Lp.	Numer art./ust./ pkt	Obecny zapis	Proponowana zmiana	Uzasadnienie
1	**Uwaga ogólna**	W dniu 24.04.2020 r. Towarzystwo Obrotu Energią (TOE) przekazało do Ministerstwa Rozwoju uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii i niektórych innych ustaw (projekt z 15.04.2020 r.), a 7.05.2020 r. do Ministerstwa Klimatu uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (projekt z 28.04.2020 r.). Obecnie nie wiemy, czy - a jeśli tak, to które uwagi zostaną uwzględnione w ustawie o odnawialnych źródłach energii o OZE (ustawa o OZE, uOZE) i jaka będzie jej ostateczna treść. W związku z powyższym istnieje ryzyko rozbieżności pomiędzy ustawą o OZE, w brzmieniu nadanym po wejściu w życie nowelizacji, o których mowa powyżej a opiniowanym projektem rozporządzenia.		
2	**Uwaga ogólna**	W celu uniknięcia wątpliwości interpretacyjnych projekt, a także ustawa o OZE, powinna zawierać określenia zgodne z ustawą - Prawo energetyczne i rozporządzeniami wydanymi na podstawie delegacji zawartej w Prawie energetycznym. Przykładowo „taryfa" nie jest synonimem „grupy taryfowej", a pomiaru energii elektrycznej dokonują „układy pomiarowo-rozliczeniowe", a nie „urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe". W wyniku niezachowania właściwej staranności przez ustawodawcę w ustawie o OZE używane jest określenie „urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe", natomiast zgodnie z definicją, zawartą w § 2 pkt 22) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, „urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe" jest jednym ze składników „układu pomiarowo-rozliczeniowego", służącego bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.		
3	**Uwaga ogólna**	Uwaga ogólna dot. Załącznika do rozporządzenia – „Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii". Dookreślenie formatu i zakresu przekazywanych danych pomiarowych. 1. Pełne dane stanowe powinny być udostępniane przez operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w cyklu miesięcznym na godz. 24:00 ostatniego dnia m-ca. Wskazana publikacja zapewni zgodność z publikowanymi danymi godzinowymi w zakresie energii czynnej. Pełne dane powinny obejmować między innymi: energię czynną pobraną, energię czynną wprowadzoną do sieci, energię bierną indukcyjną, energię bierną pojemnościową dla kierunku pobór i wprowadzenie do sieci, 10 wielkości wskaźnika mocy maksymalnej, straty energii, mnożną, dane do opłaty mocowej w przypadku gdy są wymagane. Dla energii biernej Q1 na kierunku pobór, przy wyliczaniu tg fi, powinna być uwzględniana ilość energii czynnej na kierunku pobór, a dla energii biernej Q2, Q3 ilość energii czynnej na kierunku wprowadzenie do sieci. 2. Dane godzinowe dla energii czynnej dla kierunku pobór i wprowadzenie do sieci „zamykające się" w miesiącu dla wszystkich liczników spółdzielni. Niedostarczone dane godzinowe powinny być doszacowane. Weryfikacja poprawności doszacowania winna odbywać się		

		na podstawie zsumowanych danych godzinowych w porównaniu do wielkości energii otrzymywanej z danych stanowych. Powstała różnica powinna być zapisana na ostatnią godzinę strefy w miesiącu odczytowym. Z uwagi na dużą liczbę transmisji danych godzinowych, a zatem spodziewaną zwiększoną liczbę błędnych lub szacowanych danych godzinowych, przy jednoczesnej poprawności danych stanowych, nie powinno następować korygowanie danych godzinowych dostarczanych po czasie weryfikacji. *3.* Miesięczny (na koniec miesiąca) sposób dostarczania danych odczytowych jest konieczny w celu zapewnienia realizacji ustawy o OZE art.4, ustęp 5: *Rozliczeniu podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej nie wcześniej niż na 12 miesięcy przed datą wprowadzenia energii do sieci.* ***Jako datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci przyjmuje się ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego,*** *w którym ta energia została wprowadzona do sieci, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna w danym okresie rozliczeniowym przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia tej energii do sieci.* 4. Wszystkie punkty odbioru, będące członkami spółdzielni energetycznej winny być w miesięcznym cyklu rozliczeniowym.		
4	**Uwagi ogólne**	W projektowanym rozporządzeniu proponuje się zastosowanie tzw. wektorowej metody bilansowania międzyfazowego. Samo użycie takiego określenia do mechanizmu bilansowania wykonywanego „poza licznikiem" jest bardzo dyskusyjne i niewłaściwe oraz nie w powinno mieć miejsca. Określenie metody pomiarowej dotyczy licznika, a nie operacji wykonywanej poza nim.		
5	**Uwagi ogólne**	Projektowane zmiany w rozliczeniach prosumentów oznaczają zarówno dla spółek obrotu, jak i OSD konieczność daleko idących zmian w ich systemach pomiarowo-rozliczeniowych. W rozporządzeniu nie określono, że koszty zarówno po stronie spółek obrotu, jaki i OSD są kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen i stawek. Dodatkowo takie zmiany w systemach wymagają czasu, którego nie określono. Proponujemy, aby ww. podmioty miały **co najmniej 6 - 9 miesięcy od daty wejścia w życie rozporządzenia na dokonanie stosownych zmian**. Dodatkowo uważamy, że zmiany dotyczące § 4 ust. 2 powinny wejść w życie z początkiem roku kalendarzowego – proponujemy, aby weszły 1 stycznia 2022 r.		
6	**§ 1 pkt 2)**	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;	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~~;	Zgodnie z art. 38c ust. 3 i ust, 6 ustawy o OZE sprzedawca dokonuje rozliczenia ze spółdzielnią energetyczną, a nie z poszczególnymi członkami spółdzielni. Rozliczenia z członkami spółdzielni powinna dokonać spółdzielnia.

7	**§ 2** **ust. 1**	1. Dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej i są rejestrowane przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.	1. Dane pomiarowe, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, ~~i~~ są rejestrowane przez ~~urządzenia~~ **układy** pomiarowo-rozliczeniowe.	Zmiany redakcyjne, konieczność ujednolicenia definicji ustawowych (patrz uwagi ogólne), błąd literowy
8	**§ 2** **ust. 2**	2. Przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w ust. 1, rozumie się liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.[2)]).	2. Przez ~~urządzenia~~ **układy** pomiarowo- rozliczeniowe, o których mowa w ust. 1, rozumie się **układy**, **w których zainstalowano** liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.[2)]).	Zmiany redakcyjne.
9	**§ 2** **ust. 3**	3. Urządzenia pomiarowo rozliczeniowe rejestrują zsumowaną na wszystkich fazach do okresów 15 minutowych, odrębnie ilość energii elektrycznej: 1) pobranej z sieci dystrybucyjnej, 2) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej - w punkcie poboru energii przez poszczególnych wytwórców lub odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.	3. ~~Urządzenia~~ **Układy** pomiarowo rozliczeniowe rejestrują**,** zsumowaną ~~na~~ **we** wszystkich fazach do okresów 15 minutowych, odrębnie ilość energii elektrycznej: 1) pobranej z sieci dystrybucyjnej, 2) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej - w **punktach** poboru energii przez poszczególnych wytwórców lub odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.	Zmiany redakcyjne.

10	**§ 2** **ust. 3**	3. Urządzenia pomiarowo--rozliczeniowe rejestrują zsumowaną na wszystkich fazach do okresów 15-minutowych, odrębnie ilość energii elektrycznej: 1) pobranej z sieci dystrybucyjnej, 2) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej – w punkcie poboru energii przez poszczególnych wytwórców lub odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej.		Ustawa i rozporządzenia (zarówno dla prosumenta jak i spółdzielni energetycznej) odnoszą się jedynie do pomiarów godzinowych. Jaki jest cel przywoływania w tym miejscu okresów 15-minutowych ? (patrz też kolejna uwaga).
11	**§ 2** **ust. 4**	Wzór w projekcie ma następującą postać : *Er(t) = Ep(t) – Ew(t) + (Er(t-1)<0)*	Proponujemy: *Er(t) = Ep(t) – 0,6*Ew(t)*	Zaproponowany wzór wraz z definicją wielkości Er(t-1)<0, powoduje, że ujemne wielkości w poprzednich godzinach uwzględniane są wielokrotnie. Proponujemy usunąć ze wzoru wielkość Er(t-1)<0 i zastosować współczynnik 0,6 przed Ew(t). W punkcie tym pojawia się okres bilansowania godzinowy, podczas gdy w ust. 3 tego paragrafu wskazano że liczniki sumują energię do okresów 15 minutowych – brak spójności. Porównanie rzeczywistego salda, z Er(t) wyznaczonym według zapisów projektu rozporządzenia i z proponowaną zmianą przedstawiono w załączniku do niniejszych uwag. Przyjęto profil standardowy grupy taryfowej G11, wynikający z IRiESD ENEA Operator Sp. z o.o. dla czerwca 2020 roku oraz symulację profilu wytwarzania źródła fotowoltanicznego o mocy pozwalającej zbilansować pobór dobowy. Równocześnie wnioskujemy o usunięcie zbędnych opisów poszczególnych składowych wzoru.

12	**§ 2 ust. 4**	4. Sumaryczne bilansowanie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, obejmuje ilość energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej w danej godzinie łącznie przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami spółdzielni energetycznej i jest realizowane wektorową metodą bilansowania międzyfazowego, zgodnie z poniższym wzorem: $Er(t) = Ep(t) – Ew(t) + (Er(t-1)<0)$ gdzie: Er(t) – oznacza ilość energii elektrycznej podlegającą rozliczeniu w godzinie t, o której informację przekazuje operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu; wartość dodatnia oznacza energię pobraną z sieci dystrybucyjnej, wartość ujemna oznacza energię wprowadzoną do sieci, (t) – oznacza daną godzinę, dla	4. Sumaryczne bilansowanie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w art. 38c ust. 5 ustawy, obejmuje ilość energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej w danej godzinie łącznie przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami spółdzielni energetycznej i jest realizowane wektorową metodą bilansowania międzyfazowego, zgodnie z poniższym wzorem: $Er(t) = Ep(t) – Ew(t)$ gdzie: Er(t) – oznacza ilość energii elektrycznej podlegającą rozliczeniu w godzinie t, o której informację przekazuje operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu; wartość dodatnia oznacza energię pobraną z sieci dystrybucyjnej, wartość ujemna oznacza energię wprowadzoną do sieci,	Określony sposób uwzględnienia ujemnej ilości energii elektrycznej wynikającej z bilansowania w poprzedniej godzinie, jest w naszej ocenie elementem, który będzie prowadził do komplikacji po stronie publikacji rozliczeń i sposobu jej kalkulacji. *„wartość ujemną stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, po pomniejszeniu współczynnikiem ilościowym 0,6,* ***~~uwzględnia się w bilansowaniu energii elektrycznej w następnej godzinie~~****;"* Celowe wydaje się zastosowanie rozwiązania, zapisanego jak dla prosumentów energii odnawialnej tj. poprzez sumę bilansów cząstkowych z danych godzin, bez każdorazowego przypisywania wartości energii z poprzedniej godziny. Wskazany element znacząco skomplikuje przedmiotowe rozliczenia polegające na powstaniu różnych zasad obliczania sumy energii pobranej i wprowadzonej do sieci z danych dobowo godzinowych. Energia pobrana będzie wynikiem dodawania wszystkich dodatnich, godzinowych sald energii, a saldo energii wprowadzonej do sieci wynikałaby z wielkości osiągniętej na ostatniej godzinie m-ca. **Rekomendowany jest sposób sumowania i obliczania sald analogicznie jak dla prosumentów, przy uwzględnieniu poniższych zapisów.** Generalną zasadą rozliczenia jest osiąganie salda energii

		której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej, Ep(t) – oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej w ciągu godziny t, zarejestrowaną zgodnie z ust. 3 pkt 1, Ew(t) – oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w ciągu godziny t, zarejestrowaną zgodnie z ust. 3 pkt 2, Er(t-1)<0 – oznacza ujemną ilość energii elektrycznej wynikającą z bilansowania w poprzedniej godzinie.	(t) – oznacza daną godzinę, dla której dokonuje się bilansowania ilości energii elektrycznej, Ep(t) – oznacza ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej w ciągu godziny t, zarejestrowaną zgodnie z ust. 3 pkt 1, Ew(t) – oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w ciągu godziny t, zarejestrowaną zgodnie z ust. 3 pkt 2,	o jedno imiennym znaku tj + saldo energii z przewagą poboru lub – (minus) saldo energii z przewagą wprowadzenia energii do sieci. Dla rozliczenia wielostrefowego i cyklu co najmniej dwumiesięcznego, saldowanie energii winno nastąpić w oparciu o poniższe zasady: 1. Zsumowanie bilansów godzinowych, łącznie dla wszystkich członków spółdzielni energetycznej, odrębnie dla wartości dodatnich (przewaga poboru) i wartości ujemnych (przewaga wprowadzenia) dla każdego m-ca kalendarzowego w cyklu rozliczeniowym dla odpowiednich stref. 2. Obliczenie skorygowanej energii wprowadzonej przez uwzględnienie odpowiednich współczynników korekty (0,6) dla odpowiednich stref dla energii wprowadzonej. 3. Obliczenie salda energii jako wynik działania pobór minus skorygowane wprowadzenie dla każdej strefy w danym m-cu kalendarzowym. 4. W przypadku osiągnięcia sald energii o takich samych znakach, + (przewaga poboru), - minus (przewaga wprowadzenia) następuje odpowiednio obciążenie klienta lub wprowadzenie na magazyn. 5. W przypadku osiągnięcia sald energii o znakach przeciwnych w ramach jednej strefy i różnych miesięcy okresu rozliczeniowego następuje bilansowanie tych wielkości, przykład: styczeń L1 + 2

				kWh, luty L1 (minus) -1 kWh, wynikowe saldo energii styczeń L1 + 1 kWh. Podobnie bilansujemy pozostałe strefy jeśli z działania zapisanego pkt 3 osiągnięto znaki przeciwne. 6. W kolejnym kroku, w przypadku utrzymywania się znaków przeciwnych, następuje bilansowanie między strefami danego m-ca przykład: saldo energii L1 +1 kWh, saldo energii L2 – (minus) 3 kWh, saldo końcowe styczeń L2 – (minus) kWh. 7. Możliwa jest konieczność kolejnego bilansowania dla wynikłych znaków przeciwnych między strefami i jednocześnie miesiącami okresu rozliczeniowego.
13	**§ 2** **ust. 4a (dodany)**	Brak	4a. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, sumaryczne bilansowanie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 4, bez uwzględniania wartości ujemnej wyniku bilansowania z godziny poprzedniej (Er(t-1)<0).	Doprecyzowanie zapisów w zakresie podziału wykonywanych czynności.
14	**§ 3**	**§ 3.** Sprzedawca dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej		Doprecyzowania wymaga od jakiej wartości sprzedawca będzie stosował współczynnik ilościowy 0,6. Czy ma to nastąpić już po zsumowaniu w danej godzinie wszystkich członków SE, czy też odrębnie od poszczególnego członka SE (odrębnie).

		spółdzielni energetycznej na podstawie sumarycznie zbilansowanych danych pomiarowych, o których mowa w § 2 ust. 4 w następujący sposób: 1) wartość ujemną stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, po pomniejszeniu współczynnikiem ilościowym 0,6, uwzględnia się w bilansowaniu energii elektrycznej w następnej godzinie; 2) wartość dodatnią stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, uwzględnia się do naliczenia wysokości opłat: a) proporcjonalnie do ilości pobranej energii przez poszczególnych odbiorców w danej godzinie, b) zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących taryfach dla poszczególnych odbiorców w danej godzinie; 3) niewykorzystaną w danym okresie energię elektryczną, stanowiącą wartość ujemną bilansowania, wykorzystuje się w kolejnych okresach		Jest to powiązane z ponoszonymi przez sprzedawcę zobowiązanego kosztami opłat składników zmiennych dystrybucyjnych i sposobu wyznaczania rozliczenia dla spółdzielni energetycznej. Ponadto zwracamy uwagę, że żadna ze spółek obrotu nie jest przygotowana na rozliczanie członków spółdzielni według zasad opisanych w § 3. Dostosowanie się do tych zapisów to konieczność poniesienia dodatkowych kosztów (w tym nakładów inwestycyjnych) po stronie spółek obrotu, które powinny być kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen oraz konieczność zapewnienia czasu na realizację tych zmian. Dlatego proponujemy, aby spółki obrotu miały co najmniej 6 – 9 miesięcy od daty wejścia w życie rozporządzenia na wprowadzenia zmian zaproponowanych w rozporządzeniu.

		rozliczeniowych, jednak nie dłużej niż w kolejnych 12 miesiącach, licząc od zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie tej energii.		
15	**§ 3 pkt 1)**	1) wartość ujemną stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, po pomniejszeniu współczynnikiem ilościowym 0,6, uwzględnia się w bilansowaniu energii elektrycznej w następnej godzinie;	1) wartość ujemną**,** stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, ~~po pomniejszeniu współczynnikiem ilościowym~~ **pomnożonej przez współczynnik** 0,6, uwzględnia się w bilansowaniu energii elektrycznej w następnej godzinie;	Nieprecyzyjne sformułowaniu – wyraz „pomniejszenie" można traktować jako różnicę wtedy byłby to iloraz wielkości (1-0,6) i wartości ujemnej stanowiącej w danej godzinie wynik bilansowania. W przypadku wdrożenia zmiany wzoru w § 2 ust. 4 projektu rozporządzenia, zaproponowanej powyżej, punkt ten można usunąć
16	**§ 3 pkt 2) lit. b)**	2) wartość dodatnią stanowiącą w danej godzinie wynik bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, uwzględnia się do naliczenia wysokości opłat: a) proporcjonalnie do ilości pobranej energii przez poszczególnych odbiorców w danej godzinie, b) zgodnie z cenami lub stawkami opłat ustalonymi w obowiązujących taryfach dla poszczególnych odbiorców w danej godzinie;		W jaki sposób należy ustalać ceny i stawki wobec członków spółdzielni, którzy bilansują się wzajemnie wewnętrznie? Czy należy uwzględniać wysokość cen i stawek w kolejności bilansowania?

17	**§ 3 pkt 3)**	3) niewykorzystaną w danym okresie energię elektryczną, stanowiącą wartość ujemną bilansowania, wykorzystuje się w kolejnych okresach rozliczeniowych, jednak nie dłużej niż w kolejnych 12 miesiącach, licząc od zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie tej energii.	3) ~~niewykorzystaną w danym okresie energię elektryczną~~ **niewykorzystana energia elektryczna** w danym okresie ~~energię elektryczną~~ rozliczeniowym, **stanowiąca** wartość ujemną bilansowania, ~~wykorzystuje się w kolejnych okresach rozliczeniowych~~ **przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe**, jednak nie dłużej niż **na kolejne 12 miesięcy**, licząc od ostatniego dnia danego **miesiąca kalendarzowego**, w którym ~~nastąpiło niewykorzystanie tej energii~~ **ta niewykorzystana energia została wprowadzona do sieci**.	Zmiany redakcyjne, bowiem proponowany zapis § 3 pkt 3) jest sprzeczny z art. 38c ust. 8 ustawy o OZE.
18	**§ 3 pkt 3)**	3) niewykorzystaną w danym okresie energię elektryczną, stanowiącą wartość ujemną bilansowania, wykorzystuje się w kolejnych okresach rozliczeniowych, jednak nie dłużej niż w kolejnych 12 miesiącach, licząc od zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie tej energii.	3) niewykorzystaną w danym okresie energię elektryczną, stanowiącą wartość ujemną bilansowania, wykorzystuje się w kolejnych okresach rozliczeniowych, jednak nie dłużej niż w kolejnych 12 miesiącach od daty wprowadzenia tej energii do sieci.	Celem ujednolicenia z obowiązującymi zapisami ustawy OZE (patrz art. 38c ust. 8 uOZE).
19	**§ 4 ust. 1**	1. Dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3, oraz dane po dokonaniu sumarycznego	Brak	Załącznik do rozporządzenia nie zawiera informacji o sposobie udostępniania przez OSD danych pomiarowych, o których mowa w § 2 ust. 4 czyli ilość energii

		bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, są udostępniane sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.		wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej w danej godzinie łącznie przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami spółdzielni energetycznej.
20	**§ 4** **ust. 2**	2. Sprzedawca, o którym mowa ust. 1, z wykorzystaniem platformy elektronicznej, na podstawie danych, o których mowa w ust. 1, 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. 3, oraz dane po dokonaniu sumarycznego bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, 2) spółdzielni energetycznej: a) zagregowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3 i 4, obejmujące wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, b) szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w § 3, z podziałem na	2. ~~Sprzedawca~~ **Operator systemu dystrybucyjnego**~~, o którym mowa ust. 1~~, z wykorzystaniem platformy elektronicznej, na podstawie danych, o których mowa w ust. 1, 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. 3, oraz dane po dokonaniu sumarycznego bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, 2) spółdzielni energetycznej: a) zagregowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3 i 4, obejmujące wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, b) szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w § 3, z podziałem na poszczególnych wytwórców	Art. 38c ust. 14 ustawy o OZE stanowi, że: „*Minister właściwy do spraw klimatu w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw rozwoju wsi określi, w drodze rozporządzenia (…) 3) szczegółowy zakres oraz sposób udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w ust. 5, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a spółdzielnią energetyczną,".* Poszczególni członkowie spółdzielni nie będą stroną umowy zawartej przez spółdzielnię ze sprzedawcą. W związku z tym brak uzasadnienia aby dane, dotyczące wszystkich członków spółdzielni udostępniał sprzedawca. Za pozyskiwanie i udostępnianie danych pomiarowych jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego (OSD). W przypadku wątpliwości podmiot będzie mógł zwracać się bezpośrednio do OSD, co biorąc pod uwagę skomplikowany model rozliczeń z ze spółdzielniami, będzie dodatkowym atutem ułatwiającym dotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców w zakresie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi na reklamacje dotyczące rozliczeń. Ponadto biorąc pod uwagę kwestie związane z wektorową zasadą bilansowania międzyfazowego, klient powinien mieć możliwość kontaktu z merytorycznymi pracownikami OSD. Natomiast odnośnie cen i stawek opłat, są one

		poszczególnych wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, w tym: – łącznej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej, – łącznej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, – łącznej ilości energii elektrycznej po dokonaniu sumarycznego bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, – 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, o których mowa w ust. 1.	i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, w tym: – łącznej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej, – łącznej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, – łącznej ilości energii elektrycznej po dokonaniu sumarycznego bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, ~~– 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, o których mowa w ust. 1.	przedstawiane w fakturach za usługę kompleksową. Według naszej wiedzy niektórzy operatorzy rozbudowali swoje eboki do prezentowania danych pomiarowych zarówno w zakresie poboru jak i oddania energii, co jest realizacją, wydaje się, oczywistego zobowiązania OSD wobec spółdzielni i ich członków. Zapis nakłada na Sprzedawców obowiązek utworzenia/posiadania, udostępnienia spółdzielniom i ich członkom platformy elektronicznej, na której będzie: „*w przejrzystej i zrozumiałej formie*" udostępniał dane dotyczące rozliczeń, podczas gdy za formę i jakość przekazywanych danych odpowiadają OSD. Zapis nakłada na sprzedawcę również obowiązek umożliwienia pobrania danych z platformy elektronicznej. Zapis „*w przejrzystej i zrozumiałej formie*" jest zapisem pozostawiającym szeroką swobodę interpretacyjną. Albo sprzedawca, według swojego uznania, prezentować będzie dane albo zestaw danych prezentowanych dla spółdzielni i ich członków zostanie określony w rozporządzeniu przynajmniej w zakresie minimalnego zestawu danych, które sprzedawca będzie zobowiązany publikować **Uwzględniając wejścia w życie rozporządzenia po upływie 14-dni od dnia ogłoszenia spełnienie warunku określonego w ust. 2 przez sprzedawców nie jest możliwe z uwagi na konieczność rozbudowy systemów teleinformatycznych.** **W tym zakresie konieczne jest vacatio legis co najmniej do 1 stycznia 2022 roku.**

21	**§ 4** **ust. 3**	Brak.	Wnioskujemy o dodanie ust. 3 o brzmieniu: 3) Sprzedawca, o którym mowa ust. 1, na podstawie danych, o których mowa w ust. 1, udostępnia spółdzielni energetycznej: a) zagregowane dane pomiarowe, o których mowa w § 2 ust. 3 i 4, obejmujące wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej będących członkami danej spółdzielni energetycznej, b) szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w § 3, w tym: - łącznej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej, - łącznej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, - łącznej ilości energii elektrycznej po dokonaniu sumarycznego bilansowania, o którym mowa w § 2 ust. 4, - łącznych należności wynikających z rozliczenia.	Sprzedawca powinien udostępniać spółdzielni energetycznej łączne, zagregowane dane.

22	**§ 4** **ust. 4**	4. Na wniosek spółdzielni zamierzającej wystąpić z wnioskiem o umieszczenie jej danych w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego udostępnia historyczne dobowo-godzinowe dane pomiarowe za okres ostatnich pełnych 12 miesięcy poprzedzających dzień złożenia wniosku o udostępnienie tych danych w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.	4. Na wniosek spółdzielni **energetycznej** zamierzającej wystąpić z wnioskiem o umieszczenie jej danych w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego udostępnia historyczne dobowo-godzinowe dane pomiarowe za okres ostatnich pełnych 12 miesięcy poprzedzających dzień złożenia wniosku o udostępnienie tych danych, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.	W związku z propozycją dodania ust. 3 wnioskujemy o zmianę numeru na ust. 4. Ponadto proponujemy doprecyzowanie. Ponadto, zapis niniejszego ustępu może skutkować nadużyciem w postaci nieuprawnionego dostępu do danych pomiarowych klienta.
23	**§ 6**	Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.	Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie **6 miesięcy** od dnia ogłoszenia, **z wyjątkiem § 4 ust. 2, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2022 r.**	Wskazany okres *vacatio legis* nie jest okresem wystarczającym do wdrożenia wskazanego modelu rozliczeń. Ze względu na konieczność dostosowania po stronie przedsiębiorstw energetycznych (sprzedawców, ale i OSD) systemów informatycznych do nowych zasad rozliczeń i budowę platformy elektronicznej do udostępniania informacji dla prosumentów, a także złożoność i nakład pracy oraz kosztów z tym związanych, proponujemy wydłużenie czasu wejścia w życie rozporządzenia co najmniej do 6 – 9 miesięcy. Jednocześnie ze względu, że okres rozliczeniowy to miesiąc kalendarzowy lub jego wielokrotność powinny być momentem wejścia w życie zmian, szczególnie § 4 ust. 2, proponujmy, aby zmiany dot. tej kwestii weszły w życie 1 stycznia 2022 r.

24	**Załącznik**	Załącznik wprowadza konieczność stosowania zarówno przez OSD, jak i spółki obrotu określonych formatów danych.		Proponowane wprowadzenie ustandaryzowanych formatów danych oznacza koszty (w tym niezbędne nakłady na ich wprowadzenie). W rozporządzeniu nie określono, że koszty zarówno po stronie spółek obrotu, jak i OSD są kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen i stawek. Dodatkowo takie zmiany w systemach wymagają czasu. Proponujemy, aby zmiana formatów została powiązana z przewidzianym harmonogramem wdrożenia OIRE na polskim rynku. Do tego czasu wdrażanie proponowanych zmian może narazić podmioty zobowiązane do ponoszenia niepotrzebnych kosztów.

Warszawa, 29.05.2020 r.

Załączniki do uwag TOE (opis bezpośrednio w uwagach)

Godzina	Ep(t) Pobór	Ew(t) Wprowadzenie do sieci	0,6*Ew(t)	Ep(t)-Ew(t)	Model bilansowania z projektu rozporządzenia	Proponowany model Ep(t)-0,6*Ew(t)
1	3	0	0	3	3	3
2	3	0	0	3	3	3
3	3	0	0	3	3	3
4	3	0	0	3	3	3
5	3	0	0	3	3	3
6	3	5	3	-2	-2	0
7	5	10	6	-5	-7	-1
8	7	10	6	-3	-10	1
9	8	10	6	-2	-12	2
10	9	10	6	-1	-13	3
11	10	10	6	0	-13	4
12	10	10	6	0	-13	4
13	10	10	6	0	-13	4
14	9	10	6	-1	-14	3
15	9	10	6	-1	-15	3
16	8	10	6	-2	-17	2
17	7	10	6	-3	-20	1
18	7	10	6	-3	-23	1
19	6	10	6	-4	-27	0
20	5	5	3	0	-27	2
21	4	5	3	-1	-28	1
22	4	0	0	4	-24	4
23	4	0	0	4	-20	4
24	3	0	0	3	-17	3
SUMA	**142**	**145**	**87**	**-3**	**-304**	**55**

