

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

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	Projekt częściowo pozostawia występujące dziś duże wątpliwości interpretacyjne. W szczególności celowe wydawałoby się precyzyjne określenie kolejności wykonywanych rozliczeń przez sprzedawcę, takich jak kolejność „zaczytywania” energii, moment zastosowania tzw. opustu, sposób przypisania daty wprowadzonej energii do sieci, która wymusza kolejne czynności w rozliczeniach prosumenckich.		
4	Uwaga ogólna	Uwaga ogólna dot. Załącznika do rozporządzenia – „Sposób udostępniania danych pomiarowych, o których mowa w art. 4 ust. 2a 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. <u>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.</u>		

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		<p>2. Dane godzinowe dla energii czynnej dla kierunku pobór i wprowadzenie do sieci „zamykające się” w miesiącu. Niedostarczone dane godzinowe powinny być doszacowane. Weryfikacja poprawności doszacowania powinna 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.</p> <p>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.”</p>		
5	Uwaga ogólna	<p>Projektowane zmiany w rozliczeniach prosumentów oznaczają zarówno dla spółek obrotu, jak i OSD konieczność daleko idących zmian w ich systemach pomiarowo-rozliczeniowych.</p> <p>W rozporządzeniu nie określono, że koszty zarówno po stronie spółek obrotu, jak i OSD są kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen i stawek.</p> <p>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.</p>		
6	§ 1 pkt 2)	2) sposób dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem rodzaju taryfy stosowanej przez prosumenta energii odnawialnej;	2) sposób dokonywania rozliczeń prosumentów energii odnawialnej, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, z uwzględnieniem rodzaju grupy taryfowej stosowanej przez prosumenta w rozliczeniach energii odnawialnej;	<p>Określenie: „rodzaju taryfy stosowanej przez prosumenta energii odnawialnej” nie jest prawidłowe. Zgodnie z art. 3 pkt 17) ustawy - Prawo energetyczne: „taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;”.</p> <p>W związku z tym należy użyć określenia grupy taryfowej, którą prosument wybiera zawierając umowę z przedsiębiorstwem energetycznym.</p>

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

7	§ 2 ust. 1	1. Dane pomiarowe, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy, rejestrowane są przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.	1. Dane pomiarowe, o których mowa w art. 4 ust. 2a ustawy, rejestrowane są przez urządzenie układy pomiarowo-rozliczeniowe.	Zmiana redakcyjna - konieczność ujednoczenia definicji ustawowych (patrz uwagi ogólne).
8	§ 2 ust. 2	2. Urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe rejestruje odrębnie: 1) łączną godzinową ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej, stanowiącą sumę energii elektrycznej pobranej przez prosumenta energii odnawialnej na wszystkich fazach; 2) łączną godzinową ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, stanowiącą sumę energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta energii odnawialnej na wszystkich fazach.	2. Urządzenie Układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestruje odrębnie: 1) łączną godzinową ilość energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej, stanowiącą sumę energii elektrycznej pobranej przez prosumenta energii odnawialnej na we wszystkich fazach; 2) łączną godzinową ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, stanowiącą sumę energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta energii odnawialnej na we wszystkich fazach.	Zmiany redakcyjne, konieczność ujednoczenia definicji ustawowych (patrz uwagi ogólne).
9	§ 3	§ 3. 1. Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z		Według TOE żadna ze spółek obrotu nie jest przygotowana na rozliczanie prosumenta według zasad opisanych w § 3 projektu. Dostosowanie się do tych zasad oznacza konieczność poniesienia dodatkowych kosztów (w tym nakładów inwestycyjnych) po stronie spółek obrotu, które powinny być kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen oraz zapewnienia czasu na realizację tych zmian. Dlatego proponujemy, aby spółki obrotu miały co

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

	<p>zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i energia ta została wprowadzona do sieci.</p> <p>2. Sumowanie bilansów cząstkowych, o którym mowa w ust. 1, polega na dodawaniu wyników działania określonego w § 2 ust. 3 dla wszystkich godzin w danym okresie rozliczeniowym.</p> <p>3. W przypadku gdy prosument energii odnawialnej posiada taryfę wielostrefową, energia wprowadzona przez niego do sieci dystrybucyjnej jest rozliczana w pierwszej kolejności z energią pobraną w tej samej strefie czasowej.</p> <p>4. Jeżeli po rozliczeniu, określonym w ust. 1–3, w pewnych strefach czasowych powstaną nadwyżki ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w stosunku do ilości energii pobranej z sieci dystrybucyjnej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.</p> <p>5. W przypadku taryf, które obejmują więcej niż dwie strefy</p>		<p>najmniej 6 – 9 miesięcy od daty wejścia w życie rozporządzenia na wprowadzenia zmian zaproponowanych w rozporządzeniu.</p>
--	--	--	---

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		<p>czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.</p> <p>6. W rozliczaniu energii pobranej i wprowadzonej z sieci, o których mowa w ust. 1–5, w pierwszej kolejności rozlicza się energię o najstarszej dacie wprowadzenia do sieci, niezależnie w jakim okresie rozliczeniowym została ona wprowadzona.</p>		
10	<p>§ 3 ust. 1</p>	<p>1. Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia</p>	<p>Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego,</p>	<p>Zmiany redakcyjne.</p>

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		danego miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i energia ta została wprowadzona do sieci.	w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i ta niewykorzystana energia została wprowadzona do sieci.	
11	§ 3 ust. 1	Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i energia ta została wprowadzona do sieci.		Brak przewidzianego schematu postępowania w sytuacji, gdy prosument przed upływem 12 miesięcy zdecyduje się na rozwiązanie umowy z dotychczasowym sprzedawcą i zawarcie umowy z innym.
12	§ 3 ust. 1 ust. 6	§ 3. 1. Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez	§ 3. 1. Rozliczenia, o których mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, są dokonywane na podstawie ilości energii wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii odnawialnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej przez	Doszczegółowienia wymaga wskazanie kolejności wykonywanych działań (patrz też uwagi ogólne). Zapis „ z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe ” wskazuje, iż energia będąca energią wprowadzoną do sieci w danej godzinie powinna zostać uwzględniona w pierwszej kolejności w danym okresie

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

	<p>sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i energia ta została wprowadzona do sieci.</p> <p>(...)</p> <p>6. W rozliczaniu energii pobranej i wprowadzonej z sieci, o których mowa w ust. 1–5, w pierwszej kolejności rozlicza się energię o najstarszej dacie wprowadzenia do sieci, niezależnie w jakim okresie rozliczeniowym została ona wprowadzona.</p>	<p>sprzedawcę przez sumowanie bilansów cząstkowych dla poszczególnych godzin, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna, po rozliczeniu bieżącego okresu rozliczeniowego przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy, licząc od ostatniego dnia danego miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło niewykorzystanie energii i energia ta została wprowadzona do sieci.</p> <p>1a. Dla rozliczenia wielostrefowego i cyklu co najmniej dwumiesięcznego, saldowanie energii winno nastąpić w oparciu o poniższe zasady:</p> <p>a) Zsumowanie bilansów godzinowych odrębnie dla wartości dodatnich (przewaga poboru) i wartości ujemnych (przewaga wprowadzenia) dla każdego miesiąca kalendarzowego w cyklu rozliczeniowym dla odpowiednich stref.</p> <p>b) Obliczenie skorygowanej energii wprowadzonej przez uwzględnienie odpowiednich współczynników korekty (0,7</p>	<p>rozliczeniowym.</p> <p>Tym niemniej treść ust. 6 niniejszego paragrafu wskazuje, iż w pierwszej kolejności rozlicza się energię o najstarszej dacie wprowadzenia do sieci, niezależnie w jakim okresie rozliczeniowym została ona wprowadzona.</p> <p>Analiza tych dwóch zapisów może prowadzić do różnych (sprzecznych) wniosków. Nie jest jasne czy w pierwszej kolejności rozliczyć energię w ramach danego okresu rozliczeniowego, czy zawsze „sięgać” do energii odłożonej według najstarszej daty, a tą z bieżącego okresu rozliczeniowego zapisać w „magazynie”.</p> <p>Wobec powyższego kluczowe wydaje się jednoznaczne określenie kolejności wykonywanych działań, tak aby doszło do ujednoczenia zasad rozliczeń prosumenckich u poszczególnych sprzedawców.</p> <p>Wskazana propozycja przesądza, iż pierwszym działaniem w systemach bilingowych jest dokonanie sumowania (energii oddanej i pobranej) w danym okresie rozliczeniowym, a dopiero w przypadku dalszej przewagi poboru „sięganie” do energii z „magazynu” według najstarszego jej przypisania.</p> <p>Zaproponowana zasada jest bardziej przejrzysta przy prezentacji rozliczenia i ma obecnie zastosowanie w prowadzonych rozliczeniach. Ponadto w pełni zapewnia uwzględnianie w rozliczeniach energii wprowadzonej na magazyn. Jednocześnie daje klientowi informację o potencjalnej możliwości nieuwzględniania w rozliczeniu energii wprowadzonej w „magazynie” z najdalszą datą z uwagi na bieżącą produkcję i pobór. Z informacji tej klient ma możliwość zarządzania strukturą poboru energii elektrycznej.</p>
--	--	---	---

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

			<p>lub 0,8) dla odpowiednich stref dla energii wprowadzonej.</p> <p>c) Obliczenie salda energii jako wynik działania pobór minus skorygowane wprowadzenie dla każdej strefy w danym miesiącu kalendarzowym.</p> <p>d) W przypadku osiągnięcia sald energii o takich samych znakach, + (przewaga poboru), - minus (przewaga wprowadzenia) następuje odpowiednio obciążenie klienta lub wprowadzenie na magazyn.</p> <p>e) 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.</p> <p>f) W kolejnym kroku, w przypadku utrzymywania się znaków przeciwnych, następuje bilansowanie między strefami danego miesiąca przykład:</p>	<p>Ponadto doprecyzowania wymaga sposób dokonywania rozliczeń związanych z art. 4 ust. 5 uOZE, który wskazuje, iż datą wprowadzenia energii jest ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego, w którym ta energia została wprowadzona. Taki sposób zapisania „magazynu” wymusza w naszej ocenie odrębne obliczenia salda na dany miesiąc. Co w przypadku okresów rozliczeniowych dwumiesięcznych powoduje wymóg „szatkowania” rozliczenia. Rozporządzenie natomiast odnosi się do pojęcia okresu rozliczeniowego, bez uszczegółowienia okresu miesięcznego, co w naszej ocenie powinno zostać uszczegółowione. Propozycja zapisów została wyrażona powyżej jako ust. 1a do niniejszego paragrafu.</p> <p>Brak ujednoczenia przepisów w tym zakresie będzie prowadziło do różnych interpretacji i sposobów rozliczeń podejmowanych u poszczególnych sprzedawców.</p> <p>W naszej ocenie generalną zasadą rozliczenia powinno być osiągnięcie salda energii o jednoimiennym znaku tj. (+) „plus” saldo energii z przewagą poboru lub (-) „minus” saldo energii z przewagą wprowadzenia energii do sieci.</p>
--	--	--	---	---

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

			<p>saldo energii L1 +1 kWh, saldo energii L2 – (minus) 3 kWh, saldo końcowe styczeń L2 – (minus) kWh.</p> <p>g) Możliwa jest konieczność kolejnego bilansowania dla wynikłych znaków przeciwnych między strefami i jednocześnie miesiącami okresu rozliczeniowego.</p>	
13	<p>§ 3 ust. 2</p>	<p>2. Sumowanie bilansów częściowych, o którym mowa w ust. 1, polega na dodawaniu wyników działania określonego w § 2 ust. 3 dla wszystkich godzin w danym okresie rozliczeniowym.</p>	<p>2. Sumowanie bilansów częściowych, o którym mowa w ust. 1, polega na dodawaniu wyników działania określonego w § 2 ust. w-danych miesiącach kalendarzowym okresie rozliczeniowego, z zastrzeżeniem, iż dla godzin z przewagą wprowadzenia energii elektrycznej uwzględnia się współczynnik ilościowy 0,8 lub 0,7 w zależności od mocy zainstalowanej mikroinstalacji.</p>	<p>Widzimy uzasadnienie, aby przedmiotowe rozporządzenie wskazywało w którym momencie sprzedawca ma zastosować współczynnik opustu. Biorąc pod uwagę wskazany mechanizm sumowania bilansów częściowych, celowe jest na tym etapie zastosowanie wskazanego współczynnika i dalsze uwzględnienie wolumenu po dokonaniu opustu 0,8 lub 0,7.</p> <p>Brak takiego doszczegółowienia może prowadzić do wniosku, iż w rozliczeniu energia wprowadzona jest liczona 1:1, co byłoby w sprzeczności z art. 4 ust. 1 ustawy OZE.</p> <p><i>„Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta energii odnawialnej wytwarzającego energię elektryczną w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:</i></p> <p>1) większej niż 10 kW - w stosunku ilościowym 1 do 0,7;</p> <p>2) nie większej niż 10 kW - w stosunku ilościowym 1 do 0,8.”</p>

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

14	§ 3 ust. 2	2. Sumowanie bilansów częściowych, o którym mowa w ust. 1, polega na dodawaniu wyników działania określonego w § 2 ust. 3 dla wszystkich godzin w danym okresie rozliczeniowym.	2. Sumowanie bilansów częściowych, o którym mowa w ust. 1, polega na dodawaniu wyników działania określonego w § 2 ust. 3 dla wszystkich godzin w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem stref w przypadku taryfy wielostrefowej.	Doprecyzowanie dalszych wytycznych.
15	§ 3 ust. 3	3. W przypadku gdy prosument energii odnawialnej posiada taryfę wielostrefową, energia wprowadzona przez niego do sieci dystrybucyjnej jest rozliczana w pierwszej kolejności z energią pobraną w tej samej strefie czasowej.	3. W przypadku gdy prosument energii odnawialnej posiada taryfę wielostrefową jest rozliczany w grupie taryfowej wielostrefowej , energia wprowadzona przez niego do sieci dystrybucyjnej jest rozliczana w pierwszej kolejności z energią pobraną w tej samej strefie czasowej.	Zmiany redakcyjne.
16	§ 3 ust. 4 i 5	4. Jeżeli po rozliczeniu, określonym w ust. 1–3, w pewnych strefach czasowych powstaną nadwyżki ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w stosunku do ilości energii pobranej z sieci dystrybucyjnej, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych. 5. W przypadku taryf, które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki	-	Zaproponowany model rozliczeń i takie wykorzystanie nadwyżek energii elektrycznej, skutkuje powiększaniem notowanych już strat sprzedawcy zobowiązanego, wynikających z obowiązku ponoszenia względem OSD, zmiennych opłat dystrybucyjnych za prosumenta energii odnawialnej .

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.		
17	§ 3 ust. 5	5. 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 którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.	5. W przypadku taryf grup taryfowych , które obejmują więcej niż dwie strefy czasowe, w których rozliczenia dokonywane są w więcej niż dwóch strefach czasowych , występujące nadwyżki uwzględnia się w strefach od strefy czasowej z najwyższą poziomem-stawką składnika zmiennego stawki sieciowej zmienną sieciową, zawartą w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do którego przyłączona jest mikroinstalacja, do strefy z najniższą stawką zmienną sieciową poziomem tego składnika.	Zmiany redakcyjne.
18	§ 3 ust. 6	6. W rozliczaniu energii pobranej i wprowadzonej z sieci, o których mowa w ust. 1–5, w pierwszej kolejności rozlicza się energię o najstarszej dacie	Brak.	Wnioskujemy o usunięcie lub przeredagowanie. Zapis niezrozumiały i stojący w sprzeczności z postanowieniami § 3 ust. 1 projektu, w którym określono granicę 12 miesięcy (patrz też wcześniejsze uwagi).

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		wprowadzenia do sieci, niezależnie w jakim okresie rozliczeniowym została ona wprowadzona.		
19	§ 3 ust. 7	Nowy	W przypadku uzyskania przez odbiorcę końcowego statusu prosumenta w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, rozliczenie na podstawie § 3. 1. dla tego okresu rozliczeniowego dokonuje się od dnia uzyskania przez tego odbiorcę statusu prosumenta.	Zapis § 3. 1. sugeruje że dokonanie rozliczenia dla prosumenta obejmuje również okres (część okresu rozliczeniowego), w którym odbiorca nie posiadał statusu prosumenta. Proponujemy doprecyzować poprzez dodanie dodatkowego ust. 7.
20	§ 4 ust. 1	Dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, są udostępniane sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia		Rozporządzenie nie przewiduje sankcji na wypadek braku udostępnienia przez OSD danych pomiarowych uczestnika rynku detalicznego (URD) w ciągu doby następującej po dobie, w której dokonano zatwierdzenia lub anulowania danych pomiarowych.
21	§ 4 ust. 1	1. Dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, są udostępniane sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia	1. Dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, są udostępniane sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia. Dane udostępniane sprzedawcy zawierają również dane do korekt, jeśli takie będą wymagane.	Proponujemy doprecyzowanie treści. Dziś proponowany zapis budzi wątpliwości, czy plik będzie zawierał również dane do ewentualnych korekt.
22	§ 4 ust. 1 i 2	1. Dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, są udostępniane sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy, w sposób określony w załączniku	1. Dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, są udostępniane przez operatora systemu dystrybucyjnego sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a	Za udostępnianie danych pomiarowych jest odpowiedzialny OSD. W przypadku wątpliwości podmiot będzie mógł się bezpośrednio zwracać do OSD, co biorąc pod uwagę skomplikowany model rozliczeń z prosumentami energii odnawialnej, będzie dodatkowym

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

		<p>do rozporządzenia.</p> <p>2. Sprzedawca przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.</p>	<p>ustawy, w sposób określony w załączniku do rozporządzenia.</p> <p>2. Sprzedawca Operator systemu dystrybucyjnego, o którym mowa w ust. 1 przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności danych, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.</p>	<p>atutem ułatwiającym dotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców w zakresie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi na reklamacje dotyczące rozliczeń. Według naszej wiedzy niektórzy operatorzy rozbudowali swoje e-boki do prezentowania danych pomiarowych zarówno w zakresie poboru, jak i oddania energii, co jest realizacją, wydaje się, oczywistego zobowiązania OSD wobec odbiorców.</p> <p>Natomiast odnośnie informacji w zakresie rozliczeń, są one przedstawiane na fakturze za usługę kompleksową.</p> <p>Zapis ust. 2 nakłada na sprzedawców obowiązek utworzenia/posiadania, udostępnienia prosumentom platformy elektronicznej, na której będzie: <i>„w przejrzystej i zrozumiałej formie”</i> 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.</p> <p>Zapis <i>„w przejrzystej i zrozumiałej formie”</i> jest zapisem pozostawiającym szeroką swobodę interpretacyjną. Albo sprzedawca, według swojego uznania, prezentować będzie dane albo zestaw danych prezentowanych dla prosumentów zostanie określony w rozporządzeniu przynajmniej w zakresie minimalnego zestawu danych, które sprzedawca będzie zobowiązany publikować.</p> <p>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 <i>vacatio legis</i> co najmniej do 1 stycznia 2022 roku.</p>
--	--	--	--	---

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

23	<p>§ 4 ust. 2</p>	<p>2. Sprzedawca przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.</p>	<p>2. Sprzedawca przy wykorzystaniu elektronicznych kanałów informacyjnych udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.</p>	<p>Doprecyzowano treść. Zapis zbyt ogólny, dopuszczający subiektywną interpretację. Alternatywnie, jeśli ustawodawca oczekuje sformalizowanej prezentacji, można zastosować kartę informacyjną ze wskazanymi do uzupełnienia danymi.</p>
24	<p>§ 4 ust. 2</p>	<p>„2. Sprzedawca przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.”</p>		<p>Proponowane rozwiązanie oznacza dodatkowe koszty (w tym nakłady inwestycyjne) po stronie spółek obrotu. Takie koszty powinny być kosztami uzasadnionymi stanowiącymi podstawę kalkulacji ich cen.</p> <p>Dodatkowo stworzenie takiej platformy wymaga czasu, którego nie określono. Proponujemy, aby spółki obrotu miały co najmniej 6 – 9 miesięcy od daty wejścia w życie rozporządzenia na dokonanie stosownych zmian.</p> <p>Proponujemy, aby ten obowiązek został zlimitowany w czasie np. do 12 miesięcy od daty otrzymania danych od OSD. Zgodnie z ustawą o OZE obowiązek rozliczania prosumentów obowiązuje przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2039 r. Przetrzywanie tych danych przez tak długi okres może generować nadmierne trudności i koszty organizacyjno-finansowe.</p>

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

25	<p>§ 4 ust. 2</p>	<p>Sprzedawca przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych.</p>	<p>Sprzedawca przy wykorzystaniu platformy elektronicznej udostępnia, prosumentowi energii odnawialnej, który wyraża chęć korzystania z niej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 3 ustawy, w tym w szczególności dane, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3, na podstawie których dokonano rozliczeń w poszczególnych okresach rozliczeniowych, oraz zapewnia prosumentowi energii odnawialnej możliwość pobrania tych danych. Ponadto, na platformie elektronicznej sprzedawca udostępnia prosumentowi ten sam plik z danymi, który otrzymał od operatora sieci dystrybucyjnej w celu dokonania rozliczenia.</p>	<p>Proponujemy doprecyzowanie ustępu poprzez dodanie, że udostępnianie takich danych na platformę elektroniczną sprzedawcy ma miejsce jedynie jeśli taki odbiorca – prosument korzysta z takiej platformy. Dotychczasowe brzmienie ustępu sugerowałoby, że Sprzedawca jest zobowiązany do wykonywania obowiązku nawet jeśli odbiorca – prosument nie chce korzystać z platformy.</p> <p>Dodatkowo proponujemy doprecyzowanie kwestii prezentowania na platformie elektronicznej oprócz szczegółowych informacji w przejrzystej i zrozumiałej formie także konieczności prezentowania tego samego pliku z danymi, który sprzedawca otrzymuje od OSD, o którym mowa w Uzasadnieniu (str. 4).</p>
26	<p>§ 5</p>	<p>Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.</p>	<p>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.</p>	<p>Wskazany okres <i>vacatio legis</i> 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</p>

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

				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, proponujemy, aby zmiany dot. tej kwestii weszły w życie 1 stycznia 2022 r.
27		Nowy	<p>W odniesieniu do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta:</p> <p>1) nie nalicza się i nie pobiera:</p> <p>a. opłaty OZE, o której mowa w art. 95 ust. 1,</p> <p>b. opłaty mocowej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42),</p> <p>opłaty kogeneracyjnej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 412);</p>	Zarówno w uOZE, jak i w opiniowanym projekcie rozporządzenia brak jest precyzyjnych zapisów odnośnie ponoszenia kosztów związanych z opłatami: OZE, kogeneracyjną i mocową, jako składnikami taryf dystrybucyjnych uzależnionych od wielkości energii pobranej z sieci, jak to jest w przypadku spółdzielni energetycznych.

Uwagi TOE do projektu *rozporządzenia w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń prosumentów energii odnawialnej (projekt z dnia 16.04.2020 r.)*

28	Załącznik	Załącznik wprowadza konieczność stosowania zarówno przez OSD, jak i spółki obrotu określonych formatów danych.		<p>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.</p> <p>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.</p>
----	------------------	--	--	--

Warszawa, 29.05.2020 r.