmar | 23,4 | 1,2 |
| Trinidad und Tobago | Calypso Miscellaneous | 30,84 | 0,59 |
| Tunesien | Zarzaitine | 41,9 | 0,1 |
| Tunesien | Ashtart | 29 | 1 |
| Tunesien | El Borma | 43,3 | 0,1 |
| Tunesien | Ezzaouia-2 | 41,5 | n.v. |
| Türkei | Turkish Miscellaneous | n.v. | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Ukraine | Ukraine Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Vereinigtes Königreich | Auk | 37,2 | 0,5 |
| Vereinigtes Königreich | Beatrice | 38,7 | 0,05 |
| Vereinigtes Königreich | Brae | 33,6 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | Buchan | 33,7 | 0,8 |
| Vereinigtes Königreich | Claymore | 30,5 | 1,6 |
| Vereinigtes Königreich | S.V. (Brent) | 36,7 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Tartan | 41,7 | 0,6 |
| Vereinigtes Königreich | Tern | 35 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | Magnus | 39,3 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Dunlin | 34,9 | 0,4 |
| Vereinigtes Königreich | Fulmar | 40 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Hutton | 30,5 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | N.W. Hutton | 36,2 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Maureen | 35,5 | 0,6 |
| Vereinigtes Königreich | Murchison | 38,8 | 0,3 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------------------|---------------------------------|------|---------------------------|
| Vereinigtes Königreich | Ninian Blend | 35,6 | 0,4 |
| Vereinigtes Königreich | Montrose | 40,1 | 0,2 |
| Vereinigtes Königreich | Beryl | 36,5 | 0,4 |
| Vereinigtes Königreich | Piper | 35,6 | 0,9 |
| Vereinigtes Königreich | Forties | 36,6 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Brent Blend | 38 | 0,4 |
| Vereinigtes Königreich | Flotta | 35,7 | 1,1 |
| Vereinigtes Königreich | Thistle | 37 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | S.V. (Ninian) | 38 | 0,3 |
| Vereinigtes Königreich | Argyle | 38,6 | 0,2 |
| Vereinigtes Königreich | Heather | 33,8 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | South Birch | 38,6 | n.v. |
| Vereinigtes Königreich | Wyth Farm | 41,5 | n.v. |
| Vereinigtes Königreich | Cormorant North | 34,9 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | Cormorant South (Cormorant "A") | 35,7 | 0,6 |
| Vereinigtes | Alba | 19,2 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|------------------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Königreich | | | |
| Vereinigtes Königreich | Foinhaven | 26,3 | 0,38 |
| Vereinigtes Königreich | Schiehallion | 25,8 | n.v. |
| Vereinigtes Königreich | Captain | 19,1 | 0,7 |
| Vereinigtes Königreich | Harding | 20,7 | 0,59 |
| US Alaska | ANS | n.v. | n.v. |
| US Colorado | Niobrara | n.v. | n.v. |
| US New Mexico | Four Corners | n.v. | n.v. |
| US North Dakota | Bakken | n.v. | n.v. |
| US North Dakota | North Dakota Sweet | n.v. | n.v. |
| US Texas | WTI | n.v. | n.v. |
| US Texas | Eagle Ford | n.v. | n.v. |
| US Utah | Covenant | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Beta | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Carpinteria | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Dos Cuadras | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Hondo | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Hueneme | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Pescado | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Point Arguello | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Point Pedernales | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Sacate | n.v. | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|----------------|-------------------------------|------|---------------------------|
| US Federal OCS | Santa Clara | n.v. | n.v. |
| US Federal OCS | Sockeye | n.v. | n.v. |
| Usbekistan | Uzbekistan Miscellaneous | n.v. | n.v. |
| Venezuela | Jobo (Monagas) | 12,6 | 2 |
| Venezuela | Lama Lamar | 36,7 | 1 |
| Venezuela | Mariago | 27 | 1,5 |
| Venezuela | Ruiz | 32,4 | 1,3 |
| Venezuela | Tucipido | 36 | 0,3 |
| Venezuela | Venez Lot 17 | 36,3 | 0,9 |
| Venezuela | Mara 16/18 | 16,5 | 3,5 |
| Venezuela | Tia Juana Light | 32,1 | 1,1 |
| Venezuela | Tia Juana Med 26 | 24,8 | 1,6 |
| Venezuela | Officina | 35,1 | 0,7 |
| Venezuela | Bachaquero | 16,8 | 2,4 |
| Venezuela | Cento Lago | 36,9 | 1,1 |
| Venezuela | Lagunillas | 17,8 | 2,2 |
| Venezuela | La Rosa Medium | 25,3 | 1,7 |
| Venezuela | San Joaquin | 42 | 0,2 |
| Venezuela | Lagotreco | 29,5 | 1,3 |
| Venezuela | Lagocinco | 36 | 1,1 |
| Venezuela | Boscan | 10,1 | 5,5 |
| Venezuela | Leona | 24,1 | 1,5 |
| Venezuela | Barinas | 26,2 | 1,8 |
| Venezuela | Sylvestre | 28,4 | 1 |
| Venezuela | Mesa | 29,2 | 1,2 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Venezuela | Ceuta | 31,8 | 1,2 |
| Venezuela | Lago Medio | 31,5 | 1,2 |
| Venezuela | Tigre | 24,5 | n.v. |
| Venezuela | Anaco Wax | 41,5 | 0,2 |
| Venezuela | Santa Rosa | 49 | 0,1 |
| Venezuela | Bombai | 19,6 | 1,6 |
| Venezuela | Aguasay | 41,1 | 0,3 |
| Venezuela | Anaco | 43,4 | 0,1 |
| Venezuela | BCF-Bach/Lag17 | 16,8 | 2,4 |
| Venezuela | BCF-Bach/Lag21 | 20,4 | 2,1 |
| Venezuela | BCF-21.9 | 21,9 | n.v. |
| Venezuela | BCF-24 | 23,5 | 1,9 |
| Venezuela | BCF-31 | 31 | 1,2 |
| Venezuela | BCF Blend | 34 | 1 |
| Venezuela | Bolival Coast | 23,5 | 1,8 |
| Venezuela | Ceuta/Bach 18 | 18,5 | 2,3 |
| Venezuela | Corridor Block | 26,9 | 1,6 |
| Venezuela | Cretaceous | 42 | 0,4 |
| Venezuela | Guanipa | 30 | 0,7 |
| Venezuela | Lago Mix Med. | 23,4 | 1,9 |
| Venezuela | Larosa/Lagun | 23,8 | 1,8 |
| Venezuela | Menemoto | 19,3 | 2,2 |
| Venezuela | Cabimas | 20,8 | 1,8 |
| Venezuela | BCF-23 | 23 | 1,9 |
| Venezuela | Oficina/Mesa | 32,2 | 0,9 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Venezuela | Pilon | 13,8 | 2 |
| Venezuela | Recon (Venez) | 34 | n.v. |
| Venezuela | 102 Tj (25) | 25 | 1,6 |
| Venezuela | Tjl Cretaceous | 39 | 0,6 |
| Venezuela | Tia Juana Pesado (Heavy) | 12,1 | 2,7 |
| Venezuela | Mesa-Recon | 28,4 | 1,3 |
| Venezuela | Oritupano | 19 | 2 |
| Venezuela | Hombre Pintado | 29,7 | 0,3 |
| Venezuela | Merey | 17,4 | 2,2 |
| Venezuela | Lago Light | 41,2 | 0,4 |
| Venezuela | Laguna | 11,2 | 0,3 |
| Venezuela | Bach/Cueta Mix | 24 | 1,2 |
| Venezuela | Bachaquero 13 | 13 | 2,7 |
| Venezuela | Ceuta – 28 | 28 | 1,6 |
| Venezuela | Temblador | 23,1 | 0,8 |
| Venezuela | Lagomar | 32 | 1,2 |
| Venezuela | Taparito | 17 | n.v. |
| Venezuela | BCF-Heavy | 16,7 | n.v. |
| Venezuela | BCF-Medium | 22 | n.v. |
| Venezuela | Caripito Blend | 17,8 | n.v. |
| Venezuela | Laguna/Ceuta Mix | 18,1 | n.v. |
| Venezuela | Morichal | 10,6 | n.v. |
| Venezuela | Pedemales | 20,1 | n.v. |
| Venezuela | Quiriquire | 16,3 | n.v. |
| Venezuela | Tucupita | 17 | n.v. |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|-----------|-------------------------------|-------|---------------------------|
| Venezuela | Furrial-2 (E. Venezuela) | 27 | n.v. |
| Venezuela | Curacao Blend | 18 | n.v. |
| Venezuela | Santa Barbara | 36,5 | n.v. |
| Venezuela | Cerro Negro | 15 | n.v. |
| Venezuela | BCF22 | 21,1 | 2,11 |
| Venezuela | Hamaca | 26 | 1,55 |
| Venezuela | Zuata 10 | 15 | n.v. |
| Venezuela | Zuata 20 | 25 | n.v. |
| Venezuela | Zuata 30 | 35 | n.v. |
| Venezuela | Monogas | 15,9 | 3,3 |
| Venezuela | Corocoro | 24 | n.v. |
| Venezuela | Petrozuata | 19,5 | 2,69 |
| Venezuela | Morichal 16 | 16 | n.v. |
| Venezuela | Guafita | 28,6 | 0,73 |
| Vietnam | Bach Ho (White Tiger) | 38,6 | 0 |
| Vietnam | Dai Hung (Big Bear) | 36,9 | 0,1 |
| Vietnam | Rang Dong | 37,7 | 0,5 |
| Vietnam | Ruby | 35,6 | 0,08 |
| Vietnam | Su Tu Den (Black Lion) | 36,8 | 0,05 |
| Jemen | North Yemeni Blend | 40,5 | n.v. |
| Jemen | Alif | 40,4 | 0,1 |
| Jemen | Maarib Lt. | 49 | 0,2 |
| Jemen | Masila Blend | 30-31 | 0,6 |
| Jemen | Shabwa Blend | 34,6 | 0,6 |

| Land | Handelsname des Einsatzstoffs | API | Schwefel (% Massenanteil) |
|--------|-------------------------------|------|---------------------------|
| Andere | Ölschiefer | n.v. | n.v. |
| Andere | Schieferöl | n.v. | n.v. |
| Andere | Erdgas: aus der Quelle | n.v. | n.v. |
| Andere | Erdgas: aus LNG | n.v. | n.v. |
| Andere | Schiefergas: aus der Quelle | n.v. | n.v. |
| Andere | Kohle | n.v. | n.v. |

Anhang II

Berechnung des Referenzwerts der Treibhausgasintensität fossiler Kraftstoffen

Verfahrene

- (a) Der Referenzwert der Treibhausgasintensität wird auf Grundlage des durchschnittlichen EU-Verbrauchs fossiler Kraftstoffe, also Otto-, Diesel- oder Gasölkraftstoff, LPG und CNG, berechnet. Dabei gilt Folgendes:

Berechnung des Referenzwerts der Treibhausgasintensität

=

$$\frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

Dabei steht

x für die verschiedenen Kraftstoffe und Energieträger, die in den Anwendungsbereich der Richtlinie fallen und in nachstehender Tabelle aufgeführt sind;

GHGi_x für die Treibhausgasintensität pro Einheit der jährlich am Markt verkauften Menge des unter den Anwendungsbereich dieser Richtlinie fallenden Kraftstoffs oder Energieträgers x in g CO₂Äq/MJ. Es werden die in Anhang I Teil 2 Ziffer 5 aufgeführten Werte für fossile Kraftstoffe verwendet;

MJ_x für die gesamte Energie in Megajoules, die geliefert und aus den mitgeteilten Mengen des Kraftstoffes x umgewandelt wurde.

- (b) Verbrauchsdaten

Für die Berechnung des Wertes werden folgende Verbrauchsdaten verwendet:

| Kraftstoff | Energieverbrauch (MJ) | Quelle |
|-----------------------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Dieselmkraftstoff | 7 894 969 x 10 ⁶ | Berichterstattung 2010 der Mitgliedstaaten an das UNFCCC |
| Nicht für den Straßenverkehr bestimmtes Gasöl | 240 763 x 10 ⁶ | |
| Ottokraftstoff | 3 844 356 x 10 ⁶ | |
| LPG | 217 563 x 10 ⁶ | |
| CNG | 51 037 x 10 ⁶ | |
| | | |

Treibhausgasintensität

Die Treibhausgasintensität für 2010 beträgt 94,1 g CO_{2Äq}/MJ

Anhang III

Berichterstattung der Mitgliedstaaten an die Kommission

1. Die Mitgliedstaaten übermitteln bis zum 30. Juni jedes Jahres die in Ziffer 3 aufgeführten Daten. Die Daten sind für alle Kraftstoffe und Energie zu übermitteln, die in dem Mitgliedstaat in **Verkehr** gebracht wurden. Sind den fossilen Kraftstoffen mehrere Biokraftstoffe beigemischt, so sind die Daten zu jedem Biokraftstoff anzugeben.
2. Die unter Ziffer 3 aufgeführten Daten werden für Kraftstoff oder Energie, die von Anbietern innerhalb des Mitgliedstaates (einschließlich gemeinsamer Anbieter, die in einem einzigen Mitgliedstaat operieren) in den **Verkehr** gebracht wurden, und für die Menge, die von gemeinsamen Anbietern in zwei oder mehr Mitgliedstaaten in den **Verkehr** gebracht wurde (mitgliedstaatenübergreifende gemeinsame Anbieter) separat übermittelt. Die Daten von mitgliedstaatenübergreifenden gemeinsamen Anbietern werden weiter auf Ebene des Mitgliedstaats jedes beteiligten Anbieters aufgeschlüsselt.
3. Zu jedem Kraftstoff übermitteln die Mitgliedstaaten der Kommission die folgenden in Anhang I definierten Daten und gemäß Ziffer 2 aggregierten:
 - (a) Typ des Kraftstoffs oder der Energie;
 - (b) Volumen oder Menge Strom;
 - (c) Treibhausgasintensität;
 - (d) Reduktionen vorgelagerter Emissionen;
 - (e) Ursprung;
 - (f) Ort des Erwerbs.

Anhang IV

Vorlage für die Übermittlung von Informationen zur Sicherstellung der Konsistenz der übermittelten Daten

KRAFTSTOFF - EINZELANBIETER

| Eintrag | Gemeins. Bericht (JA/NEIN) | Land | Anbieter ¹ | Kraftstoffart ⁷ | KN-Code des Kraftstoffs ⁷ | Menge ² | | Durchschn. THG-Intensität | Reduktion vorgelagerter Emissionen ⁵ | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 |
|---------|--------------------------------------|----------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------|---------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| | | | | | | in Liter | in Energie | | | |
| 1 | | | | | | | | | | |
| | | KN-Code | THG-Intensität ⁴ | Einsatzstoff | KN-Code | THG-Intensität ⁴ | nachhaltig (Ja/Nein) | | | |
| | Komponente F.1 (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.1 (Biokraftstoff) | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | Komponente F.n (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.m (Biokraftstoff) | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Eintrag | Gemeins. Bericht (JA/NEIN) | Land | Anbieter ¹ | Kraftstoffart ⁷ | KN-Code des Kraftstoffs ⁷ | Menge ² | | Durchschn. THG-Intensität | Redukt. vorgelag. Emiss. ⁵ | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 |
| | | | | | | in Liter | in Energie | | | |
| k | | | | | | | | | | |
| | | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | Einsatzstoff | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | nachhaltig (Ja/Nein) | | | |
| | Komponente F.1 (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.1 (Biokraftstoff) | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | Komponente F.n (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.m (Biokraftstoff) | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |

KRAFTSTOFF - GEMEINSAME ANBIETER

| Eintrag | Gemeins. Bericht (JA/NEIN) | Land | Anbieter ¹ | Kraftstoffart ⁷ | KN-Code des Kraftstoffs ⁷ | Menge ² | | Durchschn. THG-Intensität | Redukt. vorgelag. Emiss. ⁵ | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 | |
|---------|--------------------------------------|----------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------|---------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------|--|
| | | | | | | in Liter | in Energie | | | | |
| I | JA | | | | | | | | | | |
| | JA | | | | | | | | | | |
| | Zwischensumme | | | | | | | | | | |
| | | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | Einsatzstoff | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | nachhaltig (Ja/Nein) | | | | |
| | Komponente F.1 (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.1 (Biokraftstoff) | | | | | | | |
| | Komponente F.n (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.m (Biokraftstoff) | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| Eintrag | Gemeins. Bericht (JA/NEIN) | Land | Anbieter ¹ | Kraftstoffart ⁷ | KN-Code des Kraftstoffs ⁷ | Menge ² | | Durchschn. THG-Intensität | Redukt. vorgelag. Emiss. ⁵ | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 | |
| X | JA | | | | | | | | | | |
| | JA | | | | | | | | | | |
| | Zwischensumme | | | | | | | | | | |
| | | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | Einsatzstoff | KN-Code ² | THG-Intensität ⁴ | nachhaltig (Ja/Nein) | | | | |
| | Komponente F.1 (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.1 (Biokraftstoff) | | | | | | | |
| | Komponente F.n (Fossiler Kraftstoff) | | | Komponente B.m (Biokraftstoff) | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |

STROM

| Gemeins. Bericht (JA/NEIN) | Land | Anbieter ¹ | Energieart ⁷ | Menge ⁶ | | THG-Intensität | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 |
|----------------------------|------|-----------------------|-------------------------|--------------------|--|----------------|-----------------------------------------------|
| | | | | in Energie | | | |
| Nein | | | | | | | |

| Angaben gemeinsamer Anbieter | | | | | | | |
|------------------------------|------|-----------------------|-------------------------|--------------------|--|----------------|-----------------------------------------------|
| | Land | Anbieter ¹ | Energieart ⁷ | Menge ⁶ | | THG-Intensität | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 |
| | | | | in Energie | | | |
| JA | | | | | | | |
| JA | | | | | | | |
| Zwischensumme | | | | | | | |

ORT DES ERWERBS⁹

| Eintrag | Komponente | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land | Name der Raffinerie / Verarb.-anlage | Land |
|---------|------------|--------------------------------------|------|--------------------------------------|------|--------------------------------------|------|--------------------------------------|------|--------------------------------------|------|--------------------------------------|------|
| 1 | F.1 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | F.n | | | | | | | | | | | | |
| 1 | B.1 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | B.m | | | | | | | | | | | | |
| k | F.1 | | | | | | | | | | | | |
| k | F.n | | | | | | | | | | | | |
| k | B.1 | | | | | | | | | | | | |
| k | B.m | | | | | | | | | | | | |
| l | F.1 | | | | | | | | | | | | |
| l | F.n | | | | | | | | | | | | |
| l | B.1 | | | | | | | | | | | | |
| l | B.m | | | | | | | | | | | | |
| X | F.1 | | | | | | | | | | | | |
| X | F.n | | | | | | | | | | | | |
| X | B.1 | | | | | | | | | | | | |
| X | B.m | | | | | | | | | | | | |

INSGESAMT VOM MITGLIEDSTAAT ÜBERMITTELTE ENERGIE UND ERREICHTE REDUKTION

| Menge (in Energie) ¹⁰ | THG-Intensität | Reduktion gegenüber dem Durchschnitt von 2010 |
|----------------------------------|----------------|-----------------------------------------------|
| | | |

HINWEISE ZUM FORMAT

Die Vorlage für den Bericht von Anbietern ist mit der Vorlage des Berichts der Mitgliedstaaten identisch.

Grau unterlegte Felder sind nicht auszufüllen.

1. Die Verbrauchsnummernummer des Anbieters ist in Anhang I Teil 1 Ziffer 4 Buchstabe a definiert;
2. die Kraftstoffmenge ist in Anhang I Teil 1 Ziffer 4 Buchstabe c definiert;
3. die API-Dichte ist gemäß der Prüfmethode ASTM D287 definiert;
4. die Treibhausintensität ist in Anhang I Teil 1 Ziffer 4 Buchstabe e definiert;
5. die Reduktion vorgelagerter Emissionen ist in Anhang I Teil 1 Ziffer 4 Buchstabe d definiert; die Berichterstattungsvorschriften sind in Anhang I Teil 2 Ziffer 1 definiert;
6. die Strommenge ist in Anhang I Teil 2 Ziffer 6 definiert;
7. Kraftstoffarten und die entsprechenden KN-Codes sind in Anhang I Teil 1 Ziffer 4 Buchstabe b definiert;
8. der Ursprung ist in Anhang I Teil 2 Ziffer 2 und Ziffer 4 definiert;

9. der Ort des Erwerbs ist in Anhang I Teil 2 Ziffern 3 und 4 definiert;
10. Das Gesamtvolumen kann das Gesamtvolumen des tatsächlichen Kraftstoff- und Stromverbrauchs übersteigen, da in dieser Summe die Mengen von Anbietern enthalten sein können, die zusammen mit anderen Anbietern aus anderen Mitgliedstaaten Bericht erstatten.