Projekt z dnia 9.12.2020 r.

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA klimatu I ŚRODOWISKA[[1]](#footnote-2))

z dnia ……………………….

w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych[[2]](#footnote-3))

Na podstawie art. 38c ust. 14 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568, 695, 1086 i 1503) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowy:

1) zakres oraz sposób dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”;

2) sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w art. 38c ust. 6 ustawy, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec spółdzielni energetycznej i poszczególnych jej członków;

3) zakres oraz sposób udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a spółdzielnią energetyczną;

4) podmiotowy zakres spółdzielni energetycznej.

§ 2. 1. Dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, są rejestrowane przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. − Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843, 1086, 1378 i 1565).

2. Liczniki zdalnego odczytu rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami danej spółdzielni energetycznej:

1) wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącą sumę energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach;

2) pobraną z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – stanowiącą sumę energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach.

3. Sumaryczne bilansowanie danych pomiarowych ilości energii elektrycznej, o których mowa w art. 38c ust. 5 ustawy jest realizowane wektorową metodą bilansowania międzyfazowego, dla:

1) poszczególnych wytwórców lub odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej zgodnie z poniższym wzorem:

gdzie:

Eb(t) - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t zgodnie z art. 38c ust. 5 ustawy; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci,

t - oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej,

Ew(t) - oznacza ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 1,

Ep(t) - oznacza ilość energii elektrycznej zarejestrowaną zgodnie z ust. 2 pkt 2;

2) spółdzielni energetycznej zgodnie z poniższym wzorem:

gdzie:

Ebs(t) - oznacza ilość energii elektrycznej sumarycznie zbilansowanej w danej godzinie t dla n członków spółdzielni energetycznej zgodnie z art. 38c ust. 5 ustawy, podlegającą rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, o której informację przekazuje operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu, o których mowa w art. 40 ust. 1a ustawy; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci,

t - oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej,

n - oznacza liczbę członków spółdzielni energetycznej, określonej zgodnie z § 6,

k - oznacza każdego członka spółdzielni.

4. Ilość energii elektrycznej wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez jednofazową instalację odnawialnego źródła energii w godzinie t, zalicza się do ilości energii oznaczonej, we wzorze określonym w ust. 3 pkt 1, symbolem Ew(t), oraz bilansuje zgodnie z tym wzorem.

§ 3. 1. Rozliczenia ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 38c ust. 3 ustawy, dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

gdzie:

Er(o) - oznacza ilość energii elektrycznej rozliczoną w danym okresie rozliczeniowym, zgodnie z art. 38c ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem kolejności określonej w § 4,

Ebsp - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t, podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w § 2 ust. 3 pkt 2, symbolem Ebs(t), dla której wynik bilansowania jest dodatni,

Ebsw - oznacza sumę ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t, podlegającej rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym, oznaczonej we wzorze, określonym w § 2 ust. 3 pkt 2, symbolem Ebs(t), dla której wynik bilansowania jest ujemny,

Erpo - oznacza rozliczenie energii elektrycznej z poprzednich okresów rozliczeniowych przeniesione zgodnie z art. 38c ust. 8 ustawy, dla której wartość rozliczenia jest ujemna,

Wi - oznacza odpowiedni stosunek ilościowy, o którym mowa w art. 38c ust. 3 ustawy.

2. Opłaty ponoszone przez spółdzielnię energetyczną w rozliczeniu ze sprzedawcą zobowiązanym lub sprzedawcą wybranym, o których mowa w art. 40 ust 1a ustawy, ustala się na podstawie ilości energii elektrycznej rozliczonej, oznaczonej we wzorze, określonym ust. 1 symbolem Er(o) oraz zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących taryfach dla poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym.

3. W przypadku gdy rozliczenie ilości energii elektrycznej ma wartość dodatnią:

a) ilość tej energii elektrycznej rozdziela się proporcjonalnie pomiędzy poszczególnych wytwórców i odbiorców, dla których w danym okresie rozliczeniowym suma ilości energii elektrycznej zbilansowanej w danych godzinach t oznaczonych we wzorze, określonym § 2 ust. 3 pkt 1 symbolem Eb(t), ma wartość dodatnią,

b) ilość tej energii elektrycznej po dokonaniu podziału, o którym mowa w lit a, uwzględnia się do naliczenia opłat zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących taryfach dla poszczególnych odbiorców w danym okresie rozliczeniowym.

§ 4. 1. W pierwszej kolejności rozliczana jest energia elektryczna z najstarszą datą wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej.

2. Gdy wytwórcy lub odbiorcy energii elektrycznej będący członkiem danej spółdzielni energetycznej posiadają taryfę wielostrefową, energia elektryczna wprowadzona przez członków danej spółdzielni energetycznej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej jest rozliczana, z uwzględnieniem kolejności określonej w ust. 1, w pierwszej kolejności z energią elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.

3. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w § 3 ust. 1, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.

4. W przypadku taryf, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.

§ 5. 1. Dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 2, oraz sumarycznie bilansowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego udostępnia sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu, o których mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.

2. Sprzedawca zobowiązany lub sprzedawca wybrany, o których mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, zapewnia funkcjonowanie systemu teleinformatycznego, przy użyciu którego, udostępnia:

1) poszczególnym wytwórcom i odbiorcom energii elektrycznej będącym członkami danej spółdzielni energetycznej ‑ ich dane pomiarowe, w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2, oraz sumarycznie bilansowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3 pkt 1,

2) spółdzielni energetycznej:

a) zagregowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, obejmujące wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, z częstotliwością ich rejestracji,

b) szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w § 3 ust. 1, w tym:

− łącznej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej,

− łącznej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej,

− łącznej ilości energii elektrycznej sumarycznie bilansowanej, o której mowa w § 2 ust. 2 pkt 1 i 2,

− cen lub stawek opłat zgodnie z taryfą danego odbiorcy przyjętych do rozliczenia,

− łącznych należności wynikających z rozliczenia

− w przejrzystej i zrozumiałej formie, a także zapewnia wszystkim wytwórcom i odbiorcom energii elektrycznej będącym członkami danej spółdzielni energetycznej oraz danej spółdzielni energetycznej, możliwość pobrania danych pomiarowych, o których mowa w ust. 1, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.

§ 6. 1. Podmiotowy zakres spółdzielni energetycznej prowadzącej działalność w zakresie wytwarzania odpowiednio energii elektrycznej lub ciepła lub biogazu obejmuje:

1) spółdzielnię energetyczną będącą wytwórcą lub odbiorcą energii elektrycznej;

2) wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.

2. Członkiem spółdzielni energetycznej w rozumieniu przepisów ustawy może być podmiot posiadający umowę o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia.

MINISTER klimatu i Środowiska

W porozumieniu

minister Rolnictwa i rozwoju wsi

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Dyrektor Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu i Środowiska

Anna Kozińska-Żywar

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 3 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1720 i 2004). [↑](#footnote-ref-2)
2. ) Niniejsze rozporządzenie zostało notyfikowane Komisji Europejskiej w dniu … pod numerem … zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597), które wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2015/1535 z dnia 9 września 2015 r. ustanawiającą procedurę udzielania informacji w dziedzinie przepisów technicznych oraz zasad dotyczących usług społeczeństwa informacyjnego (ujednolicenie)(Dz. Urz. UE L 241 z 17.09.2015, str. 1). [↑](#footnote-ref-3)