Załącznik do rozporządzenia Ministra Klimatu

z dnia … (Dz. U. poz. )

**Sposób udostępniania danych pomiarowych, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a spółdzielnią energetyczną**

1. **Miejsce i czas udostępnienia danych pomiarowych**

Dane pomiarowe spółdzielni energetycznej lub poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej są udostępniane na:

1. serwerze wskazanym przez OSD (operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego), po autoryzowanym zalogowaniu SE (sprzedawca energii elektrycznej),
2. platformie internetowej (e-bok) OSD, po autoryzowanym zalogowaniu SE
3. platformie internetowej (e-bok) SE po autoryzowanym zalogowaniu spółdzielni energetycznej lub wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej

– w terminie doby następującej po dobie, w której dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych pomiarowych. Zatwierdzenie lub anulowanie danych następuje   
w terminie doby następującej po dobie od ich uzyskania.

1. **Format udostępnianych danych pomiarowych**

Dane pomiarowe są udostępniane w postaci pliku w formacie xml o strukturze nazwy UDPS\_ENED\_SSSS\_UUUU\_RRRRMMDDggmm.XML, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

1. UDPS – rodzaj komunikatu;
2. ENED – czteroliterowy kod OSD nadany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
3. SSSS – czteroliterowy kod SE nadany przez OSD;
4. UUUU – czteroliterowy kod spółdzielni energetycznej lub wytwórcy i odbiorcy energii elektrycznej będącego członkiem danej spółdzielni energetycznej, nadany przez OSD;
5. RRRRMMDDggmm – datę i czas publikacji pliku, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, gg godzinę i mm minutę.
6. **Sposób zamieszczania i struktura pliku, w tym oznaczenie poszczególnych sekcji pliku**
   1. Pliki są zamieszczane w podkatalogu aktualnego miesiąca, w którym dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych.
   2. W przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w pliku z powodu ich niekompletności lub błędów, w podkatalogu aktualnego miesiąca jest zamieszczana kolejna wersja pliku z uzupełnionymi lub skorygowanymi danymi pomiarowymi, bez usuwania poprzedniej wersji pliku. Zdanie pierwsze stosuje się także w przypadku gdy jest wymagane uzupełnienie lub skorygowanie danych pomiarowych zawartych w kolejnych wersjach pliku z powodu ich niekompletności lub błędów.
   3. W ramach pliku są wyodrębniane następujące sekcje:
7. Nagłówek;
8. Odczyty;
9. Odczyty\POM;
10. Odczyty\POM\IR.
    1. W sekcji „Nagłówek” poszczególne symbole oznaczają:
11. kOSD – kod OSD;
12. kSE – kod SE nadany przez OSD;
13. DCW – datę i czas wygenerowania pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS, przy czym RRRR oznacza rok, MM miesiąc, DD dzień, T czas, HH godzinę i MM minutę, SS sekundę;
14. W – kolejny numer wersji pliku w formacie liczbowym: 00 – pierwsza wersja, 01 – druga wersja, 02 – trzecia wersja, itd.
    1. W sekcji „Odczyty” poszczególne symbole oznaczają:
15. PPE – kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD;
16. DD – datę i czas zatwierdzenia danych pomiarowych zawartych w pliku w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
17. T – oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej” OSD;
18. SD – typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typ danych pomiarowych”.
    1. W sekcji „Odczyty\POM” poszczególne symbole oznaczają:
19. NL – numer licznika w układzie pomiarowym;
20. DCPO – datę początku okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
21. DCKO – datę końca okresu odczytowego w formacie RRRR-MM-DDTHH:MM:SS;
22. SR – zdalny sposób odczytu licznika.
    1. W sekcji „Odczyty\POM\IR” poszczególne symbole oznaczają:
23. WCPO – wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego w formacie decymalnym;
24. WCKO – wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego w formacie decymalnym;
25. M – mnożną licznika w układzie pomiarowym w formacie decymalnym;
26. ER – zużycie energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;
27. KER – korektę zużycia energii elektrycznej czynnej w kWh w formacie decymalnym;
28. SER – zużycie energii elektrycznej czynnej wynikające ze strat w kWh z dokładnością do 1 kWh w formacie decymalnym;
29. OBIS – strefę taryfową zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”.

Słownik:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kod OBIS | Opis kodu | Jednostki |
| 1.8.0 | ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (suma stref) | kWh |
| 1.8.1 | ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (I strefa) | kWh |
| 1.8.2 | ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (II strefa) | kWh |
| 1.8.3 | ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (III strefa) | kWh |
| 1.8.4 | ilość energii elektrycznej pobranej z sieci (IV strefa) | kWh |
| 2.8.0 | ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (suma stref) | kWh |
| 2.8.1 | ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (I strefa) | kWh |
| 2.8.2 | ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (II strefa) | kWh |
| 2.8.3 | ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (III strefa) | kWh |
| 2.8.4 | ilość energii elektrycznej oddanej do sieci (IV strefa) | kWh |