

Warszawa, dnia 25 lipca 2017 r.

Poz. 1425

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾**

z dnia 20 lipca 2017 r.

w sprawie sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej²⁾

Na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624) zarządza się, co następuje:

§ 1. 1. Rozporządzenie określa szczegółowe dane i wzór sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej przekazywanego Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki przez podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny (NCR), zwanego dalej „sprawozdaniem”.

2. Sprawozdanie zawiera szczegółowe dane dotyczące:

- 1) roku, którego ono dotyczy;
- 2) realizacji obowiązku wspólnego składania sprawozdania, w tym wskazanie:
 - a) nazwy każdego z podmiotów realizujących NCR,
 - b) kodu referencyjnego dla każdego podmiotu realizującego NCR;
- 3) paliw bez zawartości biokomponentów, w zakresie:
 - a) kodu referencyjnego podmiotu realizującego NCR,
 - b) rodzaju paliwa,
 - c) kodu CN paliwa,
 - d) źródła surowca lub procesu,
 - e) państwa pochodzenia paliwa,
 - f) miejsca zakupu paliwa,
 - g) państwa pochodzenia surowca zużytego do produkcji paliwa,
 - h) nazwy handlowej surowca,
 - i) gęstości surowca,
 - j) ilości paliwa,
 - k) wartości opałowej paliwa,
 - l) całkowitej energii dostarczonej z paliwa,
 - m) emisji gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii;

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2087).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiającą metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26 oraz Dz. Urz. UE L 129 z 27.05.2015, str. 53).

- 4) biokomponentów, w zakresie:
 - a) kodu referencyjnego podmiotu realizującego NCR,
 - b) rodzaju biokomponentu,
 - c) informacji, czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju,
 - d) kodu CN biokomponentu,
 - e) rodzaju surowca zużytego do produkcji biokomponentu,
 - f) ścieżki produkcji biokomponentu,
 - g) państwa pochodzenia surowca zużytego do produkcji biokomponentu,
 - h) państwa pochodzenia biokomponentu,
 - i) kategorii surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów,
 - j) emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów,
 - k) ilości biokomponentu,
 - l) wartości opałowej biokomponentu,
 - m) całkowitej energii dostarczonej z biokomponentu,
 - n) emisji gazów cieplarnianych z biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii;
- 5) energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych, w zakresie:
 - a) kodu referencyjnego podmiotu realizującego NCR,
 - b) całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej, z uwzględnieniem współczynnika korygującego,
 - c) emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii;
- 6) wartości redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, zwanej dalej „UER”, w zakresie:
 - a) kodu referencyjnego projektu UER,
 - b) łańcucha dostaw,
 - c) jednorazowego numeru certyfikatu jednoznacznie identyfikującego projekt UER,
 - d) jednorazowego numeru jednoznacznie identyfikującego metodę obliczania i związany z nią schemat,
 - e) daty rozpoczęcia projektu UER,
 - f) rocznej wartości UER,
 - g) okresu, dla którego osiągnięto UER,
 - h) współrzędnych geograficznych wyznaczających miejsce, gdzie jest realizowany projekt UER, określonych w stopniach szerokości oraz długości geograficznej, do czwartego miejsca po przecinku,
 - i) bazowej rocznej emisji gazów cieplarnianych przed osiągnięciem UER,
 - j) rocznej emisji po osiągnięciu UER,
 - k) dodatkowych danych, podawanych w przypadku projektów UER związanych z wydobyciem ropy naftowej, dotyczących: współczynnika stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej, średniego rocznego ciśnienia złożowego, średniej rocznej głębokości pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, średniej rocznej wskaźników wydobycia oraz wskaźnika wydobycia za rok, którego dotyczy sprawozdanie;
- 7) podsumowania danych z poszczególnych części sprawozdania, w zakresie:
 - a) całkowitej wartości redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym,
 - b) całkowitej ilości emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z wyłączeniem UER, w tym dane dotyczące:
 - całkowitej ilości energii,

- średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, przypadającej na całkowitą ilość paliwa,
- średniej emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii,
- c) całkowitej ilości emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER, w tym dane dotyczące:
 - emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto, z wyłączeniem średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów,
 - redukcji emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu ze średnią z 2010 r.,
 - całkowitej wartości emisji gazów cieplarnianych,
- d) emisji pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, w tym dane dotyczące ilości dostarczonej energii dla poszczególnych kategorii surowców.

3. Wzór sprawozdania określa załącznik do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Energii: *K. Tchórzewski*

Załącznik do rozporządzenia Ministra Energii
z dnia 20 lipca 2017 r. (poz. 1425)

WZÓR SPRAWOZDANIA ROCZNEGO DOTYCZĄCEGO EMISJI GAZÓW CIĘPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIW I ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Podstawa prawna: Art. 30i ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624).

Składający: Podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny (NCR) w rozumieniu art. 2 ust.1 pkt 29 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

Termin składania: Do dnia 31 marca roku następującego po roku sprawozdawczym.

Miejsce składania: Urząd Regulacji Energetyki.

Państwo	POLSKA
¹ Rok sprawozdawczy	
² Wspólne sprawozdanie (TAK/NIE)	

	Podmiot realizujący NCR nr 1	Podmiot realizujący NCR nr 2 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązków)	Podmiot realizujący NCR nr 3 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązków)	...
³ Nazwa podmiotu realizującego NCR				
⁴ Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR				

CZEŚĆ A. PALIWA BEZ ZAWARTOŚCI BOKOMPONENTÓW

^{A1} Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR	^{A2} Rodzaj paliwa	^{A3} Kod CN paliwa	^{A4} Źródło surowca lub procesu	^{A5} Państwo pochodzenia paliwa	^{A6} Miejsce zakupu paliwa (nazwa obiektu)	^{A7} Państwo pochodzenia surowca	^{A8} Nazwa handlowa surowca
NCR nr 1							
...							

cd.

A ⁹ Gęstość surowca [°API]	A ¹⁰ Ilość paliwa [l]	A ¹¹ Wartość opałowa paliwa [MJ/l]	A ¹² Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ]	A ¹³ Emisja gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
...				

CZĘŚĆ B. BIODOPROJEKTY (ZAWARTE W PALIWACH ORAZ STANOWIĄCE SAMOISTNE PALIWA)

B ¹ Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR	B ² Rodzaj biokomponentu	B ³ Czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju (TAK/NIE)	B ⁴ Kod CN biokomponentu	B ⁵ Rodzaj surowca zużytego do produkcji biokomponentu	B ⁶ Ścieżka produkcji biokomponentu	B ⁷ Państwo pochodzenia surowca	B ⁸ Państwo pochodzenia biokomponentu
NCR nr 1							
...							

cd.

B ⁹ Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów	B ¹⁰ Emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów	B ¹¹ Ilość biokomponentu [l]	B ¹² Wartość opałowa biokomponentu [MJ/l]	B ¹³ Całkowita energia dostarczona z biokomponentu [MJ]	B ¹⁴ Emisja gazów cieplarnianych z biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
...					

CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA

UWAGA: WYPELNIĆ W PRZYPADKU PRZYJĘCIA OBOWIĄZKU REALIZACJI NCR PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE WYKONUJĄCE DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W ZAKRESIE OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ STOSOWANĄ W POJAZDACH SAMOCHODOWYCH

C ¹ Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR	C ² Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej, z uwzględnieniem współczynnika korygującego [MJ]	C ³ Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
NCR nr 1		
...		

CZEŚĆ D. WARTOŚĆ UER

UWAGA: WYPELNIĆ W PRZYPADKU DOKONYWANIA ROZLICZENIA REDUKCJI EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W SEGMENTCIE WYDOBYWCZYM

D ¹ Kod referencyjny projektu UER (nazwa/kod)	D ² Łańcuch dostaw (gaz ziemny/ropa naftowa)	D ³ Jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący projekt UER	D ⁴ Jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat	D ⁵ Data rozpoczęcia projektu UER (po 1 stycznia 2011 r.) [dd-mm-rrrr]	D ⁶ Roczna wartość UER [tCO ₂ eq]	D ⁷ Okres, dla którego osiągnięto UER	Współrzędne geograficzne w stopniach do czwartego miejsca po przecinku D ⁸ Szerokość geograficzna D ⁹ Długość geograficzna
...							

cd.

Wypełnić tylko w przypadku projektów związanych z wydobyciem ropy naftowej									
D ¹⁰ Bazowa roczna emisja gazów cieplarnianych przed wprowadzeniem projektu UER [gCO ₂ eq/MJ]	D ¹¹ Roczne emisje po wprowadzeniu projektu UER [gCO ₂ eq/MJ]	D ¹² Historyczny roczny współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej	D ¹³ Roczny współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej	D ¹⁴ Średnie roczne historyczne ciśnienie złożowe [MPa]	D ¹⁵ Średnie roczne ciśnienie złożowe za rok, którego dotyczy sprawozdanie [MPa]	D ¹⁶ Średnia roczna historyczna głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa [m]	D ¹⁷ Głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, za rok, którego dotyczy sprawozdanie [m]	D ¹⁸ Średnia roczna historyczna wskaźnikowa wydobywania [m ³ /dzień]	D ¹⁹ Wskaźnik wydobywania za rok, którego dotyczy sprawozdanie [m ³ /dzień]
...									

CZEŚĆ E. PODSUMOWANIE

1. Wartość UER

^{E1} Całkowita wartość UER [gCO ₂ eq]

2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z wyłączeniem UER

^{E2} Całkowita ilość energii [MJ]	^{E3} Średnia szacowana emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, przypadająca na całkowitą ilość paliwa, wyrażona w jednostkach energii [gCO ₂ eq/MJ]	^{E4} Średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
--	--	--

3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER

^{E5} Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto, z wyłączeniem średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO ₂ eq/MJ]	^{E6} Redukcja emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu ze średnią z 2010 r.* [%]	^{E7} Całkowita wartość emisji gazów cieplarnianych [gCO ₂ eq/MJ]
---	---	--

*Emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów nie jest uwzględniana w obliczeniach.

4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów

^{E8} Kategoria surowca	Zboża i inne rośliny wysokoskrobiowe	Rośliny cukrowe	Rośliny oleiste	Inne rośliny
^{E9} Ilość dostarczonej energii [MJ]				
^{E10} Szacunkowa wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO ₂ eq/MJ]	12	13	55	0

OBJAŚNIENIA

OBJAŚNIENIA OGÓLNE

1. Niewypełnienie pola, w którym wymagana jest wartość liczbową, jest równoznaczne z wpisaniem wartości „zero” (0).

2. Niewypełnienie pola opisowego jest równoznaczne z oświadczeniem podmiotu o braku wymaganej informacji.

3. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości oraz masy należy wpisywać z dokładnością do jednego miejsca po przecinku, natomiast odnoszące się do jednostek energii – do trzech miejsc po przecinku.

4. W przypadku wypełniania formularza w postaci elektronicznej, jeśli liczba kolumn lub wierszy nie odpowiada liczbie danych, które należy podać, należy dodać kolumnę lub wiersz. W przypadku wypełniania formularza w postaci papierowej należy podać dane w osobnym arkuszu w formie tabeli.

5. W przypadku gdy wiersz w tabelach zawiera oznaczenie „...”, dozwolone jest wprowadzenie kolejnych wierszy w celu wypełnienia odpowiednio sprawozdania poszczególnymi danymi.

OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE

(zgodnie z numeracją zastosowaną w rubrykach wzoru sprawozdania)

1. Należy wpisać rok, którego dotyczy sprawozdanie, w formacie: rrrr.

2. Jeżeli podmioty realizujące NCR wspólnie realizują obowiązek zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych stosownie do art. 30d ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”, należy wpisać TAK. Jeżeli podmiot realizujący NCR realizuje obowiązek zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych indywidualnie, należy wpisać NIE.

3. Należy podać nazwę podmiotu realizującego NCR („NCR nr 1”). W przypadku wspólnej realizacji obowiązku zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, stosownie do art. 30d ustawy o jakości paliw, należy podać nazwę każdego z podmiotów wspólnie realizujących ten obowiązek, wypełniając odpowiednio rubryki dotyczące podmiotów realizujących NCR nr 2, nr 3 itd.

4. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

CZEŚĆ A. Paliwa bez zawartości biokomponentów

A1. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

A2. Należy podać nazwę rodzaju paliwa, wybierając z poniższej listy:

- 1) benzyna silnikowa,
- 2) olej napędowy,
- 3) gaz skroplony (LPG),
- 4) sprężony gaz ziemny (CNG),
- 5) skroplony gaz ziemny (LNG),
- 6) olej do silników statków żeglugi śródlądowej.

A3. Należy przyporządkować kod CN paliwa podanego w polu A2.

A4. Należy podać nazwę źródła surowca lub procesu, jakiemu surowiec został poddany w celu wytworzenia paliwa. Listę źródeł surowca lub procesów określają przepisy wydane na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

A5. Należy podać państwo pochodzenia paliwa, tj. państwo, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu, np. w rafinerii lub innym obiekcie przemysłowo-technicznym. W przypadku mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców w rozumieniu art. 104, art. 105 i art. 106 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1829, 1948, 1997 i 2255 oraz z 2017 r. poz. 460 i 819), zwanych dalej „MŚP”, jako „miejsce zakupu (państwo)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A6. Należy podać nazwę obiektu, z którego pochodzi paliwo, tj. obiektu, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu. Może to być rafineria lub inny obiekt przemysłowo-technologiczny. W przypadku MŚP jako „miejsce zakupu (obiekt)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A7. Należy podać państwo, z którego pochodzi surowiec do produkcji paliwa. Listę państw pochodzenia surowca zawiera tabela pt. „Nazwa surowców oraz ich właściwości stosowane w produkcji

paliw” dołączona do niniejszych objaśnień. W razie potrzeby można podać państwo pochodzenia surowca nieuwzględnione w tabeli. W przypadku MŚP należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A8. Należy podać nazwę handlową surowca, z którego wytworzone zostało paliwo. Nazwa handlowa surowca powinna odpowiadać państwu pochodzenia. Listę państw pochodzenia surowca oraz nazw handlowych surowca zawiera tabela pt. „Nazwa surowców oraz ich właściwości stosowane w produkcji paliw” dołączona do niniejszych objaśnień. W razie potrzeby można podać nazwę handlową surowca nieuwzględnioną w tabeli. W przypadku MŚP należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A9. Należy podać gęstość surowca, z którego wytworzone zostało paliwo, wyrażoną w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego (API). Gęstość surowca w stopniach API ($^{\circ}$ API) jest przypisana nazwie handlowej surowca i państwu pochodzenia surowca. Listę państw pochodzenia surowca, nazw handlowych surowca i gęstości API zawiera tabela pt. „Nazwa surowców oraz ich właściwości stosowane w produkcji paliw” dołączona do niniejszych objaśnień. W razie potrzeby można podać gęstość API dla surowca, która nie została uwzględniona w tabeli. W przypadku MŚP należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A10. Należy podać całkowitą ilość paliw, które podmiot realizujący NCR wytworzył, importował lub nabył wewnątrzspółnotowo w roku sprawozdawczym, w litrach [l]. Ilość paliw gazowych należy podawać w kilogramach [kg].

A11. Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadżul na litr [MJ/l] lub megadżul na kilogram [MJ/kg], w zależności od jednostki, w której poddano całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów określoną w polu A10.

A12. Należy podać całkowitą energię dostarczoną z paliwa, wyrażoną w megadżulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości paliw (podanej w polu A10) oraz wartości opałowej danego paliwa (podanej w polu A11).

A13. Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliw, która została określona w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

CZĘŚĆ B. Biokomponenty (zawarte w paliwach oraz stanowiące samoistne paliwa)

B1. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Jest to ten sam kod/numer co w punkcie A1. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

B2. Należy podać nazwę biokomponentu z poniższej listy, zgodnej z art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2017 r. poz. 285 i 624), zwanej dalej „ustawą o biokomponentach”:

- 1) bioetanol,
- 2) biometanol,
- 3) biobutanol,
- 4) ester,
- 5) bioeter dimetylowy (bio-DME),
- 6) czysty olej roślinny,
- 7) biowęglowodory ciekłe,
- 8) bio propan-butan,
- 9) skroplony biometan,
- 10) sprężony biometan wytworzony z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych,
- 11) biowodór wytworzony z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych.

B3. Należy podać (TAK albo NIE), czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach.

B4. Należy przyporządkować kod CN danego biokomponentu podanego w polu B2.

B5. Należy podać surowiec, który został wykorzystany do produkcji biokomponentu, z poniższej listy:

- 1) algi, jeżeli są hodowane na lądzie, w stawach lub w fotobioreaktorach,
- 2) tłuszcze zwierzęce,
- 3) obornik i osad ściekowy,
- 4) wycłoczyny z trzciny cukrowej,
- 5) frakcja biomasy pochodząca z odpadów przemysłowych, nienadająca się do wykorzystania w łańcuchu żywnościowym ludzi i zwierząt, w tym materiał z detalu i hurtu oraz z przemysłu rolno-spożywczego, rybołówstwa i akwakultury,

- 6) frakcje ulegające biodegradacji zmieszanych odpadów komunalnych, ale niepozyskiwane w ramach selektywnego zbierania odpadów z gospodarstw domowych mającego na celu osiągnięcie poziomów, o których mowa w art. 3b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2017 r. poz. 1289),
- 7) frakcja biomasy z gospodarki leśnej, taka jak kora, gałęzie, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny oraz frakcja biomasy z gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie,
- 8) bioodpady, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2016 r. poz. 1987 i 1954 oraz z 2017 r. poz. 785), pochodzące z gospodarstw domowych zbierane selektywnie zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 24 tej ustawy,
- 9) kolby oczyszczone z ziaren kukurydzy,
- 10) surowa gliceryna,
- 11) inny niespożywczy materiał celulozowy,
- 12) inny materiał lignocelulozowy z wyjątkiem kłód tartacznych i kłód skrawanych,
- 13) wytloki z winogron i osad winny z drożdży,
- 14) łuski nasion,
- 15) łupiny orzechów,
- 16) ścieki z zakładów wytłaczania oleju palmowego i puste wiązki owoców palmy,
- 17) słoma,
- 18) smoła oleju talowego,
- 19) odnawialne ciekłe lub gazowe paliwa transportowe pochodzenia niebiologicznego,
- 20) dwutlenek węgla wychwytywany i wykorzystany na potrzeby transportu, jeżeli źródło energii jest odnawialne,
- 21) bakterie, jeżeli źródło energii jest odnawialne,
- 22) olej posmażalniczy.

B6. Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z poniższej listy:

- 1) bioetanol z buraka cukrowego,
- 2) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych nieokreślony),

- 3) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych – węgiel brunatny wykorzystywany w elektrociepłowni),
- 4) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w konwencjonalnym kotle),
- 5) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),
- 6) bioetanol z pszenicy (słoma jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),
- 7) bioetanol z kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),
- 8) bioetanol z trzciny cukrowej,
- 9) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-butyłowego (ETBE),
- 10) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-amylowego (TAEE),
- 11) estry metylowe kwasów tłuszczowych z ziaren rzepaku,
- 12) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze słonecznika,
- 13) estry metylowe kwasów tłuszczowych z soi,
- 14) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia nieokreślona),
- 15) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni),
- 16) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze zużytego oleju roślinnego lub zwierzęcego,
- 17) hydrowodowany olej roślinny z ziaren rzepaku,
- 18) hydrowodowany olej roślinny ze słonecznika,
- 19) hydrowodowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia wytwarzania dowolna),
- 20) hydrowodowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni),
- 21) czysty olej roślinny z ziaren rzepaku,
- 22) biogaz z organicznych odpadów komunalnych jako sprężony gaz ziemny,
- 23) biogaz z mokrego obornika jako sprężony gaz ziemny,

- 24) biogaz z suchego obornika jako sprężony gaz ziemny,
- 25) bioetanol ze słomy pszenicy,
- 26) bioetanol z odpadów drzewnych,
- 27) bioetanol z drewna uprawianego,
- 28) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera-Tropscha z odpadów drzewnych,
- 29) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera-Tropscha z drewna uprawianego,
- 30) eter dimetylowy z odpadów drzewnych (DME),
- 31) DME z drewna uprawianego,
- 32) biometanol z odpadów drzewnych,
- 33) biometanol z drewna uprawianego,
- 34) część ze źródeł odnawialnych eteru metylo-tert-butyłowego (MTBE).

B7. Podaje się informację na temat państwa pochodzenia surowca, użytego do produkcji biokomponentu. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

B8. Należy podać informację na temat państwa pochodzenia biokomponentu, tj. państwa, w którym biokomponent uległ ostatniemu istotnemu przetworzeniu, np. w obiekcie przemysłowo-technologicznym.

B9. Należy określić kategorię surowca użytego do produkcji biokomponentów, którego uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Kategorie należy wybrać z poniżej listy:

- 1) zboża i inne rośliny wysokoskrobiowe,
- 2) rośliny cukrowe,
- 3) rośliny oleiste,
- 4) inne rośliny.

B10. Należy wprowadzić podaną poniżej wartość emisji gazów cieplarnianych dla określonej kategorii surowców użytych do produkcji biokomponentów, których uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu:

- | | |
|----------------------------|------------------------------|
| 1) rośliny wysokoskrobiowe | 12 [gCO ₂ eq/MJ], |
| 2) rośliny cukrowe | 13 [gCO ₂ eq/MJ], |
| 3) rośliny oleiste | 55 [gCO ₂ eq/MJ], |
| 4) inne rośliny | 0 [gCO ₂ eq/MJ]. |

B11. Należy podać całkowitą ilość biokomponentów, które były wytworzone, importowane lub nabyte wewnątrzspółnotowo lub zakupione od wytwórców krajowych w danym roku sprawozdawczym. Biokomponenty powinny być podane w litrach [l], natomiast biokomponenty gazowe w kilogramach [kg]. W przypadku przeliczania ilości biokomponentów należy przyjąć gęstość biokomponentu w temperaturze 15 stopni Celsjusza [°C].

B12. Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju biokomponentu zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy o biokomponentach.

B13. Należy podać całkowitą energię dostarczoną z danego rodzaju biokomponentu, wyrażoną w megadžulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości biokomponentu (podanej w polu B11) oraz wartości opałowej tego biokomponentu (podanej w polu B12).

B14. Należy wprowadzić wartości emisji gazów cieplarnianych wyznaczone zgodnie z załącznikiem pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach lub na podstawie dostarczonego poświadczenia od wytwórcy biokomponentu. W przypadku gdy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów.

CZEŚĆ C. Energia elektryczna

C1. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

C2. Należy podać wartość ilorazu całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej, zdefiniowanej w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw, oraz współczynnika korygującego wydajność układu napędowego w związku z rodzajem silnika, określonego w tych przepisach.

C3. Należy podać wskaźnik emisji gazów cieplarnianych dla energii elektrycznej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

CZEŚĆ D. Wartość UER

Wytyczne w zakresie kwalifikowania UER znajdują się w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

D1. Należy podać numer lub kod referencyjny jednoznacznie identyfikujący dany projekt UER.

D2. Należy określić, czy UER pochodzi z wydobywania ropy naftowej czy z gazu ziemnego. W przypadku redukcji emisji związanej z wydobywaniem ropy naftowej należy uzupełnić pola od D12 do D19.

D3. Należy podać jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący projekt UER.

D4. Należy podać numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych.

D5. Należy podać datę rozpoczęcia projektu UER, w formacie „dd-mm-rrrr” – po 1 stycznia 2011 r.

D6. Należy podać roczną wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych dla danego projektu UER w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla [tCO₂eq].

D7. Należy podać przedział czasowy, w którym osiągnięto UER, w formacie od „dd-mm-rrrr” do „dd-mm-rrrr”.

D8. Należy podać współrzędną szerokości geograficznej, na której znajdował się albo znajduje się projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

D9. Należy podać współrzędną długości geograficznej, na której znajdował się lub znajduje się dany projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

D10. Należy podać bazową roczną emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii przed wprowadzeniem projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO₂eq/MJ].

D11. Należy podać roczną (za rok sprawozdawczy) emisję gazów cieplarnianych na jednostkę energii po wprowadzaniu projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO₂eq/MJ].

D12. Należy podać średni roczny historyczny (tj. dotyczący okresu od roku uzyskania pierwszych danych do roku poprzedzającego rok sprawozdawczy) współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej, w wydobywanej ropie naftowej, wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].

D13. Należy podać średni roczny (za rok sprawozdawczy) współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej, w wydobywanej ropie naftowej, wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].

D14. Należy podać średnie roczne historyczne (tj. dotyczące okresu od roku uzyskania pierwszych danych do roku poprzedzającego rok sprawozdawczy) ciśnienie złożowe, wyrażone w megapaskalach [MPa].

D15. Należy podać średnie roczne (za rok sprawozdawczy) ciśnienie złożowe, wyrażone w megapaskalach [MPa].

D16. Należy podać średnią roczną historyczną (tj. dotyczącą okresu od roku uzyskania pierwszych danych do roku poprzedzającego rok sprawozdawczy) głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m].

D17. Należy podać średnią roczną (za rok sprawozdawczy) głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m].

D18. Należy podać średnią roczną historyczną (tj. dotyczącą okresu od roku uzyskania pierwszych danych do roku poprzedzającego rok raportowania) wskaźników wydobycia, wyrażoną w metrach sześciennych na dzień [$\text{m}^3/\text{dzień}$].

D19. Należy podać średni roczny (za rok sprawozdawczy) wskaźnik wydobycia, wyrażony w metrach sześciennych na dzień [$\text{m}^3/\text{dzień}$].

CZĘŚĆ E. Podsumowanie

1. Wartość UER

E1. Należy podać całkowitą wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym w roku sprawozdawczym. Wartość ta jest sumą jednostkowych wartości wierszy w kolumnie pt. „Roczna wartość UER [tCO_2eq]” w części D (podanej w polu D6). Całkowitą wartość UER należy podać w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [gCO_2eq].

2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z wyłączeniem UER

E2. Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z paliw bez zawartości biokomponentów, z biokomponentów oraz z energii elektrycznej, w roku sprawozdawczym, wyrażoną w megadżulach [MJ]. Całkowitą ilość energii stanowi suma jednostkowych wartości wierszy w kolumnie w części A (podanej w polu A12), kolumnie w części B (podanej w polu B13) oraz kolumnie w części C (podanej w polu C2).

E3. Należy podać średnią szacowaną emisję gazów cieplarnianych pochodzącą z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającą z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, przypadającą na całkowitą ilość paliwa, wyrażoną w jednostkach energii i obliczaną jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – sumę iloczynów ilości dostarczonej energii (podanej w polu E9) i wartości emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla danej kategorii surowca, (podanej w polu E10),

B – całkowitą ilość energii, o której mowa w polu E2.

E4. Należy podać średnią emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii dla paliw bez zawartości biokomponentów, dla biokomponentów oraz energii elektrycznej, podawaną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] i obliczaną zgodnie z wzorem zawartym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Średnia emisja gazów cieplarnianych w tym punkcie wyłącza wartość UER, w związku z tym nie uwzględnia się jej w obliczeniach.

3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER

E5. Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto, tj. z wyłączeniem emisji będących wynikiem pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$], obliczaną zgodnie z wzorem zawartym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

E6. Redukcję emisji gazów cieplarnianych netto w stosunku do średniej wartości z roku 2010 wyraża się w procentach [%] i oblicza jako różnicę wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – średnią wartość emisji gazów cieplarnianych za rok 2010, która wynosi 100%,

B – iloraz wartości emisji gazów cieplarnianych netto podanej w polu E5, wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$], oraz średniej wartości emisji gazów cieplarnianych za rok 2010 – zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

E7. Należy podać całkowitą wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, z uwzględnieniem emisji pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, którą wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] i oblicza jako sumę wartości podanej w polu E3 oraz wartości podanej w polu E5.

4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów

E8. Pole określa kategorie surowców dla produkcji biokomponentów, których uprawa może prowadzić do pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, określone w polu B9.

E9. Należy zsumować ilości całkowitej energii dostarczonej z biokomponentu podane w polu B13, do produkcji którego użyto surowiec, którego uprawa wynikała z pośredniej zmiany sposobu użytkowania

gruntów. Ilość energii pochodzącej z danego biokomponentu należy podzielić na kategorie, o których mowa w polu B9, np. dla kategorii roślin cukrowych należy zsumować całkowitą ilość energii, której przypisany jest opis „rośliny cukrowe” w polu B9. Wartość wyraża się w megadžulach [MJ].

E10. Pole określa szacunkową wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącą z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającą z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, i jest wartością stałą dla danej kategorii surowców. W obliczeniach należy używać tylko wartości podanych w tabeli w polu B10. Szacunkową wartość emisji wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadžul [$\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$].

Tabela. Nazwa surowców oraz ich właściwości stosowane w produkcji paliw¹⁾

1. Państwo	2. Nazwa handlowa surowca	3. Gęstość API	4. Siarka (ułamek masowy)
Abu Zabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Zabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Zabi	Murban	40,5	0,8
Abu Zabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abu Zabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Zabi	Arzanah	44	0
Abu Zabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Zabi	Murban Bottoms	21,4	brak danych
Abu Zabi	Top Murban	21	brak danych
Abu Zabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Algieria	Arzew	44,3	0,1
Algieria	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Algieria	Zarzaitine	43	0,1
Algieria	Algerian	44	0,1
Algieria	Skikda	44,3	0,1
Algieria	Saharan Blend	45,5	0,1
Algieria	Hassi Ramal	60	0,1
Algieria	Algerian Condensate	64,5	brak danych
Algieria	Algerian Mix	45,6	0,2
Algieria	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Algieria	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Algieria	Top Algerian	24,6	brak danych
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	brak danych
Angola	Cavala-1	42,3	brak danych
Angola	Sulele (South-1)	38,7	brak danych
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	brak danych
Angola	Malongo (South)	25	brak danych
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	brak danych
Angola	Kuito	20	brak danych
Angola	Hungo	28,8	brak danych
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
Argentyna	Tierra del Fuego	42,4	brak danych
Argentyna	Santa Cruz	26,9	brak danych
Argentyna	Escalante	24	0,2
Argentyna	Canadon Seco	27	0,2
Argentyna	Hidra	51,7	0,05
Argentyna	Medanito	34,93	0,48
Armenia	Armenian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Australia	Jabiru	42,3	0,03
Australia	Kooroopa (Jurassic)	42	brak danych
Australia	Talgeberry (Jurassic)	43	brak danych
Australia	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	brak danych
Australia	Woodside Condensate	51,8	brak danych
Australia	Saladin-3 (Top Barrow)	49	brak danych
Australia	Harriet	38	brak danych
Australia	Skua-3 (Challis Field)	43	brak danych
Australia	Barrow Island	36,8	0,1
Australia	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Australia	Jackson Blend	41,9	0
Australia	Cooper Basin	45,2	0,02
Australia	Griffin	55	0,03
Australia	Buffalo Crude	53	brak danych
Australia	Cossack	48,2	0,04
Australia	Elang	56,2	brak danych
Australia	Enfield	21,7	0,13
Australia	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbejdżan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrajn	Bahrain Miscellaneous	brak danych	brak danych
Białoruś	Belarus Miscellaneous	brak danych	brak danych
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	brak danych	brak danych
Belize	Belize Light Crude	40	brak danych
Belize	Belize Miscellaneous	brak danych	brak danych
Boliwia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazylia	Garoupa	30,5	0,1
Brazylia	Sergipano	25,1	0,4
Brazylia	Campos Basin	20	brak danych
Brazylia	Urucu (Upper Amazon)	42	brak danych
Brazylia	Marlim	20	brak danych
Brazylia	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazylia	Roncador	28,3	0,58
Brazylia	Roncador Heavy	18	brak danych
Brazylia	Albacora East	19,8	0,52
Brunei	Seria Light	36,2	0,1
Brunei	Champion	24,4	0,1
Brunei	Champion Condensate	65	0,1
Brunei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunei	Brunei Condensate	65	brak danych
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3

Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	brak danych
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	brak danych
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	brak danych	brak danych
Kanada	Peace River Light	41	brak danych
Kanada	Peace River Medium	33	brak danych
Kanada	Peace River Heavy	23	brak danych
Kanada	Manyberries	36,5	brak danych
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	brak danych
Kanada	Pembina	33	brak danych
Kanada	Bells Hill Lake	32	brak danych
Kanada	Fosterton Condensate	63	brak danych
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	brak danych
Kanada	Redwater	35	brak danych
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
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	brak danych
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	brak danych
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	brak danych
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	brak danych
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	brak danych
Kanada	Canadian Common Condensate	55	brak danych
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	brak danych
Kanada	Panuke Condensate	56	brak danych
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2

Kanada	Wabasca	23	brak danych
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	brak danych
Kanada	Boundary	39	brak danych
Kanada	Albian Heavy	21	brak danych
Kanada	Koch Alberta	34	brak danych
Kanada	Terra Nova	32,3	brak danych
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	brak danych
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	brak danych
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	brak danych
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
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	brak danych
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	brak danych
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	brak danych
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Czad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Czad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Chile	Chile Miscellaneous	brak danych	brak danych
Chiny	Taching (Daqing)	33	0,1
Chiny	Shengli	24,2	1
Chiny	Beibu	brak danych	brak danych
Chiny	Chengbei	17	brak danych
Chiny	Lufeng	34,4	brak danych
Chiny	Xijiang	28	brak danych
Chiny	Wei Zhou	39,9	brak danych
Chiny	Liu Hua	21	brak danych
Chiny	Boz Hong	17	0,282
Chiny	Peng Lai	21,8	0,29
Chiny	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbia	Onto	35,3	0,5
Kolumbia	Putamayo	35	0,5
Kolumbia	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbia	Orito	34,9	0,5
Kolumbia	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbia	Lasmo	30	brak danych
Kolumbia	Cano Duya-1	28	brak danych
Kolumbia	Corocora-1	31,6	brak danych
Kolumbia	Suria Sur-1	32	brak danych

Kolumbia	Tunane-1	29	brak danych
Kolumbia	Casanare	23	brak danych
Kolumbia	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbia	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbia	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbia	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbia	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	brak danych
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinszasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinszasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1
Kongo (Kinszasa)	Coco	30,4	0,15
Wybrzeże Kości Słoniowej	Espoir	31,4	0,3
Wybrzeże Kości Słoniowej	Lion Cote	41,1	0,101
Dania	Dan	30,4	0,3
Dania	Gorm	33,9	0,2
Dania	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaj	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubaj	Margham Light	50,3	0
Ekwador	Oriente	29,2	1
Ekwador	Quito	29,5	0,7
Ekwador	Santa Elena	35	0,1
Ekwador	Limoncoha-1	28	brak danych
Ekwador	Frontera-1	30,7	brak danych
Ekwador	Bogi-1	21,2	brak danych
Ekwador	Napo	19	2
Ekwador	Napo Light	19,3	brak danych
Egipt	Belayim	27,5	2,2
Egipt	El Morgan	29,4	1,7
Egipt	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egipt	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egipt	Geysum	19,5	brak danych
Egipt	East Gharib (J-1)	37,9	brak danych
Egipt	Mango-1	35,1	brak danych
Egipt	Rhas Budran	25	brak danych
Egipt	Zeit Bay	34,1	0,1
Egipt	East Zeit Mix	39	0,87
Gwinea Równikowa	Zafiro	30,3	brak danych
Gwinea Równikowa	Alba Condensate	55	brak danych
Gwinea Równikowa	Ceiba	30,1	0,42
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	brak danych
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	brak danych

Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	brak danych
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Gruzja	Georgian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Gwatemala	Coban	27,7	brak danych
Gwatemala	Rubelsanto	27	brak danych
Indie	Bombay High	39,4	0,2
Indonezja	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonezja	Ardjuna	35,2	0,1
Indonezja	Attaka	42,3	0,1
Indonezja	Suri	18,4	0,2
Indonezja	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonezja	Sepinggan	37,9	0,9
Indonezja	Walio	34,1	0,7
Indonezja	Arimbi	31,8	0,2
Indonezja	Poleng	43,2	0,2
Indonezja	Handil	32,8	0,1
Indonezja	Jatibarang	29	0,1
Indonezja	Cinta	33,4	0,1
Indonezja	Bekapai	40	0,1
Indonezja	Katapa	52	0,1
Indonezja	Salawati	38	0,5
Indonezja	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonezja	Sembakung	37,5	0,1
Indonezja	Badak	41,3	0,1
Indonezja	Arun Condensate	54,5	brak danych
Indonezja	Udang	38	0,1
Indonezja	Klamono	18,7	1
Indonezja	Bunya	31,7	0,1
Indonezja	Pamusian	18,1	0,2
Indonezja	Kerindigan	21,6	0,3
Indonezja	Melahin	24,7	0,3
Indonezja	Bunyu	31,7	0,1
Indonezja	Camar	36,3	brak danych
Indonezja	Cinta Heavy	27	brak danych
Indonezja	Lalang	40,4	brak danych
Indonezja	Kakap	46,6	brak danych
Indonezja	Sisi-1	40	brak danych
Indonezja	Giti-1	33,6	brak danych
Indonezja	Ayu-1	34,3	brak danych
Indonezja	Bima	22,5	brak danych
Indonezja	Padang Isle	34,7	brak danych
Indonezja	Intan	32,8	brak danych
Indonezja	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonezja	Widuri	32	0,1
Indonezja	Belida	45,9	0
Indonezja	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
Iran	Iranian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Irak	Basrah Light (Zatoka Perska)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Zatoka Perska)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Zatoka Perska)	28	brak danych
Irak	Bai Hasson (Zatoka Perska)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Zatoka Perska)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Zatoka Perska)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Zatoka Perska)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Zatoka Perska)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	brak danych
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	brak danych
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	brak danych
Irak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
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
Kazachstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazachstan	CPC Blend	44,2	0,54
Kuwejt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuwejt	Magwa (Lower Jurassic)	38	brak danych
Kuwejt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libia	Bu Attifel	43,6	0
Libia	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libia	Brega	40,4	0,2

Libia	Sirtica	43,3	0,43
Libia	Zueitina	41,3	0,3
Libia	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libia	El Hofra	42,3	0,3
Libia	Dahra	41	0,4
Libia	Sarir	38,3	0,2
Libia	Zueitina Condensate	65	0,1
Libia	El Sharara	42,1	0,07
Malezja	Miri Light	36,3	0,1
Malezja	Tembungo	37,5	brak danych
Malezja	Labuan Blend	33,2	0,1
Malezja	Tapis	44,3	0,1
Malezja	Tembungo	37,4	0
Malezja	Bintulu	26,5	0,1
Malezja	Bekok	49	brak danych
Malezja	Pulai	42,6	brak danych
Malezja	Dulang	39	0,037
Mauretania	Chinguetti	28,2	0,51
Meksyk	Isthmus	32,8	1,5
Meksyk	Maya	22	3,3
Meksyk	Olmeca	39	brak danych
Meksyk	Altamira	16	brak danych
Meksyk	Topped Isthmus	26,1	1,72
Niderlandy	Alba	19,59	brak danych
Strefa neutralna	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Strefa neutralna	Hout	32,8	1,9
Strefa neutralna	Khafji	28,5	2,9
Strefa neutralna	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Strefa neutralna	Ratawi	23,5	4,1
Strefa neutralna	Neutral Zone Mix	23,1	brak danych
Strefa neutralna	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
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	brak danych
Nigeria	Adanga	35,1	brak danych
Nigeria	Iyak-3	36	brak danych
Nigeria	Antan	35,2	brak danych
Nigeria	OSO	47	0,06
Nigeria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigeria	Yoho	39,6	brak danych
Nigeria	Okwori	36,9	brak danych
Nigeria	Bonga	28,1	brak danych
Nigeria	ERHA	31,7	0,21

Nigeria	Amenam Blend	39	0,09
Nigeria	Akpo	45,17	0,06
Nigeria	EA	38	brak danych
Nigeria	Agbami	47,2	0,044
Norwegia	Ekofisk	43,4	0,2
Norwegia	Tor	42	0,1
Norwegia	Statfjord	38,4	0,3
Norwegia	Heidrun	29	brak danych
Norwegia	Norwegian Forties	37,1	brak danych
Norwegia	Gullfaks	28,6	0,4
Norwegia	Oseberg	32,5	0,2
Norwegia	Norne	33,1	0,19
Norwegia	Troll	28,3	0,31
Norwegia	Draugen	39,6	brak danych
Norwegia	Sleipner Condensat	62	0,02
Oman	Oman Export	36,3	0,8
Papua-Nowa Gwinea	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	brak danych
Peru	Bayovar	22,6	brak danych
Peru	Low Cold Test	34,3	brak danych
Peru	Carmen Central-5	20,7	brak danych
Peru	Shiviyacu-23	20,8	brak danych
Peru	Mayna	25,7	brak danych
Filipiny	Nido	26,5	brak danych
Filipiny	Philippines Miscellaneous	brak danych	brak danych
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	brak danych
Ras al-Chajma	Rak Condensate	54,1	brak danych
Ras al-Chajma	Ras Al Khaimah Miscellaneous	brak danych	brak danych
Rosja	Urals	31	2
Rosja	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rosja	M100	17,6	2,02
Rosja	M100 Heavy	16,67	2,09
Rosja	Siberian Light	37,8	0,4
Rosja	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rosja	E4 Heavy	18	2,35
Rosja	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rosja	Sokol	39,7	0,18
Arabia Saudyjska	Light (Zatoka Perska)	33,4	1,8
Arabia Saudyjska	Heavy (Zatoka Perska) (Safaniya)	27,9	2,8
Arabia Saudyjska	Medium (Zatoka Perska) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Arabia Saudyjska	Extra Light (Zatoka Perska) (Berri)	37,8	1,1
Arabia Saudyjska	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Arabia Saudyjska	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

Arabia Saudyjska	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Arabia Saudyjska	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Arabia Saudyjska	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Szardża	Mubarek. Szardża	37	0,6
Szardża	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Hiszpania	Amposta Marina North	37	brak danych
Hiszpania	Casablanca	34	brak danych
Hiszpania	El Dorado	26,6	brak danych
Syria	Syrian Straight	15	brak danych
Syria	Thayyem	35	brak danych
Syria	Omar Blend	38	brak danych
Syria	Omar	36,5	0,1
Syria	Syrian Light	36	0,6
Syria	Souedie	24,9	3,8
Tajlandia	Erawan Condensate	54,1	brak danych
Tajlandia	Sirikit	41	brak danych
Tajlandia	Nang Nuan	30	brak danych
Tajlandia	Bualuang	27	brak danych
Tajlandia	Benchamas	42,4	0,12
Trynidad i Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trynidad i Tobago	Trintopec	24,8	brak danych
Trynidad i Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trynidad i Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunezja	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunezja	Ashtart	29	1
Tunezja	El Borma	43,3	0,1
Tunezja	Ezzaouia-2	41,5	brak danych
Turcja	Turkish Miscellaneous	brak danych	brak danych
Ukraina	Ukraine Miscellaneous	brak danych	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Auk	37,2	0,5
Zjednoczone Królestwo	Beatrice	38,7	0,05
Zjednoczone Królestwo	Brae	33,6	0,7
Zjednoczone Królestwo	Buchan	33,7	0,8
Zjednoczone Królestwo	Claymore	30,5	1,6
Zjednoczone Królestwo	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Zjednoczone Królestwo	Tartan	41,7	0,6
Zjednoczone Królestwo	Tern	35	0,7
Zjednoczone Królestwo	Magnus	39,3	0,3
Zjednoczone Królestwo	Dunlin	34,9	0,4
Zjednoczone Królestwo	Fulmar	40	0,3
Zjednoczone Królestwo	Hutton	30,5	0,7
Zjednoczone Królestwo	N.W. Hutton	36,2	0,3
Zjednoczone Królestwo	Maureen	35,5	0,6
Zjednoczone Królestwo	Murchison	38,8	0,3
Zjednoczone Królestwo	Ninian Blend	35,6	0,4
Zjednoczone Królestwo	Montrose	40,1	0,2
Zjednoczone Królestwo	Beryl	36,5	0,4
Zjednoczone Królestwo	Piper	35,6	0,9
Zjednoczone Królestwo	Forties	36,6	0,3

Zjednoczone Królestwo	Brent Blend	38	0,4
Zjednoczone Królestwo	Flotta	35,7	1,1
Zjednoczone Królestwo	Thistle	37	0,3
Zjednoczone Królestwo	S.V. (Ninian)	38	0,3
Zjednoczone Królestwo	Argyle	38,6	0,2
Zjednoczone Królestwo	Heather	33,8	0,7
Zjednoczone Królestwo	South Birch	38,6	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Wytch Farm	41,5	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Cormorant. North	34,9	0,7
Zjednoczone Królestwo	Cormorant. South (Cormorant "A")	35,7	0,6
Zjednoczone Królestwo	Alba	19,2	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Foinhaven	26,3	0,38
Zjednoczone Królestwo	Schiehallion	25,8	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Captain	19,1	0,7
Zjednoczone Królestwo	Harding	20,7	0,59
Alaska (Stany Zjednoczone)	ANS	brak danych	brak danych
Kolorado (Stany Zjednoczone)	Niobrara	brak danych	brak danych
Nowy Meksyk (Stany Zjednoczone)	Four Corners	brak danych	brak danych
Północna Dakota (Stany Zjednoczone)	Bakken	brak danych	brak danych
Północna Dakota (Stany Zjednoczone)	North Dakota Sweet	brak danych	brak danych
Teksas (Stany Zjednoczone)	WTI	brak danych	brak danych
Teksas (Stany Zjednoczone)	Eagle Ford	brak danych	brak danych
Utah (Stany Zjednoczone)	Covenant	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Beta	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Carpinteria	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Dos Cuadras	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Hondo	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Hueneme	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Pescado	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Point Arguello	brak danych	brak danych

Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Point Pedernales	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Sacate	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Santa Clara	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Sockeye	brak danych	brak danych
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	brak danych	brak danych
Wenezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Wenezuela	Lama Lamar	36,7	1
Wenezuela	Mariago	27	1,5
Wenezuela	Ruiz	32,4	1,3
Wenezuela	Tucipido	36	0,3
Wenezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Wenezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Wenezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Wenezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Wenezuela	Officina	35,1	0,7
Wenezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Wenezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Wenezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Wenezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Wenezuela	San Joaquin	42	0,2
Wenezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Wenezuela	Lagocinco	36	1,1
Wenezuela	Boscan	10,1	5,5
Wenezuela	Leona	24,1	1,5
Wenezuela	Barinas	26,2	1,8
Wenezuela	Sylvestre	28,4	1
Wenezuela	Mesa	29,2	1,2
Wenezuela	Ceuta	31,8	1,2
Wenezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Wenezuela	Tigre	24,5	brak danych
Wenezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Wenezuela	Santa Rosa	49	0,1
Wenezuela	Bombai	19,6	1,6
Wenezuela	Aguasay	41,1	0,3
Wenezuela	Anaco	43,4	0,1
Wenezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Wenezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Wenezuela	BCF-21.9	21,9	brak danych
Wenezuela	BCF-24	23,5	1,9
Wenezuela	BCF-31	31	1,2
Wenezuela	BCF Blend	34	1
Wenezuela	Bolival Coast	23,5	1,8

Wenezuela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Wenezuela	Corridor Block	26,9	1,6
Wenezuela	Cretaceous	42	0,4
Wenezuela	Guanipa	30	0,7
Wenezuela	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Wenezuela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Wenezuela	Menemoto	19,3	2,2
Wenezuela	Cabimas	20,8	1,8
Wenezuela	BCF-23	23	1,9
Wenezuela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Wenezuela	Pilon	13,8	2
Wenezuela	Recon (Venez)	34	brak danych
Wenezuela	102 Tj (25)	25	1,6
Wenezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Wenezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Wenezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Wenezuela	Oritupano	19	2
Wenezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Wenezuela	Merey	17,4	2,2
Wenezuela	Lago Light	41,2	0,4
Wenezuela	Laguna	11,2	0,3
Wenezuela	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Wenezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Wenezuela	Ceuta - 28	28	1,6
Wenezuela	Temblador	23,1	0,8
Wenezuela	Lagomar	32	1,2
Wenezuela	Taparito	17	brak danych
Wenezuela	BCF-Heavy	16,7	brak danych
Wenezuela	BCF-Medium	22	brak danych
Wenezuela	Caripito Blend	17,8	brak danych
Wenezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	brak danych
Wenezuela	Morichal	10,6	brak danych
Wenezuela	Pedenales	20,1	brak danych
Wenezuela	Quiriquire	16,3	brak danych
Wenezuela	Tucupita	17	brak danych
Wenezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	brak danych
Wenezuela	Curazao Blend	18	brak danych
Wenezuela	Santa Barbara	36,5	brak danych
Wenezuela	Cerro Negro	15	brak danych
Wenezuela	BCF22	21,1	2,11
Wenezuela	Hamaca	26	1,55
Wenezuela	Zuata 10	15	brak danych
Wenezuela	Zuata 20	25	brak danych
Wenezuela	Zuata 30	35	brak danych
Wenezuela	Monoga	15,9	3,3
Wenezuela	Corocoro	24	brak danych
Wenezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Wenezuela	Morichal 16	16	brak danych
Wenezuela	Guafita	28,6	0,73
Wietnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0

Wietnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Wietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Wietnam	Ruby	35,6	0,08
Wietnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	brak danych
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
Każde	Łupki bitumiczne	brak danych	brak danych
Każde	Olej łupkowy	brak danych	brak danych
Każde	Gaz ziemny: tłoczony rurami ze źródła	brak danych	brak danych
Każde	Gaz ziemny: z instalacji LNG	brak danych	brak danych
Każde	Gaz łupkowy: tłoczony rurami ze źródła	brak danych	brak danych
Każde	Węgiel	brak danych	brak danych

¹⁾ Tekst niniejszej tabeli obejmuje treść zawartą w tabeli zamieszczonej w części 2 w pkt 7 załącznika nr 1 do dyrektywy Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiającej metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych.