

MINISTERSTWO GOSPODARKI, plac Trzech Krzyży 3/5, 00-507 Warszawa		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	RAF-1 Sprawozdanie z rozliczenia procesu przemiany w przedsiębiorstwach wytwarzających i przerabiających produkty rafinacji ropy naftowej	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer statystyczny - REGON	za miesiąc 2013 r. za rok 2013 r.	Przekazać do 15. dnia kalendarzowego po każdym miesiącu sprawozdawczym oraz do 5 lutego 2014 r. z danymi za rok 2013.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt. 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2012 r., poz. 591) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2012 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2013 (Dz. U. z 2012 r., poz. 1391). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej

Nazwa surowca lub produktu	Jedn. miary	Kod nośnika	Wsad			Potrzeby energetyczne		Uzysk	
			ogółem	w tym z zagranicy	wartość opałowa w kJ/j.n.	zużycie w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/j.n.	ogółem w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/j.n.
			w jednostkach naturalnych						
0		1	2	3	4	5	6	7	8
Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	01	07				×	×	×	×
Bioetanol	02	01						×	×
Komponenty benzynowe	03	87							
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu ≤ 5% – benzyna 95	04	88							
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu ≤ 5% – benzyna 98	05	88							
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu powyżej 5% i poniżej 70% – benzyna 95	06	89							
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu powyżej 5% i poniżej 70% – benzyna 98	07	89							
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu od 70% do 85% (mieszanka E85)	08	86							
Gaz ciekły LPG (łącznie z autogazem i gazem w butlach)	09	12							
Gaz rafineryjny	10	78							
Estry - biokomponenty	11	05						×	×
Estry stanowiące samoistne paliwo (B-100)	12	20							
Komponenty oleju napędowego	13	65							
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów ≤ 7%	14	64							
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów 20% mieszanka B20	15	21							
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	16	67							
Oleje napędowe (paliwo żeglugowe)	17	10							
Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	18	39							
Nafta do silników odrzutowych turbinowych	19	38							
Pozostałe nafty	20	74							
Komponenty lekkiego oleju opałowego	21	90							
Lekki olej opałowy	22	96							
w tym: paliwo żeglugowe	23	91							
Komponenty ciężkiego oleju opałowego	24	97							
Ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki (≤ 1%)	25	98							
w tym: paliwo żeglugowe	26	92							
Ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki (> 1%)	27	99							
w tym: paliwo żeglugowe	28	93							
Komponenty do produkcji asfaltów	29	70							
Asfalty z przerobu ropy naftowej	30	73							
Benzyna lotnicza	31	69							
Benzyny specjalne (do ekstrakcji i lakierów)	32	75							
Pozostałe półprodukty rafineryjne pochodzenia naftowego	33	68							

Dział 1. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej (dok.)

Nazwa surowca lub produktu	Jedn. miary	Kod nośnika	Wsad			Potrzeby energetyczne		Uzysk	
			ogółem w jednostkach naturalnych	w tym z zagranicy	wartość opałowa w kJ/j.n.	zużycie w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/j.n.	ogółem w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/j.n.
0		1	2	3	4	5	6	7	8
Oleje bazowe	34	t	80						
Oleje silnikowe	35		71						
Oleje i preparaty smarowe	36		82						
Wazeliny, gacze, parafiny, woski pochodzenia naftowego	37		72						
Benzyna do pirolizy	38		76						
Gudron	39		59						
Pozostałe produkty naftowe	40		77						
Biometanol	41		06					×	×
Biodimetyloeter	42		58					×	×
Bio-ETBE	43		08					×	×
Bio-MTBE	44		09					×	×
Inne dodatki uszlachetniające	45		81					×	×
Etan	46		57						
Koks naftowy	47		63					×	×
Benzole surowe	48		52					×	×
Siarka	49		55						
Oleje odpadowe – przetworzone	50	GJ	22	×	×		×	×	×
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	51		34	×	×		×	×	×
Paliwa odpadowe gazowe	52		79	×	×		×	×	×
Gaz ziemny wysokometanowy	53	dam ³	13					×	×
Gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	54		15					×	×
Węgiel kamienny do celów energetycznych	55	t	60					×	×
Koks i półkoks z węgla	56		62					×	×
Ciepło w parze i gorącej wodzie	57	GJ	23	×	×	×		×	×
Energia elektryczna	58	MWh	24	×	×	×		×	×
Odzysk z przemysłu petrochemicznego	59								
w tym:	60								
	61	t							
	62								
	63								
	64								

Dział 2. Moce przerobowe (w tys. ton/rok)

Nazwa procesu	Moc przerobowa	Nazwa procesu	Moc przerobowa
0	1	0	1
Destylacja atmosferyczna	01	Koksowanie	08
Destylacja próżniowa	02	Reforming katalityczny	09
Kraking katalityczny (ekwiwalentny)	03	Hydroodsiarczenie (HDS), Hydrotreating (HT)	10
Kraking katalityczny	04	Alkilacja	11
Hydrokraking	05	Polimeryzacja	12
Kraking termiczny	06	Izomeryzacja	13
Visbreaking	07	Produkcja ETBE	14
		Produkcja MTBE	15

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	

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby,
która sporządziła sprawozdanie)

.....
(miejsowość, data)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby
zatwierdzającej sprawozdanie)