

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA		<i>www.gov.pl/klimat</i>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	RAF-2 Sprawozdanie o produkcji, obrocie, zapasach oraz o infrastrukturze magazynowej i przesyłowej ropy naftowej, produktów naftowych i biopaliw	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer statystyczny - REGON	za okres narastająco od początku roku do końca miesiąca 2021 r.	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP2021

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443 z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 września 2020 roku w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2021 (Dz. U. poz. 2062). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Surowce i produkty naftowe (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Nazwa surowca lub produktu	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony			Komponenty benzynowe	Benzyny silnikowe					Gaz ciekły LPG (łącznie z autogazem i gazem w butlach)	Gaz rafineryjny
		Razem	w tym spełniający KZR ¹⁾			o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%		o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%		o zawartości bioetanolu skażonego od 70% do 85% (mieszanka E85)		
			ogółem	w tym uprawniony do podwójnego zaliczenia ²⁾		benzyna 95	benzyna 98	benzyna 95	benzyna 98			
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 001	Kod 001	Kod 087	Kod 088	Kod 088	Kod 089	Kod 089	Kod 086	Kod 012	Kod 078
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Zapas na terenie kraju na początek roku sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 02+03+04)</small>	01											
- zapasy obowiązkowe	02											
- zapasy na stacjach paliw	03											
- zapasy pozostałe	04											
Produkcja ogółem	05											
Import i nabycie wewnątrzspółnotowe	06											
Zakup od in. firm naftowych, pośredników, producentów	07											
Inne przychody	08											
Ogółem <small>(wiersze: 01+05+06+07+08)</small>	09											
Sprzedaż określonym odbiorcom końcowym	10											
<i>w tym: sprzedaż autogazu do pojazdów</i>	11	X	X		X	X	X	X	X	X		X
Sprzedaż pozostałym odbiorcom finalnym	12											
Sprzedaż innym firmom naftowym	13											
Zużycie własne (gotowych produktów)	14											
Zużycie do dalszego komponowania	15											
Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa	16											
<i>w tym: bunkier</i>	17											
Przerób ropy naftowej	18		X		X	X	X	X	X	X	X	X
Inne rozchody	19											
Zapas na terenie kraju na koniec okresu sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 21+22+23)</small>	20											
- zapasy obowiązkowe	21											
- zapasy na stacjach paliw	22											
- zapasy pozostałe	23											
Ogółem <small>(wiersze: 10+12+13+14+15+16+18+19+20)</small>	24											

¹ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

² Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 18/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 1. Surowce i produkty naftowe (w tonach) (cd.)

Nazwa surowca lub produktu	Estry				Komponenty oleju napędowego	Oleje napędowe				Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	Nafta do silników odrzutowych turbinowych	Pozostałe nafty
	biokomponenty			stanowiące samoistne paliwo (B-100)		o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów 20% mieszanka B20	o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	paliwo żegluzowe			
	Razem	w tym spełniające KZR ¹⁾ ogółem	w tym uprawnione do podwójnego zaliczenia ²⁾									
Kod nośnika	Kod 005	Kod 005	Kod 005	Kod 020	Kod 065	Kod 064	Kod 021	Kod 067	Kod 010	Kod 039	Kod 038	Kod 074
0	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Zapasy na terenie kraju na początek roku sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 02+03+04)</small>	01											
- zapasy obowiązkowe	02											
- zapasy na stacjach paliw	03											
- zapasy pozostałe	04											
Produkcja ogółem	05											
Import i nabycie wewnątrzspółnotowe	06											
Zakup od in. firm naftowych, pośredników, producentów	07											
Inne przychody	08											
Ogółem (wiersze: 01+05+06+07+08)	09											
Sprzedaż określonym odbiorcom końcowym	10											
<i>w tym: sprzedaż autogazu do pojazdów</i>	11	X			X	X	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż pozostałym odbiorcom finalnym	12											
Sprzedaż innym firmom naftowym	13											
Zużycie własne (gotowych produktów)	14											
Zużycie do dalszego komponowania	15											
Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa	16											
<i>w tym: - bunkier</i>	17											
Przerób ropy naftowej	18	X			X	X	X	X	X	X	X	X
Inne rozchody	19											
Zapasy na terenie kraju na koniec okresu sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 21+22+23)</small>	20											
- zapasy obowiązkowe	21											
- zapasy na stacjach paliw	22											
- zapasy pozostałe	23											
Ogółem (wiersze: 10+12+13+14+15+16+18+19+20)	24											

¹ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

² Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 2. Wartość netto zakupu i sprzedaży wybranych surowców i produktów naftowych (w tys. zł). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Nazwa surowca lub produktu	Kod nośnika	Wartość netto				
		zakupu		sprzedaży		
		ogółem ¹⁾	w tym z zagranicy ²⁾	ogółem ³⁾	w tym za granicę ⁴⁾	
0	1	2	3	4		
Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	01	007				
Bioetanol skażony	02	001				
Komponenty benzynowe	03	087				
Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%	04	088				
Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%	05	088				
Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	06	089				
Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	07	089				
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu skażonego od 70% do 85% (mieszanka E85)	08	086				
Estry – biokomponenty	09	005				
Estry stanowiące samoistne paliwo (B-100)	10	020				
Komponenty oleju napędowego	11	065				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów ≤ 7%	12	064				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów 20% mieszanka B20	13	021				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	14	067				
Oleje napędowe (paliwo żeglugowe)	15	010				
Komponenty lekkiego oleju opałowego	16	090				
Lekki olej opałowy	17	096				
w tym: paliwo żeglugowe	18	091				
Komponenty ciężkiego oleju opałowego	19	097				
Ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki (≤ 1%)	20	098				
w tym: paliwo żeglugowe	21	092				
Ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki (> 1%)	22	099				
w tym: paliwo żeglugowe	23	093				
Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	24	039				
Nafta do silników odrzutowych turbinowych	25	038				
Gaz ciekły LPG (łącznie z autogazem i gazem w butlach)	26	012				
Benzyna lotnicza	27	069				
	28					

¹ Należy podać wartość netto (w tys. zł) zakupionych surowców i produktów (wartość zakupu poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 06 i 07).

² Należy podać wartość netto (w tys. zł) zakupu z zagranicy, bez podatków płaconych w Polsce, tj. bez opłaty paliwowej, akcyzy, podatku VAT itp. (wartość zakupu poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 06).

³ Należy podać wartość netto (w tys. zł) sprzedaży (wartość sprzedaży poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszach: 10, 12, 13 i 16).

⁴ Należy podać wartość netto (w tys. zł) sprzedaży za granicę (sprzedaż poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 16).

Dział 3. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe wybranych surowców i produktów naftowych (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj pochodzenia	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony			Komponenty benzynowe	Benzyny silnikowe		Estry				Komponenty oleju napędowego	Oleje napędowe		
		Razem	w tym spełniający KZR ⁴⁾			o zawartości bioetanolu skażonego ≤10% ¹⁾	o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70% oraz od 70% do 85% (mieszanka E85) ²⁾	biokomponenty			stanowiące samoistne paliwo (B-100)		o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów > 7% ³⁾	paliwo żeglugowe
			ogółem	w tym uprawniony do podwójnego zaliczenia ⁵⁾				Razem	w tym spełniające KZR ⁴⁾	w tym uprawnione do podwójnego zaliczenia ⁵⁾					
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 001	Kod 001	Kod 087	Kod 088	Kod 086, 089	Kod 005	Kod 005	Kod 005	Kod 020	Kod 065	Kod 064	Kod 021, 067	Kod 010
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Kraje spoza Unii Europejskiej	01														
	02														
	03														
	04														
	05														
	06														
	07														
	08														
	09														
	10														
	11														
	12														
Kraje Unii Europejskiej	13														
	14														
	15														
	16														
	17														
	18														
	19														
	20														
	21														
	22														
	23														
	24														
	25														
	26														
	27														
	28														
	29														
	30														
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 30)	31														

¹ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 6 i 7 w wierszu 06.

² Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 8, 9 i 10 w wierszu 06.

³ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 19 i 20 w wierszu 06.

⁴ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz.U. z 2015 r. poz. 775).

⁵ Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 4. Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa wybranych surowców i produktów naftowych (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj przeznaczenia	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony	Benzyny silnikowe		Estry		Oleje napędowe		
			o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10% ¹⁾	o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70% oraz od 70% do 85% (mieszanka E85) ²⁾	biokomponenty	stanowiące samoistne paliwo (B-100)	o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów > 7% ³⁾	paliwo żeglugowe
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 088	Kod 086, 089	Kod 005	Kod 020	Kod 064	Kod 021, 067	Kod 010
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kraje spoza Unii Europejskiej	01								
	02								
	03								
	04								
	05								
	06								
	07								
	08								
	09								
	10								
	11								
	12								
Kraje Unii Europejskiej	13								
	14								
	15								
	16								
	17								
	18								
	19								
	20								
	21								
	22								
	23								
	24								
	25								
	26								
	27								
	28								
	29								
	30								
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 30)	31								

¹ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 6 i 7 w wierszu 16.

² Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 8, 9 i 10 w wierszu 16.

³ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 19 i 20 w wierszu 16.

Dział 5. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe ropy naftowej ¹⁾. Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj pochodzenia		Typ ropy naftowej (zakres gęstości wg API)	Wielkość zakupu z zagranicy		Wartość zakupu z zagranicy ³⁾		Kierunek dostaw ropy naftowej			Gęstość wg API	Zawartość siarki (w %)
			(w tonach)	(w baryłkach)	(w tys. zł)	(w tys. USD)	Terminal naftowy w Gdańsku	Rurociąg „Przyjaźń”	Transport kolejowy		
							(w tonach)				
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Kraje byłego ZSRR	Rosja	01	Ural (31-32.5)								
		02	Russian Export Blend								
		03	Novy Port								
		04									
	Azerbejdżan	05									
	Kazachstan	06	Ural								
		07	CPC Blend								
		08									
EUROPA	Dania	09	(33-34.5)								
	Norwegia	10	Statfjord (37.5-38)								
		11	Gullfaks (29.3-29.8)								
		12	Oseberg (34)								
		13	Ekofisk (43.4)								
		14	Troll								
		15	Forties								
		16	Norne								
	17										
	Wielka Brytania	18	Brent Blend (37-38)								
		19	Forties (39-40)								
		20	Flotta (34.7)								
21											
Litwa	22										
Bliski Wschód	Irak	23	Kirkuk (36)								
		24									
	Arabia Saudyjska	25	Light (Pers. Gulf)								
		26	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)								
		27	Light (Yanbu)								
	28										
Iran	29	Iranian Light									
	30										
Ameryka Północna	Kanada	31	Hibernia								
		32									
	USA	33	DSW								
		34	WTI								
		35									
Afryka	Nigeria	36	Forcados Blend								
		37	Bonny Light								
		38									
	Angola	39	Cabinda								
		40	Nemba								
		41	Girassol								
42											
Pozostałe kraje		43									
		44									
OGÓLEM ²⁾ (suma wierszy od 01 do 44)		45	X						X	X	

¹⁾ Dział 5 wypełniają tylko zakupujący ropę naftową za granicą.

²⁾ Ilości wykazane w pozycji OGÓLEM kol. 2 wiersz 45 powinny być zgodne z wielkością zakupu ropy naftowej z zagranicy wykazaną w Dziale 1 kol. 1 wiersz 06. Wielkość wykazana w pozycji OGÓLEM kol. 4 wiersz 45 powinna być zgodna z wartością zakupu ropy naftowej z zagranicy wykazaną w Dziale 2 kol. 2 wiersz 01.

³⁾ Wartość zakupu z zagranicy należy podać w cenach CIF (cena z kosztami ubezpieczenia i transportu).

Dział 6. Sprzedaż paliw na rynku krajowym w układzie wojewódzkim (wypełnić raz w roku w sprawozdaniu za 12 m-cy)

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Województwo	Kod woj.	Liczba stacji paliw (dotyczy kolumn 2-7)	Benzyny silnikowe (kod 086, 088, 089)		Oleje napędowe do silników szybkoobrotowych (kod 021, 064, 067)		Gaz ciekły LPG (kod 012)	
			określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tonach)	pozostałym odbiorcom finalnym (w tonach)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tonach)	pozostałym odbiorcom finalnym (w tonach)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tonach)	pozostałym odbiorcom finalnym (w tonach)
0		1	2	3	4	5	6	7
Dolnośląskie	01	02						
Kujawsko-Pomorskie	02	04						
Lubelskie	03	06						
Lubuskie	04	08						
Łódzkie	05	10						
Małopolskie	06	12						
Mazowieckie	07	14						
Opolskie	08	16						
Podkarpackie	09	18						
Podlaskie	10	20						
Pomorskie	11	22						
Śląskie	12	24						
Świętokrzyskie	13	26						
Warmińsko-Mazurskie	14	28						
Wielkopolskie	15	30						
Zachodniopomorskie	16	32						
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 16) ¹⁾	17	X						
w tym sprzedaż nabywcom zagranicznym	18	X	X	X	X	X	X	X

¹ Ilości wykazane w pozycji OGÓLEM (wiersz 17) w poszczególnych produktach powinny być zgodne z wielkością ich sprzedaży wykazaną w Dziale 1 w wierszu 10 oraz w wierszu 12.

Dział 6. Sprzedaż paliw na rynku krajowym w układzie wojewódzkim (wypełniać raz w roku w sprawozdaniu za 12 m-cy) (dok.).

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Województwo	Kod woj.		Liczba stacji paliw	Gaz ziemny CNG	Gaz ziemny LNG
			(dotyczy kolumn 09÷10)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tys. m ³)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tys. m ³)
0			8	9	10
Dolnośląskie	01	02			
Kujawsko-Pomorskie	02	04			
Lubelskie	03	06			
Lubuskie	04	08			
Łódzkie	05	10			
Małopolskie	06	12			
Mazowieckie	07	14			
Opolskie	08	16			
Podkarpackie	09	18			
Podlaskie	10	20			
Pomorskie	11	22			
Śląskie	12	24			
Świętokrzyskie	13	26			
Warmińsko-Mazurskie	14	28			
Wielkopolskie	15	30			
Zachodniopomorskie	16	32			
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 16)	17	X			
w tym sprzedaż nabywcom zagranicznym	18	X	X		

Dział 7. Infrastruktura magazynowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego).

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Województwo	Kod woj.	Magazyny ropy naftowej		Magazyny paliw	
		Pojemność eksploatacyjna (w tys. m ³)	Średnie miesięczne wykorzystanie (w %)	Pojemność eksploatacyjna (w tys. m ³)	Średnie miesięczne wykorzystanie (w %)
0	1	2	3	4	5
Dolnośląskie	01	02			
Kujawsko-pomorskie	02	04			
Lubelskie	03	06			
Lubuskie	04	08			
Łódzkie	05	10			
Małopolskie	06	12			
Mazowieckie	07	14			
Opolskie	08	16			
Podkarpackie	09	18			
Podlaskie	10	20			
Pomorskie	11	22			
Śląskie	12	24			
Świętokrzyskie	13	26			
Warmińsko-mazurskie	14	28			
Wielkopolskie	15	30			
Zachodniopomorskie	16	32			
OGÓLEM	17	X			

Dział 8. Infrastruktura przesyłowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego).

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Wyszczególnienie	Rurociągi ropy naftowej			Rurociągi paliw		
	Długość (w km)	Dostawy do odbiorców krajowych (w tonach netto ¹⁾)	Tranzyt (w tonach netto ¹⁾)	Długość (w km)	Dostawy do odbiorców krajowych (w tonach netto ¹⁾)	Tranzyt (w tonach netto ¹⁾)
0	1	2	3	4	5	6
Rurociągi ropy naftowej	01			X	X	X
rurociąg Przyjaźń, odcinek granica z Białorusią – Płock	02			X	X	X
rurociąg Przyjaźń, odcinek Płock – granica z Niemcami	03			X	X	X
rurociąg Pomorski, kierunek Płock – Gdańsk	04			X	X	X
rurociąg Pomorski, kierunek Gdańsk – Płock	05			X	X	X
	06			X	X	X
Rurociągi paliw	07	X	X	X		
odcinek Płock – Koluszki	08	X	X	X		
odcinek Koluszki – Boronów	09	X	X	X		
odcinek Płock – Nowa Wieś Wielka	10	X	X	X		
odcinek Nowa Wieś Wielka – Rejowiec	11	X	X	X		
odcinek Płock – Mościska	12	X	X	X		
odcinek Mościska – Emilianów	13	X	X	X		
odcinek Płock – Ostrów Wielkopolski	14	X	X	X		
odcinek Ostrów Wielkopolski – Wrocław	15	X	X	X		
	16	X	X	X		

¹ Tony netto - oznaczają masę dostarczoną do odbiorcy, pomniejszoną np. o ubytki naturalne wynikające z tytułu magazynowania, tłoczenia, itp.

Dział 9. Projekty inwestycyjne w zakresie infrastruktury magazynowej i przesyłowej ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec czerwca roku sprawozdawczego)

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Wyszczególnienie	Jednostki miary	Projekty inwestycyjne w trakcie budowy	Projekty mające na celu wycofanie instalacji z eksploatacji
0		1	2
Rurociągi ropy naftowej ogółem (wiersze: 03+04)	01 km		
z tego:	02 X	X	X
	03 km		
	04 km		
Rurociągi paliw ogółem (wiersze: 07+08)	05 km		
z tego:	06 X	X	X
	07 km		
	08 km		
Magazyny ropy naftowej	09 tys. m ³ ¹⁾		
Magazyny paliw	10 tys. m ³ ²⁾		

¹ Dotyczy projektów inwestycyjnych większych bądź równych 30 tys. m³² Dotyczy projektów inwestycyjnych większych lub równych 2 tys. m³

Dział 11. Zapasy wybranych surowców i produktów naftowych przechowywane na terenie Polski na rzecz innych państw członkowskich UE, Krajowych Centrali Zapasów innych państw członkowskich UE lub na rzecz przedsiębiorców zagranicznych w związku z wypełnianiem obowiązków wynikających z Dyrektywy 2009/119/WE (w tonach) (dok.)

Kraj pochodzenia zapasów	Nafta do silników odrzutowych turbinowych	Komponenty lekkiego oleju opałowego	Lekki olej opałowy	Komponenty ciężkiego oleju opałowego	Ciężki olej opałowy		Gaz ciekły LPG	Benzyna lotnicza	Pozostałe półprodukty rafineryjne pochodzenia naftowego
					o niskiej zawartości siarki ($\leq 1\%$)	o wysokiej zawartości siarki ($> 1\%$)			
Kod nośnika	Kod 038	Kod 090	Kod 096	Kod 097	Kod 098	Kod 099	Kod 012	Kod 069	Kod 068
0	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Zapasy obowiązkowe/agencyjne na początek roku sprawozdawczego (suma wierszy 02÷05)	01								
z tego:	02								
	03								
	04								
	05								
Zapasy obowiązkowe/agencyjne na koniec okresu sprawozdawczego (suma wierszy 07÷10)	06								
z tego:	07								
	08								
	09								
	10								

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

Objaśnienia do formularza RAF-2

Sprawozdanie sporządzają producenci i dystrybutorzy produktów naftowych (rafinerie, mieszalnie oraz jednostki prowadzące obrót produktami przerobu ropy naftowej) oraz właściciele i operatorzy magazynów i rurociągów ropy naftowej i paliw

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza obowiązującego w 2021 r.

Dział 1. Surowce i produkty naftowe

Należy wypełniać co miesiąc, podając wielkości narastające od początku roku do końca danego miesiąca. Wielkości produkcji, zakupów, sprzedaży oraz zapasów należy podać w tonach, w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Dane ilościowe (w tonach) zawarte w sprawozdaniu powinny odzwierciedlać rzeczywiste, fizyczne przychody i rozchody surowców i produktów naftowych (niezależnie od terminu zapłaty przez kupującego).

Dział 2. Wartość netto zakupu i sprzedaży wybranych surowców i produktów naftowych (narastająco w tys. zł)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Podane wartości powinny dotyczyć fizycznych przepływów, tj. odnosić się do konkretnych ilości zakupionych lub sprzedanych w danym okresie sprawozdawczym.

Dostosowywanie „fakturowych” wartości do faktycznie przywiezionych z zagranicy lub wywiezionych zagranicę w danym okresie sprawozdawczym ilości towaru daje nieprawdziwy obraz cenowy, tj. ceny zakupu lub sprzedaży produktów są bardzo wysokie albo niskie, co pośrednio prowadzi do formułowania niesłusznych, a nawet wręcz nieprawdziwych wniosków przy okazji sporządzania różnego rodzaju analiz.

Dział 3. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe oraz Dział 4. Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa wybranych surowców i produktów naftowych

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Należy wypełniać te działy co miesiąc, podając wielkości narastająco od początku roku do końca miesiąca, wyszczególniając kraje pochodzenia w przypadku zakupów z zagranicy i kraje docelowe w przypadku sprzedaży za granicę.

Dział 5. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe ropy naftowej. Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Dział ten wypełniają tylko importerzy ropy naftowej.

W poszczególnych wierszach odpowiadających wymienionym typom ropy naftowej należy podać informacje o wielkości i wartości zakupu oraz zawartości siarki w ropie i jej gęstości wg klasyfikacji API.

Dział 6. Sprzedaż paliw na rynku krajowym w układzie wojewódzkim

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Ten dział należy wypełniać **tylko raz w roku**, w ramach sprawozdania za 12 miesięcy, podając sprzedaż benzyn silnikowych, olejów napędowych, gazu ciekłego LPG, gazu ziemnego CNG oraz gazu ziemnego LNG w poszczególnych województwach z podziałem na kategorie odbiorców paliw, tj. sprzedaż odbiorcom detalicznym (na stacjach paliw) oraz sprzedaż pozostałym odbiorcom finalnym.

Sprzedaż paliw nabywcom zagranicznym oznacza sprzedaż wszystkim osobom nabywającym paliwa do pojazdów posiadających numery rejestracyjne inne niż polskie. Obejmuje tylko sprzedaż detaliczną paliw (sprzedaż na stacjach paliw znajdujących się na terytorium Polski).

Ilości paliw zakupionych przez nabywców zagranicznych bez wystawiania faktur (głównie samochody osobowe poruszające się w celach turystycznych) mogą być doszacowane przez respondenta. Jeśli według wiedzy respondenta ilości paliw nabywanych bez faktur są relatywnie małe, to operację doszacowania można pominąć.

Dział 7. Infrastruktura magazynowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Należy ten dział wypełniać co miesiąc.

Wypełniają ten dział tylko:

- **podmioty będące właścicielami magazynów na ropę naftową**, w tym magazynów podziemnych,
- **podmioty będące właścicielami pojemności magazynowych na paliwa**, w tym podziemnych magazynów paliw, u których sumaryczna, całkowita pojemność zbiorników wynosi powyżej 500 m³, **z wyłączeniem pojemności zbiorników na stacjach paliw.**
Całkowita infrastruktura magazynowa oznacza pojemności przydzielone na magazynowanie produktu przeznaczonego do własnego obrotu jak również na działalność usługową w zakresie wynajmu.

Przez paliwa należy rozumieć paliwa określone w art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190, z późn. zm.).

Przez średni procent wykorzystania magazynów należy rozumieć średnią zajętość pojemności w ciągu miesiąca sprawozdawczego.

Dział 8. Infrastruktura przesyłowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego)

Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Należy wypełniać ten dział co miesiąc. **Wypełniają tylko podmioty będące właścicielami rurociągów ropy naftowej lub paliw.** W przypadku rurociągów składających się z dwóch lub więcej równoległych nitek należy podawać sumaryczną długość wszystkich nitek rurociągów.

Przez dostawy ropy naftowej lub paliw należy rozumieć dostawy realizowane dla odbiorców krajowych.

Przez tranzyt ropy naftowej lub paliw należy rozumieć przesył ropy naftowej lub paliw poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

Dział 9. Projekty inwestycyjne w zakresie infrastruktury magazynowej i przesyłowej ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec czerwca roku sprawozdawczego)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Wypełniają tylko podmioty będące właścicielami:

- **rurociągów ropy naftowej lub paliw** (w przypadku rurociągów składających się z dwóch lub więcej równoległych nitek należy podawać sumaryczną długość wszystkich nitek rurociągów),
- **podmioty będące właścicielami magazynów na ropę naftową**, w tym magazynów podziemnych,

- **podmioty będące właścicielami pojemności magazynowych na paliwa, w tym podziemnych magazynów paliw, z wyłączeniem pojemności zbiorników na stacjach paliw.**

Projekty inwestycyjne w trakcie budowy oznaczają projekty mające na celu budowę nowej infrastruktury bądź przekształcenie, modernizację istniejącej infrastruktury, ich budowa się rozpoczęła i w odniesieniu do nich ponoszone są koszty kapitałowe.

Projekty mające na celu wycofanie instalacji z eksploatacji oznaczają etap, w którym inwestycja zostanie na stałe wycofana z eksploatacji.

Dział 10. Zapasy obowiązkowe wybranych surowców i produktów naftowych przechowywane poza granicami kraju (tony)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Należy wypełniać dział co miesiąc. Dział ten wypełniają przedsiębiorcy, którzy przechowują zapasy obowiązkowe poza granicami Polski (w innych krajach Unii Europejskiej). Dział dotyczy tylko zapasów obowiązkowych.

Wiersz 01 jest sumą wierszy od 02 do 05, zaś wiersz 06 jest sumą wierszy od 07 do 10.

W wierszach od 02 do 05 i od 07 do 10 należy wyszczególnić kraje, w których jednostka sporządzająca sprawozdanie przechowuje zapasy obowiązkowe.

Dział 11. Zapasy wybranych surowców i produktów naftowych przechowywane na terenie Polski na rzecz innych państw członkowskich UE, Krajowych Centrali Zapasów innych państw członkowskich UE lub na rzecz przedsiębiorców zagranicznych w związku z wypełnianiem obowiązków wynikających z Dyrektywy 2009/119/WE (tony)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Należy wypełniać co miesiąc. Dział ten wypełniają przedsiębiorcy utrzymujący na terenie Polski zapasy obowiązkowe/agencyjne na rzecz innych państw członkowskich UE, Krajowych Centrali Zapasów innych państw członkowskich UE lub na rzecz przedsiębiorców zagranicznych w związku z wypełnianiem obowiązków wynikających z dyrektywy Rady 2009/119/WE z dnia 14 września 2009 r. nakładającej na państwa członkowskie obowiązek utrzymywania minimalnych zapasów ropy naftowej lub produktów ropopochodnych (Dz. Urz. UE L 265 z 09.10.2009).

Wiersz 01 i 06 dotyczy zapasów obowiązkowych/agencyjnych, utrzymywanych w Polsce na rzecz innych państw członkowskich UE, Krajowych Centrali zapasów innych państw członkowskich UE lub na rzecz przedsiębiorców zagranicznych w związku z wypełnianiem obowiązków wynikających z dyrektywy Rady 2009/119/WE z dnia 14 września 2009 r. nakładającej na państwa członkowskie obowiązek utrzymywania minimalnych zapasów ropy naftowej lub produktów ropopochodnych. Wiersz 01 jest sumą wierszy od 02 do 05, zaś wiersz 06 jest sumą wierszy od 07 do 10. W wierszach od 02 do 05 i od 07 do 10 należy wyszczególnić kraje, na rzecz których przechowywane są zapasy.

Objaśnienia do poszczególnych wierszy Działu 1:

Wiersz 01 i 20 - stanowi sumę: zapasów obowiązkowych/agencyjnych, zapasów na stacjach paliwowych oraz zapasów pozostałych.

Wiersz 02 i 21 - dotyczy zapasów obowiązkowych/agencyjnych tworzonych na mocy ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym Dz. U. z 2012 r. poz. 1190, z późn. zm.).

Zapasy obowiązkowe/agencyjne powinni wykazywać wyłącznie właściciele magazynowanych produktów. Podmiot, który wykupił tzw. biletową usługę

magazynowania określonego produktu nie powinien wykazywać w swoim sprawozdaniu tej ilości jako zapasu obowiązkowego/agencyjnego.

Zapasy obowiązkowe/agencyjne wykazuje również Agencji Rezerw Materialowych – w zakresie zapasów ropy naftowej i produktów naftowych utrzymywanych przez nią.

Wiersz 03 i 22 - dotyczy zapasów będących własnością jednostki sporządzającej sprawozdanie, zlokalizowanych na stacjach paliw. Pozycja ta została wydzielona z zapasów handlowych ogółem z uwagi na potrzeby statystyczne zgłaszane w tym zakresie przez organizacje międzynarodowe.

Wiersz 04 i 23 - należy uwzględnić pozostałe zapasy handlowe będące własnością jednostki sporządzającej sprawozdanie, bez względu na miejsce ich składowania (tzn. m.in. produkt pozostający w rurociągach technologicznych, dalekosiężnych, cysternach i autocysternach, depozyty u dostawców i odbiorców, z pominięciem zapasów uwzględnionych w wierszu 03 i 22).

Zapas ropy naftowej – powinno wykazać się m.in. produkt możliwy do przerobu, tj. znajdujący się w zbiornikach rafinerii i w zbiornikach PERN-u, w kawernach a także stany martwe w zbiornikach oraz ilości ropy znajdujące się w rurociągach przesyłowych PERN-u i rurociągach technologicznych w rafineriach.

Wiersz 05 - należy podać wielkość produkcji uzyskaną z przerobu ropy naftowej oraz z tzw. komponowania (w przypadku rafinerii uwzględnić należy również produkcję w bazach znajdujących się poza zakładem głównym).

W kolumnie „Ropa naftowa” w wierszu tym należy wykazać uzysk ropy z wydobycia krajowego. Pozycję tę wypełniają firmy zajmujące się m.in.:

- eksploatacją w kraju lądowych złóż ropy naftowej tj. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.,
- eksploatacją złóż ropy naftowej na polskim obszarze morskim, tj. LOTOS Petrobaltic S.A., Energobaltic Sp. z o.o.

Wiersz 06 - należy podać wielkość importu oraz nabycia wewnątrzspółnotowego czyli bezpośredni zakup zrealizowany przez jednostkę sprawozdawczą (w pozycji tej nie należy wykazywać produktu zakupionego od krajowego pośrednika, który to produkt fizycznie pochodzi z zagranicy).

Zakup ropy naftowej od LOTOS Petrobaltic S.A. jest zakupem krajowym; nie stanowi importu ani nabycia wewnątrzspółnotowego.

Uwaga: wielkości wykazane w wierszu 06 Dział 1 w poszczególnych grupach produktowych powinny być zgodne z ilościami wykazanymi w Dziale 3 „**Import i nabycie wewnątrzspółnotowe produktów naftowych**”.

Wiersz 07 - dotyczy półproduktów i produktów gotowych zakupionych z innych rafinerii bądź od innych firm naftowych, producentów, mieszalni, firm handlowych, pośredników.

Wiersz 08 i 19 - m.in. obejmuje:

- 1) przychody z ARM i rozchody do ARM (tj. dotyczy odkupna z zapasów obcych i sprzedaży na zapasy obce,
- 2) różnice towarowe ewidencjonowane, wynikające z okresowych inwentaryzacji, z protokołów odbioru transportu itp.
- 3) w przypadku ropy naftowej w poz. tej należy wpisać ubytki i straty.

Wiersz 09 i 24 - wiersz 09 jest sumą przychodów zarejestrowanych pod poz. 01+05+06+07+08, które powinny równać się sumie rozchodów zapisanych w poz. 10+12+13+14+15+16+18+19+20.

W celu ilościowego zbilansowania przychodów i rozchodów proponuje się podawać rzeczywiste ilości według stanów kartotek magazynowych.

Wiersz 10 i 12 - Należy podać wielkość sprzedaży odbiorcom końcowym, przy czym wybór odpowiedniego wiersza zależy od rodzaju paliwa i jego przeznaczenia.

Wiersz 10 - „sprzedaż określonym odbiorcom końcowym”:

- w przypadku **paliw silnikowych** (autogazu, biodiesla B-100, benzyn silnikowych, oleju napędowego) należy podać wielkość sprzedaży odbiorcom detalicznym na stacjach paliw,
- w przypadku **paliwa żeglugowego** należy podać wielkość sprzedaży dla statków żeglugi śródlądowej,
- w przypadku **lekkiego oleju opałowego** należy podać wielkość sprzedaży dla gospodarstw domowych, rolniczych i małych odbiorców przemysłowych,
- w przypadku **ciężkiego oleju opałowego** należy podać wielkość sprzedaży do odbiorców kupujących (do własnego użytku) rocznie poniżej 24000 ton lub miesięcznie poniżej 2000 ton.

W pozycji tej nie należy uwzględniać odbiorców kupujących produkt do dalszego przerobu lub dalszej odsprzedaży.

Wiersz 12 - „pozostałym odbiorcom finalnym”:
należy podać sprzedaż odbiorcom finalnym zakupującym produkt hurtowo, do własnego użytku. W tej kategorii znajdują się przede wszystkim przedsiębiorstwa transportowe.

Wiersz 13 - przez pojęcie „sprzedaż innym firmom naftowym” należy rozumieć sprzedaż do rafinerii krajowych, spółek wchodzących w skład grupy kapitałowej PKN ORLEN S.A. oraz grupy LOTOS S.A. (np. do spółek olejowych, asfaltowych, parafinowych) oraz sprzedaż innym firmom naftowym tj. tzw. producentom paliw, mieszalniom, firmom handlowym kupującym produkty do dalszej sprzedaży.

Wiersze 14 i 15 - nie wymagają wyjaśnień.

Wiersz 16 - obejmuje wielkość eksportu oraz dostaw wewnątrzspółnotowych. Wielkości wykazane w tym wierszu w poszczególnych grupach produktowych powinny być zgodne z ilościami wykazanymi w Dziale 4.

Wiersze 17 i 18 - nie wymagają wyjaśnień.

Objaśnienia do wybranych kolumn Działu 1:

Ropa naftowa (kol. 1) – należy wykazywać łącznie z kondensatem gazowym.

Bioetanol skażony (kol. 2) – alkohol etylowy wytwarzany z biomasy.

Bioetanol skażony (kol. 3) – alkohol etylowy wytwarzany z biomasy spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

Bioetanol skażony (kol. 4) – spełniający kryteria KZR, uprawniony do podwójnego zaliczenia go do realizacji celu określonego w Dyrektywnie 2018/2001 - Bioetanol skażony spełniający KZR wykazany w kol.3, do wytworzenia którego wykorzystano określoną ilość biokomponentów, których udział uznaje się za dwukrotnie wyższy w części, w jakiej zostały one wytworzone z surowców określonych w załączniku IX dyrektywy 2018/2001.

Komponenty benzynowe (kol. 5) – obejmują np. benzynę surową, reformat benzynowy, benzynę bazową, krakingową oraz półprodukty przeznaczone do wytwarzania produktów gotowych, znajdujące się w końcowym etapie procesu produkcyjnego.

Estry (kol. 13) – ester metylowy albo ester etylowy kwasów tłuszczowych wyprodukowany z biomasy.

Estry (kol. 14) – ester metylowy albo ester etylowy kwasów tłuszczowych wyprodukowany z biomasy spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

Estry (kol. 15) – biokomponenty spełniające KZR, uprawnione do podwójnego zaliczenia do realizacji celu określonego w Dyrektywie 2018/2001 (kol. 14) - Biokomponenty spełniające KZR wykazane w kol. 14, do wytworzenia których wykorzystano określoną ilość biokomponentów, których udział uznaje się za dwukrotnie wyższy w części, w jakiej zostały one wytworzone z surowców określonych w załączniku IX dyrektywy 2018/2001.

Estry stanowiące samoistne paliwo (kol. 16) – samoistne paliwo do silników wysokoprężnych stanowiące w 100% metylowe lub etylowe estry kwasów tłuszczowych, określane nazwą handlową B-100.

Komponenty oleju napędowego (kol. 17) – półprodukty wykorzystywane jako wsad do dalszego przetwarzania w przemianie rafineryjnej lub mieszalni.

Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych (kol. 22) – półprodukty przeznaczone jako wsad do dalszego przetwarzania w przemianie rafineryjnej lub mieszalni.

Pozostałe nafty (kol. 24) – produkty destylujące w temperaturze od 150°C do 300°C, używane w innych celach niż transport lotniczy.

Komponenty lekkiego oleju opałowego (kol. 25) – półprodukty wykorzystywane jako wsad do dalszego komponowania (mieszania).

Lekki olej opałowy (kol. 26) – Ekoterm, Lotos Red i podobne oleje opałowe.

Komponenty ciężkiego oleju opałowego (kol. 28) – obejmują m.in. destylat próżniowy oraz inne półprodukty zbliżone do ciężkiego oleju opałowego, przeznaczone do dalszego ich przetwarzania w przemianie rafineryjnej.

Komponenty do produkcji asfaltów (kol. 33) – obejmują półprodukty zbliżone do ciężkiego oleju opałowego, przeznaczone do wytwarzania asfaltów.

Benzyzny specjalne (do ekstrakcji i lakierów) (kol. 36) – produkty rafineryjne o cechach zbliżonych do benzyn lub nafty, używane do celów nieenergetycznych, np. jako substancje rozcieńczające do farb.

Pozostałe półprodukty rafineryjne pochodzenia naftowego (kol. 37) – niewymienione w formularzu produkty rafinacji ropy naftowej, stanowiące wsad do dalszego przetwarzania w przemianie rafineryjnej lub mieszalni.

Benzyzny do pirolizy (kol. 42) – produkty używane głównie w procesach petrochemicznych do produkcji etylenu lub związków aromatycznych.

Pozostałe produkty naftowe (kol. 44) – niewymienione w formularzu gotowe produkty rafineryjne.

Biometanol (kol. 45) – alkohol metylowy wyprodukowany z biomasy.

Biodimetyloeter (kol. 46) – dimetyloeter wyprodukowany z biomasy.

Bio-ETBE (kol. 47) – ETBE wyprodukowany na bazie bioetanolu.

Bio-MTBE (kol. 48) – MTBE wyprodukowany na bazie biometanolu.

Inne dodatki uszlachetniające do olejów mineralnych i podobnych wyrobów (pochodzenia nienaftowego) (kol. 49) – związki chemiczne niewęglowodorowe i nie będące biokomponentami, dodawane do produktów naftowych w celu polepszenia ich właściwości, takich jak: liczba oktanowa, cetanowa, temperatura zamarzania lub inne właściwości fizykochemiczne. W tej pozycji należy uwzględnić MTBE.

Etan (kol. 50) – produkt pozyskiwany z gazu rafineryjnego lub wydobywany wraz z gazem ziemnym, między innymi obejmując frakcję butadienową – surowiec do polimeryzacji.

Oleje odpadowe przetworzone (kol. 54) – zużyte technologicznie oleje silnikowe, smarowe.

Przeliczniki jednostek (tony/litry) dla ważniejszych paliw:

benzyny silnikowe	kod 088, 089	1 tona	1337	litrów
benzyna lotnicza	kod 069	1 tona	1380	litrów
oleje napędowe do silników szybkoobrotowych	kod 064, 067	1 tona	1200	litrów
oleje napędowe (paliwo żeglugowe)	kod 010	1 tona	1160	litrów
nafta do silników odrzutowych	kod 038	1 tona	1250	litrów
pozostałe nafty	kod 074	1 tona	1250	litrów
lekki olej opałowy	kod 096	1 tona	1200	litrów
ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki ($\leq 1\%$)	kod 098	1 tona	1081	litrów
ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki ($> 1\%$)	kod 099	1 tona	1036	litrów
benzyny do ekstrakcji i lakierów	kod 075	1 tona	1330	litrów
oleje silnikowe smarowe	kod 071	1 tona	1110	litrów
oleje i preparaty smarowe	kod 082	1 tona	1100	litrów
benzyny do pirolizy	kod 076	1 tona	1340	litrów
gaz ciekły LPG	kod 012	1 tona	1850	litrów

Przyporządkowanie pozycji PKWiU 2015¹ do formularza RAF-2

Symbol PKWiU 2015	Nazwa surowca lub produktu	Kod
0		
06.10	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	007
20.14.75.1	Bioetanol skażony	001
19.20.23.0 19.20.27.0	Komponenty benzynowe	087
19.20.21.0	Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego $\leq 10\%$	088
19.20.21.0	Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego $\leq 10\%$	088
19.20.21.0	Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	089
19.20.21.0	Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	089
19.20.21.0	Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu skażonego od 70% do 85% (mieszanka E85)	086
19.20.31.0	Gaz ciekły LPG (łącznie autogaz i gaz w butlach)	012
19.20.32.0	Gaz rafineryjny	078
20.59.58.0	Biodiesel estry - biokomponenty do oleju napędowego	005
20.59.59.1	Biodiesel B-100	020
19.20.26.0 19.20.27.0	Komponenty oleju napędowego	065
19.20.26.0	Oleje napędowe o zawartości biokomponentów $\leq 7\%$	064
19.20.26.0	Oleje napędowe o zawartości biokomponentów 20% - mieszanka B20	021
19.20.26.0	Oleje napędowe o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	067
19.20.26.0	Oleje napędowe (paliwo żeglugowe)	010
19.20.24.0	Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	039
19.20.24.0	Nafta do silników odrzutowych turbinowych	038
19.20.27.0	Pozostałe nafty	074
19.20.25.0	Komponenty lekkiego oleju opałowego	090
19.20.26.0	Lekki olej opałowy	096
	w tym: paliwo żeglugowe	091
19.20.28.0	Komponenty ciężkiego oleju opałowego	097
19.20.28.0	Ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki ($\leq 1\%$)	098
	w tym: paliwo żeglugowe	092
19.20.28.0	Ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki ($> 1\%$)	099
	w tym: paliwo żeglugowe	093

Symbol PKWiU 2015	Nazwa surowca lub produktu	Kod
0		
19.20.28.0 19.20.42.0	Komponenty do produkcji asfaltów	070
19.20.42.0	Asfalty z przerobu ropy naftowej	073
19.20.22.0	Benzyna lotnicza	069
19.20.23.0	Benzyny specjalne (do ekstrakcji i lakierów)	075
	Pozostałe półprodukty rafineryjne pochodzenia naftowego	068
19.20.29.0	Oleje bazowe smarowe	080
19.20.29.0	Oleje silnikowe smarowe	071
19.20.29.0	Oleje i preparaty smarowe	082
19.20.41.0	Wazeliny, gacze, parafiny, woski pochodzenia naftowego	072
19.20.23.0	Benzyna do pirolizy	076
19.20.42.0	Gudron	059
	Pozostałe produkty naftowe	077
20.14.63.1	Biometanol	006
20.59.59.9	Biodimetyloeter	058
20.14.63.1	Bio-ETBE	008
20.14.63.1	Bio-MTBE	009
20.59.42.0	Inne dodatki uszlachetniające do olejów mineralnych i podobnych wyrobów (pochodzenia nienaftowego)	081
20.14.11.0	Etan	057
19.20.42.0	Koks naftowy	063
20.14.73.0	Benzole surowe	052
20.13.66.0	Siarka	055
38.12.25.0	Oleje odpadowe - przepracowane	022

¹ dot. Polskiej Klasyfikacji Wyrobów i Usług (PKWiU), wprowadzonej rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 4 września 2015 r. (Dz. U. poz. 1676)