

SEKCJA 1

PROFIL

Informacje dotyczące państwa członkowskiego i organu składającego sprawozdanie

- a) państwo członkowskie: **Rzeczpospolita Polska**
- b) okres sprawozdawczy: **2017**
- c) właściwy organ: **Prezes Wyższego Urzędu Górniczego**
- d) wyznaczony organ składający sprawozdanie: **Prezes Wyższego Urzędu Górniczego**
- e) dane kontaktowe

numer telefonu: **+48 32 736 18 69**

e-mail: pri@wug.gov.pl

SEKCJA 2

INSTALACJE

2.1. **Instalacje stacjonarne:** Proszę przedstawić wykaz instalacji prowadzących działalność związaną ze złożami ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarach morskich (w dniu pierwszego stycznia roku sprawozdawczego), z uwzględnieniem informacji dotyczących ich rodzaju (stacjonarne i obsadzone załogą stacjonarne zazwyczaj bezzałogowe, pływające jednostki produkcyjne, stacjonarne nieprodukcyjne), roku powstania i lokalizacji:

Tabela 2.1

Instalacje objęte jurysdykcją w dniu 1 stycznia okresu sprawozdawczego

Nazwa lub nr identyfikacyjny	Rodzaj instalacji, tj. instalacja stacjonarna obsadzana załogą (FMI); instalacja (stacjonarna) zazwyczaj bezzałogowa (NUI); pływająca jednostka produkcyjna (FPI) instalacja stacjonarna nieprodukcyjna (FNP)	Rok powstania instalacji	Rodzaj płynu, tj. ropa; gaz; skroplina; ropa/gaz; ropa/skroplina	Liczba złóż	Współrzędne geograficzne (długość-szerokość)
BALTICBETA	FMI	1992	ROPA; GAZ	1	18°10,9' E – 55°28,9' N
PG-1	UNI	2000	ROPA; GAZ	1	18°09,4' E – 55°27,4' N

2.2. Zmiany, jakie zaszły od poprzedniego roku sprawozdawczego

- a) **Nowe instalacje stacjonarne:** Proszę wymienić nowe instalacje stacjonarne, których eksploatację rozpoczęto w ciągu okresu sprawozdawczego:

Tabela 2.2. a.

Nowe instalacje stacjonarne, których eksploatację rozpoczęto w ciągu okresu sprawozdawczego

Nazwa lub nr identyfikacyjny	Rodzaj instalacji instalacja stacjonarna obsadzana załogą (FMI); instalacja (stacjonarna) zazwyczaj bezzałogowa (NUI); pływająca jednostka produkcyjna (FPI) instalacja stacjonarna nieprodukcyjna (FNP)	Rok powstania instalacji	Rodzaj płynu, tj. ropa; gaz; skroplina; ropa/gaz; ropa/skroplina	Liczba złóż	Współrzędne geograficzne (długość-szerokość)
—	—	—	—	—	—

- b) **Instalacje stacjonarne wycofane z eksploatacji:** Proszę wymienić instalacje prowadzące działalność związaną ze złożami ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarach morskich, które zostały wycofane z eksploatacji w ciągu okresu sprawozdawczego:

Tabela 2.2.b.

Instalacje, które przestały być eksploatowane w ciągu okresu sprawozdawczego

Nazwa lub nr identyfikacyjny	Rodzaj instalacji, tj. instalacja stacjonarna obsadzana załogą; instalacja stacjonarna zazwyczaj nie obsadzana; pływająca jednostka produkcyjna; instalacja stacjonarna nieprodukcyjna	Rok powstania instalacji	Współrzędne geograficzne (długość-szerokość)	Tymczasowa/stała
—	—	—	—	—

- 2.3. **Instalacje ruchome:** Proszę wymienić instalacje ruchome prowadzące działalność w ciągu okresu sprawozdawczego (ruchome platformy wiertnicze i inne instalacje nieprodukcyjne):

Tabela 2.3

Instalacje ruchome

Nazwa lub nr identyfikacyjny	Rodzaj instalacji, tj. ruchoma platforma wiertnicza; inna nieprodukcyjna instalacja ruchoma	Rok powstania instalacji	Liczba złóż	Obszar geograficzny, na którym prowadzona jest działalność (np. południowe Morze Północne, północny Adriatyk); i czas trwania			
				obszar 1	czas trwania (miesiące)	obszar 2	czas trwania (miesiące)
LOTOS PETROBALTIC	RUCHOMA PLATFORMA WIERTNICZA	2015	1	MORZE BAŁTYCKIE	12	—	—

2.4. Informacje do celów normalizacji ⁽¹⁾ danych. Proszę podać łączną faktyczną liczbę godzin roboczych na obszarze morskim oraz łączną produkcję w okresie sprawozdawczym:

a) łączna faktyczna liczba godzin roboczych na obszarze morskim dla wszystkich instalacji: **17 439**

b) łączna produkcja, w kTOE: **229,9212 (229 921,2 TOE)**

produkcja ropy (*określić jednostki*): **208 985,3 TON**

produkcja gazu (*określić jednostki*): **25 829 373 Nm³**

⁽¹⁾ Do celów niniejszego rozporządzenia wykonawczego normalizacja oznacza transformację zastosowaną w sposób jednorodny do każdego elementu zbioru danych, tak aby ten zbiór odznaczał się pewną szczególną cechą statystyczną. Na przykład liczbę zgłoszonych zdarzeń (tj. utratę kontroli nad odwiertem) można znormalizować, dzieląc każdą z nich przez łączną liczbę odwierców w danym państwie członkowskim.

SEKCJA 3 FUNKCJE I RAMY

REGULACYJNE

3.1. Kontrole

Liczba kontroli przeprowadzonych na obszarze morskim w okresie sprawozdawczym.

Liczba kontroli przeprowadzonych na obszarze morskim	Osobodni spędzone na terenie instalacji (nie uwzględniając czasu podróży)	Liczba instalacji poddanych inspekcjom
2	7	2

3.2. Dochodzenia

Liczba i rodzaj dochodzeń przeprowadzonych na obszarze morskim w okresie sprawozdawczym:

- a) poważne awarie: —
(zgodnie z art. 26 dyrektywy 2013/30/UE): —
- b) względy bezpieczeństwa i środowiskowe: —
(zgodnie z art. 22 dyrektywy 2013/30/UE): —

3.3. Działania w zakresie egzekwowania przepisów

Główne działania związane z egzekwowaniem przepisów, lub kar, podjęte w okresie sprawozdawczym zgodnie z art. 18 dyrektywy 2013/30/UE:

—

Sekcja opisowa:

—

3.4. Istotne zmiany ram regulacyjnych dotyczących obszarów morskich

Proszę opisać istotne zmiany ram regulacyjnych dotyczących obszarów morskich w okresie sprawozdawczym.

(Proszę zawrzeć np. przyczyny, opis, spodziewane rezultaty, odniesienia)

—