

| | | |
|--|--|--|
| Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej | G-10.1(w)k Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni wodnej/elektrowni wiatrowej | Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl |
| Numer identyfikacyjny - REGON | | Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do 11 lutego 2012 r. za IV kwartał 2011 r. oraz do 31 marca 2012 r. za rok 2011. |

za kwartał 2011 r.
za 2011 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt. 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439 z późn. zm.). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | | Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe | | Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe | Obrót | Razem | | |
|--|------------------------------|--|--|-------------------------------|---|-------|-------|--|--|
| | | | energia z dopływu naturalnego | energia z wody przepompowanej | | | | | |
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem | | | 01 | | | | | | |
| z tego | Regulacyjne usługi systemowe | Operacyjna rezerwa mocy | 02 | | | | X | | |
| | | Udział w regulacji pierwotnej | 03 | | | | X | | |
| | | Udział w regulacji wtórnej | 04 | | | | X | | |
| | | Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem | 05 | | | | X | | |
| | | Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej | 06 | | | | X | | |
| | | Uruchomienia | 07 | | | | X | | |
| | Energia elektryczna | Kontrakty bezpośrednie | Operatorzy (OSP, OSD) | 08 | | | | | |
| | | | Przedsiębiorstwa obrotu | 09 | | | | | |
| | | | w tym bilansowanie energii | 10 | | | | | |
| | | | w tym z wierszy 08 i 09 w ramach własnej grupy energetycznej | 11 | | | | | |
| | | Odbiorcy końcowi | posiadający umowy sprzedaży | na wysokim napięciu | 12 | | | | |
| | | | | na średnim napięciu | 13 | | | | |
| | | | posiadający umowy kompleksowe*) | na niskim napięciu | 14 | | | | |
| | | | | na średnim napięciu | 15 | | | | |
| | | | na niskim napięciu | 16 | | | | | |
| | | | Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania) | 17 | | | | | |
| | | | Giełda | 18 | | | | | |
| | | | Rynek bilansujący | 19 | | | | | |
| Przychody ze sprzedaży praw majątkowych | | | 20 | | X | X | | | |
| Koszty wytworzenia sprzedanych produktów | | | 21 | | | X | | | |
| Koszty obrotu | | | 22 | X | X | X | | | |
| w tym koszt energii zakupionej do odsprzedania | | | 23 | X | X | X | | | |
| Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej | | | 24 | | | | | | |
| Koszty sprzedaży | | | 25 | | | | | | |
| w tym opłaty przesyłowe | | | 26 | | | X | | | |
| Koszty zarządu | | | 27 | | | | | | |
| Zysk / strata na sprzedaży (w. 01 + 20 - 21 - 22 - 24 - 25 - 27) | | | 28 | | | | | | |
| Pozostałe przychody | | | 29 | | | | | | |
| Pozostałe koszty | | | 30 | | | | | | |
| Przychody finansowe | | | 31 | | | | | | |
| Koszty finansowe związane z energią elektryczną | | | 32 | | | | | | |
| Łączny wynik finansowy (w. 28 + 29 - 30 + 31 - 32) | | | 33 | | | | | | |

*) oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe | | | Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe | Obrót |
|--|----|--|-------|-------------------------------|---|-------|
| | | energia z dopływu naturalnego | | energia z wody przepompowanej | | |
| | | < 10MW | ≥10MW | | | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Koszty zmienne | 01 | | | | | |
| w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody | 02 | X | X | | X | X |
| Koszty stałe (w. 04 + 06 + 08 + 10 + 11) | 03 | | | | | |
| Materiały | 04 | | | | | |
| w tym na remonty | 05 | | | | | |
| Wynagrodzenia i świadczenia | 06 | | | | | |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 07 | | | | | |
| Amortyzacja | 08 | | | | | |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 09 | | | | | |
| Podatki i opłaty | 10 | | | | | |
| Pozostałe koszty | 11 | | | | | |
| w tym usługi obce spółek eksploatacyjnych | 12 | | | | | |
| Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 03) | 13 | | | | | |
| w tym na remonty | 14 | | | | | |
| koszty wydziałów pomocniczych | 15 | | | | | |
| Przeciętna wartość brutto środków trwałych produkcyjnych | 16 | | | | | |
| Przeciętna wartość netto środków trwałych produkcyjnych | 17 | | | | | |
| Nakłady na środki trwałe | 18 | | | | | |
| Zatrudnienie (etaty) | 19 | | | | | |

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

| Wyszczególnienie | | | Elektrownie | | | | Obrót | | |
|---|-----------------------------|--|-----------------------------|-------------------------|------------------|----------|-------|--|--|
| | | | wodne o dopływie naturalnym | wodne szczytowo-pompowe | | wiatrowe | | | |
| | | | | człon pompowy | dopływ naturalny | | | | |
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | |
| Sprzedaż energii elektrycznej według kierunków | Kontrakty bezpośrednie | Operatorzy (OSP, OSD) | 01 | | | | | | |
| | | Przedsiębiorstwa obrotu | 02 | | | | | | |
| | | w tym bilansowanie energii | 03 | | | | | | |
| | | w tym z wierszy 01 i 02 w ramach własnej grupy energetycznej | 04 | | | | | | |
| | | Odbiorcy końcowi | posiadający umowy sprzedaży | na wysokim napięciu | 05 | | | | |
| | | | | na średnim napięciu | 06 | | | | |
| | | | na niskim napięciu | 07 | | | | | |
| | | posiadający umowy kompleksowe*) | na średnim napięciu | 08 | | | | | |
| | | | na niskim napięciu | 09 | | | | | |
| | | Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży) | | 10 | | | | | |
| | Giełda energii elektrycznej | | 11 | | | | | | |
| | Rynek bilansujący | | 12 | | | | | | |
| | Za granicę | | 13 | | | | | | |
| Zakup energii do odsprzedaży | | 14 | | | | | | | |
| w tym z zagranicy | | 15 | | | | | | | |
| Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia | | 16 | | | | | | | |

*) oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 4. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia*

| Wyszczególnienie | | Ilość | Wartość | Średnia cena (kol. 2/kol.1*1000) | Pozostałe opłaty |
|---|----|-------|---------|-------------------------------------|------------------|
| | | MWh | tys. zł | zł/MWh | tys. zł |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Umorzenie praw majątkowych – odnawialne źródła energii | 01 | | | | |
| Opłata zastępcza – odnawialne źródła energii | 02 | | | | |
| Umorzenie praw majątkowych - kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe | 03 | | | | |
| Opłata zastępcza – kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe | 04 | | | | |
| Umorzenie praw majątkowych - kogeneracja pozostała | 05 | | | | |
| Opłata zastępcza – kogeneracja pozostała | 06 | | | | |

*) Należy wypełnić w sprawozdaniu za I kwartał 2011 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

Dział 5. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych

| Wyszczególnienie | | Liczba umów | | Liczba odbiorców końcowych | | |
|---|----|---|---------------------------------------|----------------------------|----|----|
| | | Stan na początek okresu sprawozdawczego | Stan na koniec okresu sprawozdawczego | WN | SN | nN |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89 poz 625 z póź. zm.)) | 01 | | | | | |
| Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne) | 02 | | | | | |
| Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne) | 03 | | | | | |

Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

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

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