



SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
X kadencja
Prezes Rady Ministrów
RM-0610-37-25

Druk nr 1209

Warszawa, 30 kwietnia 2025 r.

Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej przedstawiam Sejmowi Rzeczypospolitej Polskiej projekt ustawy

**- o zmianie niektórych ustaw w związku
z wprowadzaniem centralnego systemu
informacji rynku energii.**

Jednocześnie, ze względu na istotę rozwiązań i wagę sprawy, w tym konieczność pilnego wprowadzenia przepisów (wejście w życie ustawy najpóźniej 1 lipca 2025 r.), - na podstawie art. 51 ust. 2 Regulaminu Sejmu przedstawiam wniosek o skrócenie postępowania z projektem ustawy przez przystąpienie do pierwszego czytania bez zachowania terminu określonego w art. 37 ust. 4 Regulaminu Sejmu, przystąpienie do drugiego czytania bez zachowania terminu określonego w art. 44 ust. 3 Regulaminu Sejmu oraz o rozpatrzenie przez Sejm sprawozdania komisji o uchwale Senatu w sprawie ustawy bez zachowania terminu określonego w art. 54 ust. 5 Regulaminu Sejmu.

Do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został upoważniony Minister Klimatu i Środowiska.

Z poważaniem

Donald Tusk

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

U S T A W A

z dnia

o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834, 895, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 11zh w ust. 1 uchyla się pkt 6;
- 2) w art. 56 w ust. 1 w pkt 30s skreśla się wyrazy „lub 3”.

Art. 2. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303):

- 1) w art. 4:
 - a) w ust. 2a w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:
„3) prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania tego samego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej, zarejestrowanej uprzednio przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu art. 3 pkt 64 ustawy – Prawo energetyczne, po uprzednim ustaleniu tej ilości energii, w systemie operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, odpowiednio do udziału prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1, i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach instalacji elektrycznej.”,

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

- b) w ust. 2c w pkt 4 kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się pkt 5 i 6 w brzmieniu:
 - „5) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez prosumenta energii odnawialnej, a udziały, o których mowa w art. 4a ust. 1 pkt 1, w tej energii posiadają także prosumenci zbiorowi energii odnawialnej lub prosumenci wirtualni energii odnawialnej, ilość energii przypisanej prosumantom zbiorowym energii odnawialnej lub prosumantom wirtualnym energii odnawialnej ustala się jako iloczyn ich udziałów, wyrażonych w procentach, oraz ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w danej godzinie, po sumarycznym bilansowaniu; energii przypisanej prosumantom zbiorowym energii odnawialnej i prosumantom wirtualnym energii odnawialnej nie uwzględnia się w rozliczeniu prosumenta energii odnawialnej;
 - 6) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, a udziały, o których mowa w art. 4a ust. 1 pkt 1, w tej energii posiadają także prosumenci wirtualni energii odnawialnej, ilość energii przypisanej prosumantom wirtualnym energii odnawialnej ustala się jako iloczyn ich udziałów, wyrażonych w procentach, oraz ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w danej godzinie, po sumarycznym bilansowaniu; energii przypisanej prosumantom wirtualnym energii odnawialnej nie uwzględnia się w rozliczeniu prosumenta zbiorowego energii odnawialnej.”;
- 2) w art. 4a:
 - a) w ust. 1 pkt 1 po wyrazach „wyrażony w procentach” dodaje się wyrazy „z dokładnością do czterech miejsc po przecinku”,
 - b) w ust. 7 w pkt 1 średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „oraz porozumienie, o którym mowa w ust. 4;”;
- 3) w art. 5:
 - a) w ust. 1b kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „przy czym, w przypadku gdy umowa o przyłączenie do sieci dla danej instalacji jest już zawarta, reprezentant prosumentów składa wniosek o zmianę tej umowy w celu umożliwienia rozliczeń prosumentów zbiorowych energii odnawialnej lub prosumentów wirtualnych energii odnawialnej.”;

- b) po ust. 1c dodaje się ust. 1d w brzmieniu:

„1d. W stosunku do małej instalacji lub instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 4a ust. 1 pkt 2, koncesję lub wpis do rejestru, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1, posiada jeden z podmiotów, o których mowa w ust. 1b lub 1c; przepisy dotyczące koncesji lub rejestru, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1, stosuje się odpowiednio.”,

- c) w ust. 3 w pkt 1 po wyrazach „wyrażonym w procentach” dodaje się wyrazy „z dokładnością do czterech miejsc po przecinku”,
- d) w ust. 5 wyrazy „operatora informacji rynku energii” zastępuje się wyrazami „centralnego systemu informacji rynku energii”,
- e) po ust. 5 dodaje się ust. 5a–5c w brzmieniu:

„5a. Operator informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii i na podstawie danych zarejestrowanych w tym systemie określa ilość energii elektrycznej wytworzonej przez prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 lit. a, i prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b, jako iloczyn ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej przez instalację odnawialnego źródła energii w danym okresie rozliczania niezbilansowania i udziału, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, wyrażonego w procentach z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, a następnie przekazuje określone w ten sposób dane dotyczące ilości energii do centralnego systemu informacji rynku energii, przypisując je do odpowiednich punktów poboru energii, o których mowa w ust. 3 pkt 2.

5b. Operator informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii udostępnia operatorom systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, na obszarze których znajdują się miejsca dostarczania energii elektrycznej prosumentów zbiorowych energii odnawialnej i prosumentów wirtualnych energii odnawialnej, dane przypisane do ich punktów poboru energii w sposób określony w ust. 5a.

5c. W przypadku gdy prosument wirtualny energii odnawialnej jest jednocześnie prosumentem energii odnawialnej lub prosumentem zbiorowym energii odnawialnej, ilość energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej przez niego jako prosumenta zbiorowego energii odnawialnej lub prosumenta wirtualnego

energii odnawialnej jest sumarycznie bilansowana z sumarycznie zbilansowaną ilością energii pobranej przez niego jako prosumenta energii odnawialnej lub jako prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, o których mowa odpowiednio w art. 4 ust. 2a pkt 1 lub 2.”,

f) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Operator informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii, udostępnia sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane o ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej, przed sumarycznym bilansowaniem, obliczone zgodnie z ust. 5a, dotyczące ilości energii przypisanej odpowiednio do udziałów, o których mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 lit. a i pkt 3 lit. b, oraz o energii pobranej z sieci dystrybucyjnej prosumentów zbiorowych energii odnawialnej lub prosumentów wirtualnych energii odnawialnej, którzy zawarli z tym sprzedawcą umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży.”.

Art. 3. W ustawie z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.²⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1:

a) w pkt 5 uchyla się lit. b,

b) w pkt 20:

– w dodawanym art. 11z po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Centralny system informacji rynku energii umożliwia określanie, przekazywanie i udostępnianie danych zgodnie z art. 5 ust. 5–5b i 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz art. 6g ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317).”,

– w dodawanym art. 11zd w ust. 2 uchyla się pkt 3;

2) w art. 20 ust. 7 i 8 otrzymują brzmienie:

„7. Po upływie terminu, o którym mowa w ust. 1, podmioty wymienione w ust. 1, w celu umożliwienia rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w terminach, o których mowa w art. 20a ust. 1 i 6 albo w art. 20b ust. 1, a także w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania centralnego systemu

²⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 1505, 1642, 2269 i 2376, z 2022 r. poz. 1, 1967 i 2243, z 2023 r. poz. 1113, 1506, 1681 i 1762 oraz z 2025 r. poz. ...

informacji rynku energii, przekazują, co najmniej raz na kwartał, do operatora informacji rynku energii, w postaci elektronicznej, aktualizacje informacji o punktach pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy zmienianej w art. 1, w tym informacje o nowych punktach pomiarowych oraz informacje o użytkownikach systemu przypisanych do punktów pomiarowych, które w przypadku osób fizycznych obejmują dane, o których mowa w art. 11zb ust. 4a ustawy zmienianej w art. 1. Informacje i dane, o których mowa w zdaniu pierwszym, są przekazywane przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz sprzedawców energii elektrycznej, o których mowa w:

- 1) art. 20a odpowiednio ust. 1 i 6 – do dnia poprzedzającego dzień wskazany w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1,
- 2) art. 20b ust. 1 – do dnia 18 października 2026 r.

– zgodnie z harmonogramem opublikowanym przez operatora informacji rynku energii.

8. Dane niewprowadzone do centralnego systemu informacji rynku energii, w celu utworzenia zbioru informacji, o którym mowa w ust. 1 i 7, są usuwane w terminie 4 miesięcy od dnia, o którym mowa odpowiednio w ust. 7 pkt 1 albo 2.”;

- 3) po art. 20 dodaje się art. 20a–20d w brzmieniu:

„Art. 20a. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000 punktów poboru energii, zwanych dalej „punktami poboru energii”, może złożyć operatorowi informacji rynku energii oświadczenie o gotowości do rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w jednym z następujących terminów:

- 1) 1 lipca 2025 r. albo
- 2) 1 marca 2026 r., albo
- 3) 1 lipca 2026 r.

– oraz zamieszcza informację o treści odpowiadającej oświadczeniu na swojej stronie internetowej.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 1, jest obowiązany rozpocząć realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w terminie wskazanym w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 1. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, nie może zostać odwołane.

3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, składa się jednorazowo, w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez operatora informacji rynku energii, nie później niż:

- 1) 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy z dnia ... o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (Dz. U. poz. ...) – w przypadku wskazania w oświadczeniu terminu, o którym mowa w ust. 1 pkt 1;
- 2) 4 miesiące przed terminem, o którym mowa w ust. 1 pkt 2 albo 3 – w przypadku wskazania w oświadczeniu jednego z tych terminów.

4. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, składa się na wzorze opublikowanym przez operatora informacji rynku energii na jego stronie internetowej.

5. Operator informacji rynku energii, w terminie 5 dni od złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 1, w celu poinformowania o terminach rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1:

- 1) publikuje na swojej stronie internetowej informację o operatorach systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, zawierającą:
 - a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,
 - b) numer identyfikacji podatkowej (NIP), jeżeli posiada,
 - c) termin wskazany w oświadczeniu;
- 2) przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oświadczenia, o których mowa w ust. 1.

6. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 1, sprzedawcy energii elektrycznej oraz podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora, rozpoczynają realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, z dniem wskazanym przez tego operatora w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 1.

7. Do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 1, oraz do podmiotów, o których mowa w ust. 6, przepisy art. 11z ust. 1–3, art. 11zb, art. 11zc i art. 11zd ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się z dniem wskazanym przez danego operatora w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 1.

Art. 20b. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego:

- 1) do którego sieci jest przyłączonych co najmniej 100 000 punktów poboru energii, albo
 - 2) który nie złożył oświadczenia, o którym mowa w art. 20a ust. 1
- a także użytkownicy systemu przyłączeni do sieci tego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, sprzedawcy energii elektrycznej oraz podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora, rozpoczynają realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, z dniem 19 października 2026 r.

2. Do podmiotów, o których mowa w ust. 1, przepisy art. 11z ust. 1–3, art. 11zb, art. 11zc i art. 11zd ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się z dniem 19 października 2026 r.

Art. 20c. Przepis art. 4k ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się do podmiotów, o których mowa:

- 1) w art. 20a ust. 1 i 6, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w tych przepisach, dla rozliczeń realizowanych od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1;
- 2) w art. 20b ust. 1, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w tym przepisie, dla rozliczeń realizowanych od dnia 19 października 2026 r.

Art. 20d. Przepisy art. 56 ust. 1 pkt 30b, 30h, 30k, 30l, 30m i 30o ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do podmiotów, o których mowa:

- 1) w art. 20a ust. 1 i 6, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w tych przepisach, od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1;
 - 2) w art. 20b ust. 1, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w tym przepisie, od dnia 19 października 2026 r.”;
- 4) w art. 37:
- a) pkt 6 otrzymuje brzmienie:
„6) art. 1 pkt 6, pkt 14 lit. d, pkt 20 w zakresie dodawanego art. 11y ust. 1 pkt 1–4 i 6 i ust. 2 pkt 2–8, art. 11z ust. 1–3, art. 11zb–11zd, art. 11zf, pkt 51 lit. a tiret dziewiąte w zakresie dodawanego art. 56 w ust. 1 pkt 30b, 30h, 30j–30p, lit. b w zakresie, w jakim przepis ten dotyczy art. 56 ust. 1 pkt 30b i 30j–30p oraz lit. d w zakresie, w jakim przepis ten dotyczy art. 56 ust. 1 pkt 30h, które

wchodzą w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 48 miesięcy od dnia ogłoszenia;”,

b) dodaje się pkt 7 i 8 w brzmieniu:

„7) art. 7 pkt 6 lit. a i pkt 14 lit. b i c oraz art. 8 pkt 6, które wchodzą w życie z dniem 19 października 2026 r.;

8) art. 1 pkt 20 w zakresie dodawanego art. 11z ust. 3a i art. 7 pkt 2, które wchodzą w życie z dniem 20 października 2026 r.”.

Art. 4. W ustawie z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2376, z 2022 r. poz. 467, z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1:

a) w pkt 2 w lit. c w dodawanym pkt 27b skreśla się wyrazy „która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego;”,

b) pkt 4 lit. b w zmienianym art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) ilości energii elektrycznej wytworzonej przez prosumenta wirtualnego energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, przy czym ilość energii elektrycznej wytworzonej ustala się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej z tej instalacji odnawialnego źródła energii oraz udziału, wyrażonego w procentach z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1.”;

2) w art. 6 w ust. 1 wyrazy „w okresie od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r. przez prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej wytwarzających energię elektryczną w instalacjach odnawialnego źródła energii przyłączonych do jego sieci” zastępuje się wyrazami „w okresie:

1) od dnia 1 czerwca 2022 r. do dnia 19 października 2026 r. przez prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej,

2) od dnia 2 lipca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r. przez prosumentów wirtualnych energii odnawialnej

– wytwarzających energię elektryczną w instalacjach odnawialnego źródła energii przyłączonych do jego sieci.”;

3) po art. 8 dodaje się art. 8a w brzmieniu:

„Art. 8a. 1. Do prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy zmienianej w art. 1, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania różnych operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy zmienianej w art. 3, przepisy art. 2 pkt 27b i 29b, art. 4 ust. 1a pkt 2, ust. 1c, 1d, ust. 2 pkt 3, ust. 2b–2d, 3–4c i 6–13a, art. 4a ust. 1 i 3–7, art. 4b ust. 2, 3 i 11, art. 4c, art. 5 ust. 1a–1c i 2–4, art. 6a ust. 1 pkt 1 lit. a, art. 18a, art. 22a, art. 40 ust. 1a–1b i 1d, art. 41 ust. 1 i 21 ustawy zmienianej w art. 1 oraz art. 3 pkt 55a, art. 6c ust. 1a i 4, art. 9 ust. 4a i art. 31a ust. 1 i 3 ustawy zmienianej w art. 3 stosuje się od dnia 20 października 2026 r.

2. Do prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy zmienianej w art. 1, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania tego samego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy zmienianej w art. 3, przepisy art. 4 ust. 2c pkt 3 i 4 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się od dnia 1 października 2025 r.”;

4) w art. 9:

a) w pkt 2 wyrazy „art. 5 ust. 1a–1c, 2–6” zastępuje się wyrazami „art. 5 ust. 1a–1c, 2–4”,

b) dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) art. 5 ust. 5 i 6 ustawy zmienianej w art. 1, które w zakresie, w jakim dotyczą prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy zmienianej w art. 1, wchodzi w życie z dniem 20 października 2026 r.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 553 oraz z 2024 r. poz. 859) w art. 22 i w art. 24 wyrazy „2 lipca 2025 r.” zastępuje się wyrazami „20 października 2026 r.”.

Art. 6. W ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681 oraz z 2024 r. poz. 859) po art. 25 dodaje się art. 25a i art. 25b w brzmieniu:

„Art. 25a. 1. Przepisy art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9 ustawy zmienianej w art. 1, a także art. 5ag tej ustawy w zakresie, w jakim odsyła do art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7

oraz art. 5a*d* ust. 1 i 9 ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się do odbiorcy oraz do podmiotów, o których mowa w art. 5a*g* ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie punktu poboru energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy zmienianej w art. 1, zwanego dalej „punktem poboru energii”, przyłączonego do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa:

- 1) w art. 20a ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.³⁾) – od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1 tej ustawy;
- 2) w art. 20b ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – od dnia 19 października 2026 r.

2. W przypadku gdy w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. odpowiednio do dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1 ustawy, o której mowa w ust. 1 pkt 1, albo do dnia, o którym mowa w art. 20b ust. 1 tej ustawy, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 1, powziął informację, że dla danego punktu poboru energii odbiorcy lub podmiotu, o których mowa w ust. 1, nie jest realizowana umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa, w szczególności z powodu:

- 1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej,
 - 2) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na podstawie dotychczasowej umowy,
 - 3) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej
- informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej oraz o dacie zawarcia tej umowy.

3. Umowa sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej jest zawierana z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

4. Umowa sprzedaży rezerwowej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej nie jest zawierana

³⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 1505, 1642, 2269 i 2376, z 2022 r. poz. 1, 1967 i 2243, z 2023 r. poz. 1113, 1506, 1681 i 1762 oraz z 2025 r. poz. ...

w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w art. 5ac ust. 6 pkt 1–6 ustawy zmienianej w art. 1.

5. W przypadku sprzedaży rezerwowej uruchamianej w odniesieniu do odbiorców oraz do podmiotów, o których mowa w art. 5ag ustawy zmienianej w art. 1, w okresie, o którym mowa w ust. 2, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informuje odbiorcę końcowego przyłączonego do jego sieci o zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej.

6. W przypadku sprzedaży rezerwowej uruchamianej zgodnie z ust. 5 sprzedawca rezerwowo przekazuje odbiorcy końcowemu jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 30 dni od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego energii elektrycznej informacji od operatora systemu dystrybucyjnego, o której mowa w ust. 2, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy.

7. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.

Art. 25b. 1. Przepis art. 4j ust. 6a–6d ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz sprzedawcy energii elektrycznej w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora, o których mowa:

- 1) w art. 20a ust. 1 i 6 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, do odbiorcy przyłączonego do sieci tego operatora oraz do operatora informacji rynku energii w zakresie, w jakim realizuje zadania dotyczące tych podmiotów – od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1 tej ustawy;

- 2) w art. 20b ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, do odbiorcy przyłączonego do sieci tego operatora oraz do operatora informacji rynku energii w zakresie, w jakim realizuje zadania dotyczące tych podmiotów – od dnia 19 października 2026 r.

2. Do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz sprzedawcy energii elektrycznej w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, jak również do odbiorcy przyłączonego do sieci tego operatora, do dnia, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, stosuje się art. 4j ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.”.

Art. 7. W ustawie z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1762, z 2024 r. poz. 859 i 1847 oraz z 2025 r. poz. 303) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 11 w zmienianym art. 7 pkt 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw w art. 4 w ust. 2a:
 - a) wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„Operator informacji rynku energii udostępnia sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej:”,
 - b) pkt 3 otrzymuje brzmienie:
„3) wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez prosumenta wirtualnego energii odnawialnej przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej, zarejestrowanej uprzednio przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu art. 3 pkt 64 ustawy – Prawo energetyczne, i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach instalacji elektrycznej.”;
- 2) w art. 50:
 - a) w pkt 3 wyrazy „1 lipca 2025 r.” zastępuje się wyrazami „20 października 2026 r.”,
 - b) w pkt 4a skreśla się wyrazy „pkt 41 i”,
 - c) po pkt 4a dodaje się pkt 4b w brzmieniu:
„4b) art. 1 pkt 41, który wchodzi w życie z dniem 20 października 2026 r.”.

Art. 8. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa

w art. 9g ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, uwzględniającą zmiany dotyczące funkcjonowania i korzystania z centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 tej ustawy, wprowadzone niniejszą ustawą, nie później niż w terminie 2 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 9. Dane i informacje, o których mowa w art. 20 ust. 7 ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, podmioty, o których mowa w art. 20 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, przekazują po raz pierwszy w okresie od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy do końca kwartału, w którym niniejsza ustawa weszła w życie.

Art. 10. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 11zh ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 11zh ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy i mogą być zmieniane w granicach określonych w art. 11zh ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 11. Do prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy zmienianej w art. 2, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania różnych operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy zmienianej w art. 1, przepisy art. 4a ust. 1 pkt 1, ust. 7 pkt 1 i art. 5 ust. 1b ustawy zmienianej w art. 2 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą stosuje się od dnia 20 października 2026 r.

Art. 12. Ustawa wchodzi w życie po upływie 3 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 6, który wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2025 r.;
- 2) art. 4 pkt 1 i 3, które wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2025 r.;
- 3) art. 2:
 - a) pkt 1, który wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2025 r.,
 - b) pkt 2 i pkt 3 lit. a–c, które w zakresie, w jakim dotyczą prosumenta wirtualnego, wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2025 r.,
 - c) pkt 3 lit. d–f, które wchodzi w życie z dniem 20 października 2026 r.;
- 4) art. 3 pkt 1 lit. b tiret pierwsze oraz art. 7 pkt 1, które wchodzi w życie z dniem 20 października 2026 r.

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel ustawy

Celem projektowanego aktu – ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii – jest wprowadzenie zmiany doprecyzowującej terminy rozpoczęcia realizacji zadań przez uczestników rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii, zwanego dalej „CSIRE”, wraz z niezbędnymi zmianami towarzyszącymi służącymi zachowaniu spójności przepisów prawa.

Wdrożenie CSIRE powoduje zmianę dotychczas funkcjonującego modelu detalicznego rynku energii, w którym uczestnik rynku energii pozyskuje niezbędne informacje w celu zawarcia umowy lub prowadzenia rozliczeń z tytułu zawartych umów w oparciu o standardy wymiany informacji obowiązujące u danego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, zwanego dalej „OSD”, na jednolity model oparty o centralny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii. Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce przez uruchomienie CSIRE stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie, w którego realizację są zaangażowani, przede wszystkim: operator informacji rynku energii, zwany dalej „OIRE”, operatorzy systemu dystrybucyjnego oraz sprzedawcy energii elektrycznej, zwani dalej „SE”. Zakres zmian obejmuje: dostosowanie realizacji procesów rynku energii do Standardów Wymiany Informacji CSIRE określonych przez OIRE, dostosowanie systemów informatycznych Operatora Systemu Przesyłowego, zwanego dalej „OSP”, OSD i SE do nowego modelu realizacji procesów i komunikacji z CSIRE, przygotowanie, w tym ujednolicenie, informacji rynku energii, zwanej dalej „ire”, w celu zasilenia nimi CSIRE oraz przeprowadzenie migracji ire do CSIRE i ich aktualizację.

Uczestnicy rynku energii mają bardzo szeroki zakres obowiązków związanych z dostosowaniem się do CSIRE, tak aby w sposób niezakłócony obsługiwać odbiorców detalicznego rynku energii elektrycznej po jego uruchomieniu. Wiąże się to z koniecznością przeprowadzenia przez nich skomplikowanych prac wdrożeniowych. Harmonogram prac musi być skoordynowany między uczestnikami, w szczególności musi być zgodny z dokumentacją wdrożeniową opracowywaną przez OIRE.

W związku z informacjami od uczestników rynku wskazującymi na brak możliwości uruchomienia w pełnym zakresie nowego modelu obsługi uczestników detalicznego rynku energii

elektrycznej w Polsce za pośrednictwem CSIRE w terminie wyznaczonym ustawowo, tj. z dniem 1 lipca 2025 r., dla przeprowadzenia efektywnego, skutecznego oraz bezpiecznego procesu wdrożenia konieczne i uzasadnione jest wprowadzenie zmiany przepisów.

Zaproponowana zmiana pozwoli na rozpoczęcie realizacji zadań przez poszczególnych uczestników rynku energii za pośrednictwem CSIRE w terminach uzyskania przez nich gotowości w tym zakresie, przy jednoczesnym określeniu nieprzekraczalnej daty rozpoczęcia realizacji tych zadań za pośrednictwem CSIRE.

Potrzeba wprowadzenia przedmiotowej zmiany przepisów wynika z wysokiego stopnia skomplikowania procesu projektowo-wdrożeniowego, w szczególności z powodu istotnej przebudowy lub budowy nowych systemów teleinformatycznych przez uczestników rynku energii elektrycznej oraz OIRE w warunkach zmieniających się w czasie wymagań projektowo-wdrożeniowych, ze względu na wprowadzanie usprawnień rozwiązań w odpowiedzi na postulaty uczestników rynku lub niepoprawności wykrywane przez OIRE oraz uczestników rynku na etapie testowania rozwiązań.

Proponowane przepisy nie zmieniają terminu 1 lipca 2025 r. dla technicznego uruchomienia CSIRE przez OIRE, przez co nie jest zagrożone spełnienie kamienia milowego Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności (KPO) G21G, którego wypełnienie jest wymagane w III kwartale 2025 r.

2. Aktualny stan prawny w dziedzinie, której dotyczy projekt ustawy

Art. 11z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) określa przepisy dotyczące utworzenia CSIRE, będącego systemem informacyjnym służącym do przetwarzania informacji rynku energii, w sposób w pełni zdigitalizowany, na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej oraz wymiany informacji między użytkownikami systemu elektroenergetycznego. Termin uruchomienia CSIRE został wyznaczony na dzień 1 lipca 2025 r. Ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw powołano także OIRE zarządzającego CSIRE. Funkcję tę powierzono Polskim Sieciom Elektroenergetycznym S.A. (PSE), które pełnią w Polsce rolę OSP.

Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej przez uruchomienie CSIRE stanowi warunek pełnego korzystania z możliwości, jakie daje

inteligentny system pomiarowy oparty o dane pozyskiwane z liczników zdalnego odczytu, które są obecnie instalowane w Polsce zgodnie z harmonogramem przewidzianym w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Korzyści te to między innymi możliwość zmiany sprzedawcy przez odbiorcę końcowego w czasie nie dłuższym niż 24 godziny, nowy model sprzedaży rezerwowej, a także wprowadzenie instytucji prosumenta wirtualnego. Kwestie te zostały uregulowane w niniejszym projekcie ustawy z uwzględnieniem etapowego przystępowania użytkowników do CSIRE.

3. Różnica między dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym

Proponowane rozwiązanie ma na celu umożliwienie etapowego przystępowania poszczególnych kategorii użytkowników rynku energii do realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE w miejsce, przewidzianego w obecnym stanie prawnym, jednoczesnego włączenia wszystkich podmiotów w dniu uruchomienia systemu, tj. w dniu 1 lipca 2025 r. Proces ten ma być realizowany w terminach zależnych od wielkości podmiotu. Zgodnie z dodawanym art. 20a ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw możliwość wyboru terminu uzyskują podmioty o liczbie punktów poboru energii (PPE) przyłączonych do ich sieci nie większej niż 100 000, przy czym jest to wybór pozostawiony do ich decyzji opartej na analizie biznesowej oraz ocenie stopnia gotowości danego podmiotu do funkcjonowania z wykorzystaniem CSIRE. Wprowadza się wariantowe określenie terminów rozpoczęcia realizacji przez uczestników rynku energii elektrycznej zadań za pośrednictwem CSIRE, odpowiednio w 3 oknach czasowych, tj. dzień 1 lipca 2025 r., dzień 1 marca 2026 r. oraz dzień 1 lipca 2026 r. Jednocześnie dodawany art. 20b ust. 1 tejże ustawy wskazuje datę 19 października 2026 r. jako ostateczny termin rozpoczęcia realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE przez wszystkie podmioty, niezależnie od liczby posiadanych PPE. Projektowane przepisy mają na celu umożliwienie późniejszego przystąpienia do CSIRE operatorom systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz w konsekwencji użytkownikom systemu przyłączonym do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, sprzedawcom energii elektrycznej oraz podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora. Nie dotyczą natomiast operatora systemu przesyłowego, użytkowników systemu przyłączonych do sieci tego operatora, sprzedawców energii elektrycznej oraz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii w sieci tego operatora. Projektodawca nie przewidział dla tych podmiotów możliwości późniejszego przystąpienia do CSIRE, a zatem rozpoczęcia stosowania przepisów rozdziału 2d ustawy – Prawo energetyczne później niż

określają przepisy o wejściu w życie, czyli później niż w dniu 1 lipca 2025 r.

Dodatkowo projekt ma na celu uregulowanie zagadnień powiązanych.

W projekcie uregulowano, związaną z wprowadzeniem CSIRE, kwestię skrócenia czasu przeprowadzenia zmiany sprzedawcy energii elektrycznej do 24 godzin oraz przejścia na nowy model sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej. Przyjęte rozwiązanie zapewni odbiorcy końcowemu skorzystanie z szybkiej zmiany sprzedawcy i z nowego modelu sprzedaży rezerwowej tak szybko, jak to jest możliwe ze względu na rozpoczęcie funkcjonowania operatorów systemów w CSIRE. Nowy model sprzedaży rezerwowej jest korzystny dla odbiorcy z uwagi na fakt, że – zgodnie z wchodzącym w życie dnia 1 lipca 2025 r. art. 5ac ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – od momentu uruchomienia CSIRE będzie obowiązywał limit ceny energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej, zgodnie z którym nie będzie ona mogła przekroczyć trzykrotności średniej ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za poprzedni kwartał. W związku z umożliwieniem, niniejszą ustawą, etapowego przystępowania do CSIRE projektodawca skorelował z tą możliwością stosowanie nowych przepisów o zmianie sprzedawcy oraz o sprzedaży rezerwowej. Przepisem przejściowym do ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681, z późn. zm.), tj. dodawanym art. 25a ust. 1, zawieszono obowiązywanie przepisów dotyczących sprzedaży rezerwowej, do których stosowania jest niezbędne CSIRE, do momentu, gdy dany podmiot, którego regulacja dotyczy, zacznie działać w ramach CSIRE, tj. odpowiednio do dnia przystąpienia do CSIRE wskazanego w oświadczeniu albo dnia 19 października 2026 r. Podobnie przepis przejściowy dodawany w art. 25b zawiesza obowiązywanie przepisu wprowadzającego możliwość zmiany sprzedawcy w czasie 24 godzin do momentu, gdy dany podmiot, którego dotyczy regulacja, zacznie działać w ramach CSIRE. Zawieszenie stosowania konkretnych przepisów (art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9 ustawy – Prawo energetyczne) wynika z faktu, że do ich stosowania jest niezbędne CSIRE. W związku z tym, w okresie przejściowym, zamiast tych regulacji będzie stosowany art. 25a. Pozostałe przepisy z nowego modelu sprzedaży rezerwowej, niewymienione w art. 25a ust. 1 (tj. art. 5ac ust. 4, 5, 8 i 9, art. 5ad ust. 2–8, art. 5ae–5ag), w opinii projektodawcy mogą być stosowane niezależnie od przystąpienia do CSIRE, w związku z tym ich stosowanie nie jest zawieszone. Przepisy te będą zatem stosowane od dnia wyznaczonego przez dotyczący ich przepis o wejściu w życie, czyli od dnia 1 lipca 2025 r. W związku z tym nie jest w tym zakresie konieczne wprowadzanie przepisu przejściowego, gdyż dublowałby on istniejącą regulację.

W zakresie przepisów dotyczących sprzedaży rezerwowej należy również wyjaśnić, że użyte w projektowanym art. 6 (zmiany w ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw) w dodawanym art. 25a ust. 3 określenie „zaprzeszanie realizacji umowy” zbiorczo oznacza każdy przypadek nierealizowania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zarówno z przyczyn faktycznych, jak i wynikający z postanowień samej umowy (wynikający z dowolnej przesłanki wskazanej w katalogu z art. 25a ust. 2 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw).

Projekt dostosowuje przepisy dotyczące prosumenta wirtualnego do przesunięcia daty pełnego wdrożenia CSIRE. Precyzuje zarówno zasady jego funkcjonowania od dnia 2 lipca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r., jak również od dnia 20 października 2026 r. Wypełnia również zidentyfikowane luki prawne. Ze względu na złożoność problematyki zmiany w tym zakresie zostały szczegółowo omówione poniżej.

4. Prosument wirtualny przed i po CSIRE

Prosument wirtualny przed CSIRE

Projekt pozostawia rozwiązanie zawarte w przepisie art. 9 pkt 2 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2376, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą net-billingową”, który przewiduje wejście w życie instytucji prosumenta wirtualnego z dniem 2 lipca 2025 r. Jednocześnie przesuwa na dzień 20 października 2026 r. wejście w życie art. 5 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą OZE”, które dotyczą wykorzystania CSIRE w procesie rozliczeń. W to miejsce uzupełnia art. 4 ust. 2a ustawy OZE o przepis, który zobowiązuje OSD do mnożenia ilości energii z instalacji prosumentów wirtualnych przez udziały tych prosumentów i przekazanie tak przeliczonych danych do sprzedawców energii. Dotyczy to jednak tylko prosumentów wirtualnych, których instalacja odnawialnego źródła energii, zwana dalej „instalacją OZE”, i miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania tego samego OSD.

Jednocześnie projekt zmienia art. 1 pkt 4 lit. b ustawy net-billingowej przez zmianę brzmienia art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy OZE, które ma wejść w życie z dniem 2 lipca 2025 r. Zmiana polega na wykorzystaniu do rozliczania prosumentów wirtualnych danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego, a nie danych z bilansowania handlowego. Tym samym rozliczenia prosumenta wirtualnego zostają ujednolicone z rozliczeniami prosumenta

zbiorowego. Wykorzystanie danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego ułatwia te rozliczenia, gdyż dane z bilansowania handlowego są za mało szczegółowe dla rozliczania prosumentów.

W ustawie net-billingowej zostaje uzupełniony także przepis art. 6 ust. 1 przez uwzględnienie przekazywania danych prosumentów wirtualnych oraz dostosowanie daty zakończenia tego obowiązku na ostatni dzień, w którym prosumenci wirtualni nie będą jeszcze obsługiwani przez CSIRE. W zakresie normy określonej w obowiązującym art. 6 odnoszącej się do prosumenta oraz prosumenta zbiorowego wydłużono okres jej obowiązywania z dnia 30 czerwca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r. (w pkt 1). Należy podkreślić, że zmianie nie uległ zakres merytoryczny tego obowiązku. Co więcej, aby uniknąć ryzyka zadziałania przepisu wstecz, w odniesieniu do prosumenta wirtualnego obowiązek uregulowany został w pkt 2 przepisu, w którym określono początkową datę realizacji tego obowiązku na dzień 2 lipca 2025 r., czyli datę przypadającą po wejściu w życie niniejszego projektu.

Prosument wirtualny po CSIRE

Projekt uzupełnia ustawę net-billingową o art. 8a, który zawiesza stosowanie przepisów o prosumentach wirtualnych w przypadku prosumentów, których miejsce przyłączenia instalacji OZE oraz miejsce dostarczania energii znajduje się na obszarze działania różnych OSD. Przepisy te zaczną obowiązywać od dnia 20 października 2026 r. Dotyczy to także prosumenta wirtualnego, który powstaje na zasadach określonych w ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych i niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 553, z późn. zm.), gdzie wejście w życie przepisów przesunięto na dzień 20 października 2026 r.

Jednocześnie sprecyzowano i poprawiono przepisy, które będą miały zastosowanie od dnia 20 października 2026 r., w szczególności art. 4 ust. 2a ustawy OZE. Projektowane zmiany wprowadzają obowiązek przekazywania danych pomiarowych na potrzeby wykorzystywania prosumentów wirtualnych, a nie danych z rynku bilansującego. Co istotne, w przypadku prosumentów zbiorowych oraz prosumentów wirtualnych od dnia 20 października 2026 r., dane, które są udostępniane sprzedawcy, nie będą danymi bezpośrednio przekazanymi przez OSD. OSD będą nadal realizować obsługę prosumentów przyłączonych do sieci na obszarze ich działania, w myśl zasady „jednego okienka”, natomiast OIRE będzie odpowiedzialny za przygotowanie danych o ilości energii wprowadzonej przez prosumentów zbiorowych i wirtualnych, wyliczonej za pośrednictwem modułu CSIRE na podstawie danych o ilości wytworzonej energii i wielkości udziałów prosumentów w instalacji, dostarczonych do CSIRE

przez OSD. Tak wyliczone dane o ilości energii wprowadzonej przez prosumentów zbiorowych i wirtualnych OIRE udostępni w CSIRE jako dane do pobrania i przetwarzania na podstawie przepisów ogólnych przez OSD, w tym przekazania ich przez OSD do sprzedawcy, za pośrednictwem CSIRE, w celu dokonania przez niego ostatecznych rozliczeń prosumentów zbiorowych i wirtualnych.

Wynika to z kolei z doprecyzowania art. 5 ust. 5 i 6 ustawy OZE, jak również dodania art. 5 ust. 5a do tej ustawy. Zgodnie z art. 5 OSD po otrzymaniu informacji o udziałach i punktach poboru energii (PPE) od reprezentanta prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych przekazuje te informacje do CSIRE (musi być przystosowane do ich odbioru). Następnie, zgodnie z dodawanym art. 5a, OIRE w dedykowanym module, który musi być zaimplementowany w CSIRE, mnoży dane o ilości energii wprowadzonej przez instalację OZE przez udziały prosumentów zbiorowych lub wirtualnych i wprowadza tak przeliczone dane bezpośrednio do CSIRE, wiążąc je z odpowiednimi PPE prosumentów wirtualnych. Z tego wynika bezpośredni obowiązek dla OIRE, aby dostosować system do przyjmowania tego rodzaju danych CSIRE.

Następnie, zgodnie z dodawanym ust. 5b, OIRE, za pomocą CSIRE, udostępnia wszystkim OSD, do sieci których są przyłączeni prosumenci zbiorowi i wirtualni, dane o energii wprowadzonej przez poszczególnych prosumentów, które wcześniej zostały wyliczone i wprowadzone do CSIRE przez OSD, do sieci którego jest przyłączona instalacja OZE tych prosumentów. Jest to szczególnie istotne w przypadku, gdy OSD z instalacją OZE i OSD z danym prosumentem nie są tymi samymi podmiotami. Po uzyskaniu z CSIRE danych o energii wprowadzonej do sieci OSD, do sieci których są przyłączeni prosumenci zbiorowi lub wirtualni, postępują zgodnie z dotychczasowymi zasadami, w tym dotyczącymi prosumentów energii odnawialnej.

Ust. 5c reguluje sposób, w jaki bilansuje się ilość energii w celu przekazania danych o ilości zbilansowanej energii przez OSD do sprzedawcy za pośrednictwem CSIRE, jeżeli prosument wirtualny jest jednocześnie prosumentem indywidualnym lub zbiorowym lub prosument wirtualny jest jednocześnie prosumentem indywidualnym lub zbiorowym. W takim przypadku, zgodnie z dotychczasowymi zasadami z art. 4 ust. 2c pkt 3 i 4, najpierw następuje bilansowanie prosumenta indywidualnego, następnie wynik tego bilansowania bilansuje się z energią pobraną jako prosument zbiorowy lub wirtualny, a następnie wynik bilansowania prosumenta zbiorowego bilansuje się z energią pobraną jako prosument wirtualny.

Przykładowo, jeżeli prosument jest jednocześnie prosumentem indywidualnym (PI), prosumentem zbiorowym (PZ) i prosumentem wirtualnym (PW):

bilansowanie PI: 10 kWh (energia pobrana jako PI) - 2kWh (energia wprowadzona jako PI) = 8 kWh, następnie

bilansowanie PZ: 8 kWh (wynik bilansowania PI) - 3 kWh (energia wprowadzona jako PZ) = 5 kWh, następnie:

bilansowanie PW: 5 kWh (wynik bilansowania PZ) - 7 kWh (energia wprowadzona jako PW) = -2 kWh

Z tego wynika, że prosument, po potrójnym zbilansowaniu, wprowadził w danej godzinie do sieci 2 kWh energii i to na podstawie tych danych sprzedawca dokonuje jego rozliczenia. Innymi słowy, w tej godzinie sprzedawca nie nalicza opłat z tytułu zakupu energii elektrycznej, powiększa depozyt o wartość pieniężną tych 2 kWh (jednak w przypadku, gdy wprowadzenie energii nastąpiło na etapie prosumenta indywidualnego, korzystającego z opustów, energia sumarycznie zbilansowana wprowadzona na tym etapie jest zaliczana na rzecz odebrania w ramach opustów, a nie depozytu; jedynie energia elektryczna wprowadzona na etapie prosumenta indywidualnego w net-billingu, a także prosumenta zbiorowego i prosumenta wirtualnego zasila depozyt), natomiast OSD nalicza obszary dystrybucyjne od 5 kWh (czyli nie uwzględniając w ich ramach energii zbilansowanej przez prosumenta indywidualnego i zbiorowego).

Zgodnie z doprecyzowanym ust. 6 OIRE udostępnia sprzedawcy dane, wprowadzone uprzednio przez OSD, zgodnie z zasadami opisanymi powyżej. CSIRE musi być dostosowane do przyjmowania tych danych. W przypadku łączenia różnych rodzajów prosumentów sprzedawca rozlicza prosumenta na podstawie danych zbilansowanych dla ostatniego prosumenta, z wyjątkiem sytuacji, gdy prosument indywidualny jest w systemie opustów, wtedy „wyciąga się go przed nawias” i rozlicza jako pierwszego, na podstawie danych zbilansowanych dla niego, a dopiero później kolejnych prosumentów zgodnie z wyżej opisanymi zasadami.

Wypełnienie luk prawnych

Projekt wypełnia także zidentyfikowane luki prawne. Po pierwsze do ustawy OZE dodaje się art. 5 ust. 1d. Ma on na celu doprecyzowanie, że w przypadku małej instalacji lub instalacji odnawialnego źródła energii, z której przynajmniej część energii jest przypisywana prosumentom, wpis do rejestru lub koncesję powinien uzyskać lub posiadać (jeżeli instalacja

już funkcjonuje) dla danej instalacji jeden z podmiotów będących prosumentem, reprezentantem, właścicielem lub zarządcą instalacji. Dodatkowo przepis przewiduje odpowiednie stosowanie przepisów dotyczących rejestru Małych Instalacji OZE lub koncesji. Możliwość odpowiedniego stosowania ma na celu wyeliminowanie potencjalnych wątpliwości w interpretacji, np. dotyczące statusu wytwórcy w przypadku zarządcy instalacji, w której 100 % udziałów we własności i energii posiadają prosumenci zbiorowi lub prosumenci wirtualni, czy dotyczące odpowiedniego tytułu prawnego (którym może być również umowa międzyprosumencka, porozumienie z właścicielem i zarządcą lub inne umowy dot. obsługi instalacji OZE).

Zmiana w art. 4a ust. 7 pkt 1 ustawy OZE doprecyzowuje, że tytułem prawnym może być sama umowa między prosumentami lub porozumienie z właścicielem lub zarządcą instalacji OZE. O ile tytuł prawny z definicji może obejmować umowę z art. 4a ust. 1 ustawy OZE lub porozumienie z art. 4a ust. 4, to niniejsze doprecyzowania mają na celu rozwianie wątpliwości wśród zainteresowanych tą instytucją.

Zmiana w art. 5 ust. 1b ma na celu doprecyzowanie, że w przypadku, gdy umowa o przyłączenie jest już podpisana, np. dla istniejącej instalacji, która ma zacząć być wykorzystywana w ramach instytucji prosumentów wirtualnych, wniosek do OSD dotyczy zmiany tej umowy. OSD ma obowiązek zawrzeć nową umowę, która będzie dostosowana do obsługi tych prosumentów.

Projekt wprowadza również zmianę w definicji prosumenta wirtualnego (aby usunąć wątpliwość dotyczącą możliwości wykorzystania w tej formule instalacji OZE na budynkach wielolokalowych, przyłączonych do ich instalacji elektrycznych), precyzuje zasady przypisywania energii z instalacji OZE rozliczanej w formułach wielu rodzajów prosumentów i odracza, do dnia 1 października 2025, wejście w życie przepisów dotyczących rozliczania prosumentów w ramach jednego PPE, jeżeli jednym z nich jest prosument wirtualny, celem zapewnienia większej ilości czasu na dostosowanie systemów.

Zgodnie z art. 10 projektu ustawy proponuje się, aby weszła ona w życie po upływie 3 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów, dla których proponuje się dłuższe *vacatio legis*, skorelowane z wejściem w życie przepisów zmienianych przez te regulacje. Skrócenie *vacatio legis* ustawy jest konieczne i nie narusza zasady demokratycznego państwa prawnego. Po pierwsze jest to niezbędne, aby projektowane rozwiązania mogły w ogóle zadziałać (zgodnie z zasadami techniki legislacyjnej zmiana terminu wejścia w życie danego przepisu musi nastąpić przed nastąpieniem tego terminu, zaś takie regulacje zawiera projektowana ustawa). Po drugie, zgodnie z projektowanymi przepisami, określone podmioty, aby rozpocząć działalność w

ramach CSIRE w pierwszym przewidzianym terminie, tj. dnia 1 lipca 2025 r., muszą odpowiednio wcześniej złożyć w tym celu oświadczenie. Skrócenie *vacatio legis* ma na celu umożliwienie im skorzystania z tego uprawnienia.

Projekt ustawy nie jest objęty prawem Unii Europejskiej.

Projekt ustawy nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt ustawy nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Projekt ustawy nie zawiera wymogów nakładanych na usługodawców, podlegających notyfikacji, o której mowa w art. 15 ust. 7 i art. 39 ust. 5 dyrektywy 2006/123/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 grudnia 2006 r. dotyczącej usług na rynku wewnętrznym (Dz. Urz. UE L 376 z 27.12.2006, str. 36).

Projekt nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej i nie wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Agnieszka Głowacka – Departament Elektroenergetyki, Ministerstwo Klimatu i Środowiska agnieszka.glowacka@klimat.gov.pl, 22 369 16 76	Data sporządzenia 17.04.2025 r. Źródło Inicjatywa własna Nr w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów UD188
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Centralny system informacji rynku energii (CSIRE) to system informacyjny do przetwarzania informacji rynku energii na potrzeby realizacji jego procesów oraz wymiany informacji między użytkownikami systemu elektroenergetycznego. Termin uruchomienia systemu wyznaczono na dzień 1 lipca 2025 r. Powołano także operatora informacji rynku energii (OIRE) odpowiedzialnego za budowę, uruchomienie i zarządzanie CSIRE. Funkcję tę powierzono spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Uruchomienie CSIRE to wprowadzenie nowego, w pełni zdigitalizowanego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce. Stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie, w którego realizację zaangażowani są OIRE, operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) oraz przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną. Zakres zmian obejmuje dostosowanie realizacji procesów rynku energii do Standardów Wymiany Informacji CSIRE określonych przez OIRE, dostosowanie systemów informatycznych OSD i przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną do nowego modelu realizacji procesów i komunikacji z CSIRE, ujednolicenie informacji rynku energii w celu zasilania nimi CSIRE oraz przeprowadzenie migracji danych do CSIRE.

W ostatnich miesiącach wpływają sygnały od uczestników rynku wskazujące, że ze względu na złożoność procesu wdrożeniowego nie jest możliwe zapewnienie technicznych warunków dla wymiany danych w pełnym zakresie w wyznaczonym ustawowo terminie, w szczególności z uwagi na małą liczbę wykonawców systemów informatycznych na rynku polskim, którzy mogą podjąć się wykonania i dostosowania systemów informatycznych OSD i przedsiębiorstw obrotu energią elektryczną do wymogów określonych przez OIRE.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Rekomendowanym rozwiązaniem jest umożliwienie etapowego przystępowania poszczególnych kategorii użytkowników rynku energii do realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE. Proces ten ma się odbywać w zależności od wielkości podmiotu – począwszy od lipca 2025 r. do października 2026 r. przystępowanie do CSIRE będzie następować zgodnie z następującym harmonogramem:

- 1) 1 lipca 2025 r. – uruchomienie CSIRE, okno 1 opcjonalne dla użytkowników uprawnionych;
- 2) 1 marca 2026 r. – okno 2 opcjonalne dla użytkowników uprawnionych;
- 3) 1 lipca 2026 r. – okno 3 opcjonalne dla użytkowników uprawnionych;
- 4) 19 października 2026 r. – ostateczny termin przystąpienia do CSIRE dla wszystkich użytkowników, w tym dla użytkowników uprawnionych, którzy nie skorzystali z wcześniejszych okien opcjonalnych.

Użytkownikami uprawnionymi, uzyskującymi możliwość wyboru terminu, są podmioty o liczbie punktów poboru energii przyłączonych do ich sieci nie większej niż 100 000, tj. operatorzy systemu dystrybucyjnego niepodłączeni do sieci przesyłowej (OSDn), przy czym jest to wybór pozostawiony do ich decyzji opartej na analizie biznesowej oraz ocenie stopnia gotowości danego podmiotu do funkcjonowania z wykorzystaniem CSIRE.

Jednocześnie projekt określa datę 19 października 2026 r. jako ostateczny termin rozpoczęcia realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE przez wszystkie podmioty, niezależnie od liczby posiadanych punktów poboru energii.

W projektowanej ustawie przewidziano utrzymanie terminu wdrożenia przepisów dotyczących prosumenta wirtualnego, przy umożliwieniu jego funkcjonowania w okresie przejściowym do dnia 19 października 2026 r. na obszarze działania tego samego OSD. Ograniczenie to zostanie zdjęte z dniem 20 października 2026 r.

Uregulowano także związane z wprowadzeniem CSIRE kwestie skrócenia czasu przeprowadzenia zmiany sprzedawcy do 24 godzin oraz przejścia na nowy, korzystniejszy dla odbiorcy, model sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej, umożliwiając odbiorcy końcowemu skorzystanie z tych rozwiązań odpowiednio do wejścia użytkowników do CSIRE według okien czasowych. Proponowane przepisy umożliwią stopniowe rozpoczęcie przez operatorów systemów dystrybucyjnych i sprzedawców energii elektrycznej realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE, po jego technicznym uruchomieniu w lipcu 2025 r. Zadbano przy tym o to, aby został dotrzymany termin 1 lipca 2025 r. jako moment produkcyjnego uruchomienia

CSIRE przez OIRE. Zapewni to realizację kamienia milowego Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności (KPO) G21G przewidzianą na III kwartał 2025 r. Pozostawienie przepisów dotyczących wdrożenia CSIRE w dotychczasowym brzmieniu, zgodnie z sygnałami płynącymi od uczestników zaangażowanych w ten proces wskazującymi na brak możliwości uruchomienia w pełnym zakresie nowego modelu od dnia 1 lipca 2025 r., zagrażałoby bezpieczeństwu wymiany informacji rynku energii. Wobec zidentyfikowanej potrzeby uelastycznienia terminów wprowadzenie regulacji ustawowej jest jedynym sposobem umożliwiającym osiągnięcie zamierzonego celu.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Nie dotyczy, zważywszy, że projektowana ustawa nie wprowadza nowego rozwiązania, a jedynie doprecyzowuje terminy rozpoczęcia realizacji przez uczestników rynku energii elektrycznej zadań za pośrednictwem CSIRE.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Odbiorcy energii elektrycznej	ok. 17,5 mln, w tym 16,2 mln odbiorców w taryfie G (w tym ok. 15,2 mln odbiorców w gospodarstwach domowych)	Sprawozdanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) za 2023 r.	Zminimalizowanie ryzyka utrudnień związanych z przechodzeniem na nowy model wymiany informacji rynku energii.
Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną	ok. 400	Rejestr Prezesa URE	Zapewnienie niezbędnego czasu na przeprowadzenie wymaganych zmian i testów w systemach współpracujących z CSIRE oraz na przygotowanie organizacji uczestników rynku do nowego modelu i przeprowadzenia migracji danych do CSIRE.
Operatorzy systemów elektroenergetycznych	ok. 200	Rejestr Prezesa URE	Zapewnienie niezbędnego czasu na przeprowadzenie wymaganych zmian i testów w systemach współpracujących z CSIRE oraz na przygotowanie organizacji uczestników rynku do nowego modelu i przeprowadzenia migracji danych do CSIRE. Przeliczanie danych dotyczących prosumentów wirtualnych w ich systemach wewnętrznych, od dnia 2 lipca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r.
Operator informacji rynku energii	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.)	Zapewnienie niezbędnego czasu na przeprowadzenie wymaganych zmian i testów w systemach współpracujących z CSIRE oraz na przygotowanie organizacji uczestników rynku do nowego modelu i przeprowadzenia migracji danych do CSIRE, a także dodatkowe koszty związane z powyższymi działaniami. Przystosowanie CSIRE do dokonywania obliczeń na potrzeby prosumentów zbiorowych i wirtualnych od dnia 20 października 2026 r.
Odbiorcy i wytwórcy energii elektrycznej potencjalnie zainteresowani instytucją prosumenta	Ok. 17,5 mln, w tym 16,2 mln odbiorców w taryfie G (w tym 15,2 mln odbiorców w	Sprawozdanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) za 2023 r.	Umożliwienie planowego wejścia w życie przepisów o prosumencie wirtualnym z dniem 2 lipca 2025 r. w

wirtualnego, w tym prosumenta wirtualnego w ramach różnych OSD	gospodarstwach domowych) i 1,3 mln odbiorców w taryfie C, 1,4 mln prosumentów indywidualnych, 5,7 tys. małych instalacji, ok. 1,1 tys. koncesji na wytwarzanie w dużych instalacjach		przypadku prosumentów funkcjonujących na obszarze działania tego samego OSD, przesunięcie wejścia w życie tych przepisów na dzień 20 października 2026 r. w przypadku prosumentów funkcjonujących na obszarze różnych OSD.
--	--	--	--

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248, z późn. zm.) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2024 r. poz. 806), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt został przekazany do konsultacji (14 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
- 2) Towarzystwo Obrotu Energią;
- 3) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
- 4) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej;
- 5) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
- 6) Federacja Konsumentów;
- 7) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 8) Towarowa Giełda Energii;
- 9) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji.

Projekt został przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom:

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
- 2) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
- 3) Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej;
- 4) Prezes Głównego Urzędu Miar.

Wyznaczenie 14 dniowego terminu konsultacji publicznych wynikało z faktu, że sam projekt ma charakter techniczny, a projektowane rozwiązania zostały wypracowane na poziomie ścisłej roboczej współpracy z przedstawicielami wszystkich zaangażowanych w proces wdrażania CSIRE podmiotów, tj. operatorem informacji rynku energii (Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.), Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej zrzeszającym największych operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, Ogólnopolskim Stowarzyszeniem Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej zrzeszającym wielu spośród OSDn będących podmiotami uprawnionymi w świetle projektowanej ustawy, Towarzystwem Obrotu Energią, zrzeszającym sprzedawców energii, w tym przedsiębiorstwa obrotu z 5 największych grup energetycznych, a także w porozumieniu z Prezesem URE. W związku z powyższym termin 14 dni na zgłoszenie ewentualnych dodatkowych uwag jest wystarczający.

Szybkie procedowanie projektowanej ustawy jest oczekiwane przez rynek i interesariuszy ze względu na realizację prac informatycznych i zobowiązania kontraktowe, aby umożliwić uwzględnienie harmonogramu zapewniającego płynne przejście na nowy system dla wszystkich uczestników rynku, przy priorytetowym traktowaniu bezpieczeństwa rozliczeń i obsługi klienta. Ewentualne wydłużenie czasu wprowadzania nowelizacji ustawy bezpośrednio przełożyłoby się na bezpieczeństwo funkcjonowania rynku energii w Polsce i możliwość dotrzymania zaproponowanych w projektowanej ustawie terminów.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, nie podlegał opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt nie podlegał opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców.

Projekt nie podlegał opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostały omówione w raporcie z konsultacji, zawierającym zestawienie przedstawionych stanowisk lub opinii i odniesienie się do nich przez organ wnioskujący, udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Źródła finansowania	Ustawa nie powoduje skutków finansowych dla jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, polegających na zwiększeniu wydatków lub zmniejszeniu dochodów tych jednostek w stosunku do wielkości wynikających z obowiązujących przepisów.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	0						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0						
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	0						
Niemierzalne								

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przesunięcie ostatecznego terminu dołączenia do CSIRE na dzień 19 października 2026 r. dotyczy przede wszystkim największych użytkowników systemu CSIRE, sprzedawców i operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD) skupionych w 5 największych grupach energetycznych. Przesunięcie terminu dołączenia do CSIRE dla tych podmiotów jest związane z największą w ich przypadku skalą wymaganych zmian informatycznych, wdrożeniowych i organizacyjnych, a także z koniecznością synchronizacji systemów informatycznych tych przedsiębiorstw z CSIRE, w takiej skali punktów poboru energii i w jednej dacie. Etapowe dołączanie do CSIRE według zaproponowanego harmonogramu ma na celu zapewnienie uruchomienia systemu w sposób bezpieczny i przewidywalny dla wszystkich uczestników rynku przez zagwarantowanie czasu wymaganego dla tego typu wdrożeń. W ujęciu niepieniężnym projektowana optymalizacja harmonogramu CSIRE pozostaje neutralna dla bezpieczeństwa rozliczeń i wymiany informacji dla wszystkich podmiotów rynku energii, (w tym dużych, średnich, małych przedsiębiorstw, odbiorców w gospodarstwach domowych), dla obsługi klientów oraz dla realizacji procesu transformacji energetycznej i osiągnięcia celów klimatycznych. Projektowana zmiana zwiększy bezpieczeństwo przeprowadzenia procesu standaryzacji wymiany informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej między wszystkimi podmiotami rynku energii. Przyczyni się tym samym do wzrostu bezpieczeństwa funkcjonowania rynku energii w Polsce, w tym bezpieczeństwa rozliczania i obsługi klienta. Jednocześnie nie stanie na przeszkodzie w korzystaniu z nowych form udziału w rynku energii, takich jak taryfy z ceną dynamiczną energii elektrycznej, instytucje prosumenta wirtualnego, spółdzielni energetycznej i społeczności energetycznej czy z usług elastyczności, jak również coraz szerszemu stosowaniu nowych rozwiązań wspomagających efektywne korzystanie przez odbiorców z energii i obniżenie kosztu jej zużycia, takich jak np. infrastruktura sieci domowej. Do czasu pełnego przejścia na nowy model wymiany danych odbiorcy utrzymają dostęp do swoich danych pomiarowych przez platformy elektroniczne operatorów. W ujęciu finansowym, od momentu uruchomienia systemu CSIRE, rozliczenia między poszczególnymi użytkownikami systemu będą się odbywać w oparciu o dane pomiarowe zarejestrowane w systemie CSIRE. W przypadku braku przesunięcia terminu uruchomienia CSIRE zakładającego etapowe przystępowanie podmiotów z dniem 1 lipca 2025 r. mogłoby nastąpić brak możliwości sprawnego rozliczania sprzedawców i operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD i OSDn) z odbiorcami energii, tj. może nastąpić wstrzymanie usług fakturowania sprzedaży energii i usług dystrybucji. Projektowane przepisy precyzują, że – po pierwsze – od dnia 20 października 2026 r. operator informacji rynku energii, za pomocą centralnego systemu informacji rynku energii i na podstawie danych zarejestrowanych w tym systemie, będzie określać ilość energii elektrycznej wytworzonej przez prosumenta zbiorowego energii odnawialnej i prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, a następnie udostępniać OSD te dane przypisane do punktów poboru energii prosumentów znajdujących się na obszarze działania tych OSD. Po drugie, w związku z przesunięciem powszechnego wykorzystania CSIRE do dnia 19 października 2026 r., dane przeliczone przez OSD będą przekazywane sprzedawcom i prosumentom wirtualnym w dotychczasowym trybie, czyli bilateralnie. Należy podkreślić, że tego rodzaju tryb przekazywania danych jest stosowany obecnie. Projektowane przepisy pozytywnie wpłyną na podmioty zainteresowane skorzystaniem z instytucji prosumenta wirtualnego, funkcjonującego na obszarze działania tego samego OSD. Projekt gwarantuje, że ta możliwość będzie dostępna od dnia 2 lipca 2025 r., jak również precyzuje przepisy, które wymagały dodatkowego uszczegółowienia. W przypadku podmiotów, które są zainteresowane skorzystaniem z instytucji prosumenta wirtualnego funkcjonującego na obszarze działania różnych OSD, będzie konieczne odroczenie tych aktywności do dnia 20 października 2026 r. Przesunięcie to wynika z faktu, że tego rodzaju prosumenci będą obsługiwani za pośrednictwem CSIRE. Stosowanie CSIRE niesie w tym zakresie korzyści polegające na standaryzacji danych i ułatwieniu wyliczania i przekazywania
---	---

niezbędnych danych między różnymi OSD, a także między nimi a właściwymi sprzedawcami, wytwórcami i odbiorcami energii. Należy podkreślić, że potencjalnie negatywny wpływ odroczenia części funkcjonalności CSIRE i prosumenta wirtualnego na podmioty zainteresowane korzystaniem z tej instytucji został ograniczony przez wejście w życie przepisów umożliwiających funkcjonowanie prosumentów wirtualnych na obszarze tego samego OSD, bez wykorzystania CSIRE, od dnia 2 lipca 2025 r. Podmioty biznesowe i komercyjne mogą bowiem kontynuować prowadzone przez siebie inwestycje, a następnie włączyć w system rozliczeń klientów, którzy posiadają miejsce dostarczania energii na terenie tego samego OSD, co instalacja OZE. Z dniem 20 października 2026 r. tak rozpoczęta działalność może być systematycznie rozszerzana na klientów z obszarów innych OSD. Prognozuje się, że tego rodzaju strategia nie będzie miała szerokiego zastosowania do klientów niebiznesowych lub niekomercyjnych, np. osób indywidualnych, spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych, natomiast w takich przypadkach potrzeba działania na obszarach różnych OSD będzie naturalnie mniejsza (np. dom i działka często będą na terenie tego samego OSD, podobnie jak budynki wielolokalowe w miastach, gdzie instalacja z jednego budynku ma dostarczać energię na potrzeby drugiego budynku).	
8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu	
☐ nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	☐ tak ☐ nie ☒ nie dotyczy
zmniejszenie liczby dokumentów zmniejszenie liczby procedur ☐ skrócenie czasu na załatwienie sprawy ☐ inne:	☒ zwiększenie liczby dokumentów ☐ zwiększenie liczby procedur ☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy ☐ inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	☒ tak ☐ nie ☐ nie dotyczy
Komentarz: Projektowane przepisy nakładają na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w którego sieci jest mniej niż 100 000 punktów poboru energii, obowiązek złożenia OIRE oświadczenia o gotowości do rozpoczęcia realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE i zamieszczenia informacji o treści odpowiadającej oświadczeniu na swojej stronie internetowej – elektroniczny obieg dokumentów.	
9. Wpływ na rynek pracy	
Brak przewidywanego wpływu na rynek pracy.	
10. Wpływ na pozostałe obszary	
☐ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	☐ demografia ☐ mienie państwowe ☐ inne:
☒ informatyzacja ☐ zdrowie	
Omówienie wpływu	Proponowane przepisy mają na celu zapewnienie sprawnego przejścia na w pełni cyfrowy model wymiany informacji rynku energii, bez utrudnień dla uczestników rynku energii.
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego	
Ustawa wejdzie w życie po upływie 3 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów, dla których przewiduje się dłuższe <i>vacatio legis</i> ze względu na zachowanie spójności systemu prawa.	
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?	
Ewaluacja efektów projektów będzie prowadzona na bieżąco, w tym przez pozyskiwanie od OIRE informacji nt. liczby złożonych przez OSD oświadczeń. Nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.	
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)	
Brak.	

RAPORT Z KONSULTACJI

projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii

1. Omówienie wyników przeprowadzonych konsultacji publicznych i opiniowania

Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248, z późn. zm.) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2024 r. poz. 806), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt został przekazany do konsultacji publicznych w dniu 6 lutego 2025 r. z terminem zgłaszania uwag w ciągu 14 dni do następujących podmiotów:

- 1) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
- 2) Towarzystwo Obrotu Energią;
- 3) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
- 4) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej;
- 5) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
- 6) Federacja Konsumentów;
- 7) Polski Komitet Energii Elektrycznej;
- 8) Towarowa Giełda Energii;
- 9) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji.

Projekt został przekazany do zaopiniowania w dniu 6 lutego 2025 r. z terminem zgłaszania uwag w ciągu 14 dni następującym podmiotom:

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
- 2) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
- 3) Prezes Prokuratury Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej;
- 4) Prezes Głównego Urzędu Miar.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, projekt nie podlegał opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe.

Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt nie podlegał opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców.

Projekt nie podlegał opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. z 2024 r. poz. 949).

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie został przekazany do opiniowania przez RDS.

Uwagi do projektu w ramach konsultacji publicznych zgłosiły następujące podmioty:

- 1) Energy Solution sp. z o.o.;
- 2) ESV S.A.;
- 3) InRES sp. z o.o.;
- 4) Zarządca Rozliczeń S.A.;
- 5) Towarzystwo Obrotu Energią;
- 6) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
- 7) PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE S.A.);
- 8) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.);
- 9) TAURON Polska Energia S.A.;
- 10) ORLEN S.A.;
- 11) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE);
- 12) osoba fizyczna.

Uwagi do projektu w ramach opiniowania zgłosiły następujące podmioty:

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
- 2) Prezes Głównego Urzędu Miar.

Szczegółowe uwagi ww. podmiotów oraz stanowisko organu wnioskującego do uwag stanowią załącznik do niniejszego raportu.

2. Przedstawienie wyników zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji albo uzgodnienia projektu z właściwymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym

Projekt nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

3. Wskazanie podmiotów, które zgłosiły zainteresowanie pracami nad projektem w trybie przepisów o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, wraz ze wskazaniem kolejności dokonania zgłoszeń albo informacja o ich braku.

Nie odnotowano zgłoszeń zainteresowanych podmiotów w trybie przepisów o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa.

Załączniki:

Tabele uwag z konsultacji publicznych i opiniowania wraz ze stanowiskiem organu wnioskującego

Uwagi
do projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii
(nr UD188 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
Uwagi do projektu Ustawy					
1	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 1 i 2 (dodawany art. 3 pkt 5 i art. 7 ust. 5)	Uzasadnienie do projektu ustawy (pkt 4 „Wypełnienie luk prawnych”) wskazuje, że „<i>„dodanie do ustawy OZE art. 3 pkt 5 oraz art. 7 ust. 5 ma na celu wypełnienie luki związanej prosumentami zbiorowymi i wirtualnymi, będącymi jednocześnie przedsiębiorcami. W przypadku, gdy inny podmiot posiada koncesję lub wpis, prosument wirtualny nie musi ich uzyskiwać.(...)”</i> Zgodnie z definicjami art. 2 pkt 27a, 27b i 27c ustawy OZE, prosumentem [odpowiednio] energii odnawialnej/ wirtualnym energii odnawialnej/zbiorowym energii odnawialnej jest odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby [odpowiednio] w mikroinstalacji/małej instalacji/w instalacji oze przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, na warunkach wskazanych w ww. definicjach. Wprowadzona do porządku prawnego definicja prosumenta oznacza, że prosumentem może być odbiorca końcowy który co do zasady nie wykonuje działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii bowiem wytworzoną energię może zużyć wyłącznie na własne potrzeby (odrębną kwestą jest sposób rozliczania nadwyżek wprowadzonych do sieci dystrybucyjnej), czyli jako prosument nigdy nie uzyska statusu przedsiębiorstwa energetycznego i tym samym nigdy w tym zakresie nie obejmie go obowiązek uzyskania stosownej koncesji lub wpisu. Przepisy art. 3 i art. 7 ustawy OZE ustalają zasadę ogólną, zgodnie z którą podjęcie i wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z oze wymaga uzyskania koncesji/wpisu do rejestru i jednocześnie wskazują jaki podmiot prowadzący taką działalność został zwolniony z tego obowiązku. Tym samym wprowadzenie proponowanych uzupełnień do art. 3 i art. 7 ustawy OZE, może sugerować, że prosument		Uwaga uwzględniona Dodatkowo wyjaśniam, że uwzględniając uwagę InRES sp. z o.o., w art. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (dalej: ustawa OZE) dodaje się ust. 1d, który precyzuje, jakie podmioty powinny posiadać wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1 tej ustawy, lub koncesję.

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

			prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, przy czym uzyskał zwolnienie z obowiązku uzyskania stosownej koncesji/wpisu. Wobec powyższego proponuje się usunięcie projektowanego art. 3 pkt 5 i art. 7 ust. 5 ustawy oze.		
2	PSE S.A.	Art. 1 pkt 3 dotyczący art. 4 ust. 2a pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881)	W wyniku nakładających się nowelizacji w różnych ustawach, może zaistnieć trudność z ustaleniem obowiązującej normy w odniesieniu do dodawanego pkt 3, gdyż został on już dodany art. 7 pkt 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. (Dz.U.2021 poz. 1093 z późn. zm.), która zmienia przepis art. 4 ust. 2a od 1 lipca 2025 r. W celu uniknięcia wątpliwości zmiana powinna obejmować albo brzmienie art. 4 ust. 2a pkt 3 w ustawie o odnawialnych źródłach energii (po jego wejściu w życie) albo brzmienie tego przepisu w przepisie wprowadzającym go tj. w art. 7 pkt 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r.	-	Uwaga wyjaśniona Projektowane brzmienie jest rozwiązaniem poprawnym mając na uwadze planowane przez projektodawcę następstwo przepisów. Mianowicie, dodawany w ustawie o odnawialnych źródłach energii w art. 4 w ust. 2a w pkt 2 pkt 3 wejdzie w życie 2 lipca 2025. Natomiast wskazany w uwadze art. 7 pkt 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r., zgodnie z projektowanymi zmianami w przepisie o wejściu w życie, wejdzie w życie 20 października 2026 r. i nada tej jednostce redakcyjnej nowe brzmienie, które będzie brzmieniem docelowym (przepis ten wejdzie w życie również w brzmieniu wielokrotnie zmienianym, w tym niniejszym projektem). Należy jednak zauważyć, że w ustawie z 2021 r. jego polecenie nowelizacyjne brzmi „otrzymuje brzmienie” a nie „dodaje się”, zatem chronologia przepisów zostanie zachowana, gdyż regulacja ta nada nowe brzmienie wprowadzanemu niniejszą ustawą do ustawy o odnawialnych źródłach energii art. 4 ust. 2a pkt 3. W praktyce, pkt 3 dodawany w ustawie OZE będzie przepisem o charakterze epizodycznym, jednak z uwagi na skomplikowanie regulacji, na fakt, że w przepisach dot. rozliczeń prosumentów w ustawie OZE funkcjonują również

					przepisy o charakterze epizodycznym, projektodawca zdecydował się na zastosowanie zaprezentowanego rozwiązania. Ponieważ uwaga ma charakter legislacyjny, w przypadku wątpliwości zgłaszanych przez Rządowe Centrum Legislacji, przepis zostanie dopracowany na komisji prawniczej.
3	InRES sp. z o.o.	Art. 1 pkt 5 projektu ustawy w zakresie propozycji dodania w ust. 1d po ust. 1c w art. 5 ustawy zmienianej	Istniejące przepisy dotyczące uzyskiwania wpisu do rejestru MIOZE lub koncesji zakładają funkcjonowanie jedynie takiego stanu faktycznego, w którym zarówno wytwórcą, jak i podmiotem wpisanym do rejestru MIOZE lub posiadaczem koncesji jest jeden i ten sam podmiot. Podmiot taki musi spełnić szereg wymogów ustawowych w celu uzyskania w/w statusu, m. in. w zakresie posiadania tytułu prawnego do eksploatowanej instalacji OZE (vide art. 9 ust. 1 b). W przypadku konstrukcji prosumenta wirtualnego mamy do czynienia z sytuacją, kiedy to wytwórcą z prawnego punktu widzenia jest dany prosument wirtualny (co wynika z definicji ustawowej prosumenta wirtualnego), który to m. in. jest zobowiązany do posiadania tytułu prawnego do eksploatowanej instalacji OZE (vide art. 4a ust. 7 pkt 1), zaś podmiotem odpowiedzialnym za zarządzanie instalacją może być zarządca instalacji lub reprezentant prosumenta wirtualnego. Jednocześnie proponowane zmiany w art. 1 pkt 1 w zw. z pkt art. 1 pkt 2 projektu ustawy zakładają, że prosumenci wirtualni prowadzący działalność gospodarczą nie są zobowiązani do posiadania wpisu do rejestru MIOZE/koncesji w sytuacji, kiedy wpis do rejestru MIOZE/koncesję w zakresie tej instalacji posiada inny podmiot (na przykład zarządca instalacji lub reprezentant prosumentów).	W art. 1 pkt 5, po lit. a dodaje się lit. aa: <i>„po ust. 1c dodaje się ust. 1d: W przypadku podmiotów, o których mowa w ust. 1b lub ust. 1c, przepisy art. 3 oraz art. 7-18 stosuje się odpowiednio.</i>	Uwaga uwzględniona Przepis zostanie wprowadzony w zmodyfikowanym brzmieniu, jednak jego cel zostanie zachowany.

			Obecne przepisy nie przewidują istnienia stanu faktycznego, w którym dochodzi do rozdzielenia funkcji wytwórcy (prosument wirtualny) z funkcją posiadacza wpisu do rejestru MIOZE/koncesji (zarządca instalacji lub reprezentant prosumentów wirtualnych). W związku z powyższym, zasadne jest dodanie przepisu umożliwiającego organom regulacyjnym dopasowanie wymogów stawianych podmiotom podlegającym wpisowi do MIOZE/koncesji w ramach konstrukcji prosumenta wirtualnego poprzez umożliwienie tym podmiotom odpowiednie stosowanie przepisów dotyczących wpisu do MIOZE/koncesji do innych stanów faktycznych, niż ten wprost przewidziany w obecnych przepisach.		
4	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 5 lit. a (w art. 5 ust. 1b)	Proponowana zmiana sankcjonuje możliwość wykorzystania na potrzeby prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego istniejącej instalacji OZE. W projektowanych przepisach brakuje natomiast jednoznacznego rozstrzygnięcia, czy każda istniejąca instalacja OZE może być wykorzystana w ten sposób. W szczególności nie jest określone czy funkcjonująca dotychczas mikroinstalacja, która rozliczana jest w ramach prosumenta indywidualnego (w systemie net-metering albo net-billing) może być wykorzystana w ramach prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego. W przypadku dopuszczenia takiej możliwości powstaje wątpliwość, w jaki sposób powinno następować rozliczenie przez sprzedawcę takiego prosumenta, który dotychczas był rozliczany jako prosument indywidualny, a po zmianie będzie również prosumentem zbiorowym lub prosumentem wirtualnym. W szczególności wątpliwość ta będzie miała miejsce w przypadku, gdy dotychczas prosument rozliczany był w systemie net-metering, a jako nowy prosument zbiorowy lub prosument wirtualny powinien być zastosowany system rozliczeń net-billing. Wobec powyższego proponuje się, aby możliwość wykorzystania na potrzeby prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego istniejącej instalacji OZE nie miała zastosowania do mikroinstalacji dotychczas wykorzystywanych potrzeby prosumenta indywidualnego. Alternatywnie - jeżeli taka możliwość zostałaby dopuszczona - należy wprowadzić przepisy określające, że taki prosument będzie traktowany jako prosument zbiorowy lub prosument wirtualny i rozliczany w systemie net-billing (tj. rezygnuje z rozliczenia, które dotychczas mu przysługiwało jako prosument indywidualny).	w ust. 1b kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „przy czym, w przypadku, gdy umowa o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej dla danej instalacji jest już zawarta, reprezentant prosumentów składa wniosek o zmianę tej umowy w celu umożliwienia rozliczeń prosumentów zbiorowych energii odnawialnej lub prosumentów wirtualnych energii odnawialnej. Możliwość złożenia wniosku o zmianę umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o którym mowa w zdaniu poprzednim, nie ma zastosowania do mikroinstalacji, która wykorzystywana jest przez prosumenta energii odnawialnej korzystającego z rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 1 lub la.	Uwaga uwzględniona częściowo Dotychczasowe przepisy, zostały wprowadzone do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dalej: ustawa OZE, 1 kwietnia 2022 r., zatem od ponad 3 lat zainteresowane podmioty mogą oczekiwać, że w formule prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego można wykorzystywać istniejące instalacje, w tym instalacje prosumentów indywidualnych. Niniejsza zmiana ma jedynie na celu doprecyzowanie kwestii przyłączeniowych, a nie dotyczy katalogu instalacji, które mogą być wykorzystywane w formule prosumenta zbiorowego lub wirtualnego. Biorąc pod uwagę powyższe, wprowadzenie proponowanego w uwadze ograniczenia w ostatnim momencie przed rozpoczęciem obowiązywania regulacji w zakresie prosumenta wirtualnego stanowiłoby zaskoczenie dla adresatów i mogłoby być dla nich niekorzystne. W okresie vacatio legis wiele zainteresowanych

					podmiotów mogło bowiem podjąć działania i inwestycje, biorąc pod uwagę aktualnie brzmienie przepisów. Jednakże, wychodząc naprzeciw problemowi sygnalizowanemu w uwadze proponuje się, aby w przypadku wykorzystania instalacji prosumenta indywidualnego w formule prosumenta zbiorowego lub wirtualnego, część energii wytworzonej przez prosumenta indywidualnego została pomniejszona o udziały udostępnione innym prosumantom, jednakże przy zachowaniu dotychczasowych zasad rozliczeń prosumenta indywidualnego. W związku z tym, uwaga została uwzględniona w zakresie uzupełnienia projektu o postulowane przepisy precyzujące sposób przypisywania energii z instalacji w sytuacji, gdy korzystają z niej prosumenci różnych rodzajów, a także wyeliminowania wątpliwości interpretacyjnych związanych z relacjami pomiędzy definicją prosumenta zbiorowego i wirtualnego. Ze względu na zasadę ochrony praw nabytych uwaga nie została uwzględniona w zakresie pozbawiania dotychczasowych prosumentów prawa do korzystania z systemu opustów. Jednakże, nowi prosumenci na danej instalacji, tj. zbiorowi lub wirtualni, będą korzystać już wyłącznie z systemu rozliczeń net-billingu.
5	PSE S.A.	Art. 1 pkt 5 lit. c dotyczący art. 5 ust. 5a ustawy z dnia	Za pozyskanie, weryfikację oraz wyznaczenie danych o charakterze pomiarowym, a następnie ich wprowadzenie do CSIRE, odpowiada operator systemu elektroenergetycznego. Rolą CSIRE jest udostępnienie gromadzonych	„5a. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona	Uwaga uwzględniona Biorąc pod uwagę, że wszystkie obliczenia mają być przeprowadzone

		20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881)	danych, w szczególności uprawnionym sprzedawcom energii elektrycznej oraz odbiorcom końcowym. Reguła ta zapewnia spójność oraz elastyczność w zakresie funkcjonowania oraz rozwoju rynku energii elektrycznej, w szczególności w odniesieniu do rozliczania odbiorców końcowych, którzy korzystają z wielu usług (np. prosument indywidualny, prosument wirtualny, prosument zbiorowy) lub świadczą usługi (np. elastyczności albo bilansujące). W przyszłości będzie ona wspierać lokalne dzielenie się energią elektryczną, czy też usługi oparte na DMD (dedicated measurement devices). W ramach zgłaszanej korekty nowelizowanych przepisów została odzwierciedlona wyżej opisana reguła. Proponowane zmiany przepisów są zgodne z propozycją rozwiązania przedstawioną przez Polski Komitet Energii Elektrycznej, Towarzystwo Obrotu Energią, Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej oraz Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., we wspólnym wystąpieniu do MKiŚ pismem z dnia 28 listopada 2024 r.	instalacja odnawialnego źródła energii, określa ilość energii elektrycznej wytworzonej przez prosumenta zbiorowego energii odnawialnej, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 lit. a, i prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b, jako iloczyn ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez instalację odnawialnego źródła energii i udziału, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, wyrażonego w procentach, a następnie przekazuje określone w ten sposób dane dotyczące ilości energii do centralnego systemu informacji rynku energii, przypisując je do odpowiednich punktów poboru energii, o których mowa w ust. 3 pkt 2.”,	przez operatora systemu dystrybucyjnego (dalej: OSD) w ramach posiadanych przez ten podmiot narzędzi, a nie za pomocą CSIRE, przepisy zostały uzupełnione o: a) wskazanie, że to OSD, do sieci którego przyłączona jest instalacja odnawialnego źródła energii (dalej: OZE), przeprowadza operację mnożenia danych o ilości energii przez udziały, b) regulację w zakresie udostępniania przez OIRE do OSD na obszarze działania którego znajdują się miejsce dostarczania energii prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, danych o ilości energii wytworzonej, c) obowiązek przeprowadzenia przez OSD, na obszarze działania którego znajdują się miejsce dostarczania energii przez prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, sumarycznego bilansowania, w tym przy wykorzystaniu danych od innego OSD oraz o doprecyzowanie sposobu realizacji tego obowiązku w przypadku, kiedy w danym PPE jest rozliczanych kilka rodzajów prosumentów, d) obowiązek przekazania do CSIRE danych przed bilansowaniem i po bilansowaniu.
6	PSE S.A. ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 5 lit. d dotyczący art. 5 ust. 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z	Poprawka precyzuje jakim kanałem komunikacyjnym jest przekazywana informacja, tj. za pośrednictwem CSIRE.	d) ust. 6 otrzymuje brzmienie: „6. Operator informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii udostępnia sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, określone zgodnie z ust. 5a dane dotyczące ilości energii	Uwaga uwzględniona Ponadto, biorąc pod uwagę, że dane do systemu wprowadzać będzie OSD, doprecyzowane zostało również, że OIRE udostępnia sprzedawcy dane przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu.

		2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881)		odpowiednio do udziałów, o których mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 lit. a i pkt 3 lit. b, prosumentów zbiorowych energii odnawialnej lub prosumentów wirtualnych energii odnawialnej, którzy zawarli z tym sprzedawcą umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży.”	
7	Energy Solution sp. z o. o.	art. 2. pkt 1 lit a) projektu ustawy odnoszący się do art. 1 pkt 5 lit. b ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.)	W korzyściach dla odbiorcy końcowego opisanych do założeń projektu CSIRE zakłada się możliwość zmiany sprzedawcy energii elektrycznej w terminie 24h. Uchylenie zapisu, który ma wprowadzić 7-dniowy termin dla Operatorów skutkować będzie zachowaniem dalej 21-dniowego terminu. Wnosimy o zachowanie przepisu z ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), ale opóźnienie jego wejścia w życie do momentu realizacji przez Operatorów przepisów z art. 4k.	Pozostawienie art. 1 pkt 5 lit. b ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw	Uwaga nieuwzględniona Wprowadzenie projektowanej zmiany jest konieczne z uwagi na potrzebę korekty omyłki legislacyjnej polegającej na wprowadzeniu w życie w tym samym terminie dwóch regulacji określających różne terminy zmiany sprzedawcy.
8	PSE S.A.	Art. 2 pkt 1 lit. b dotyczący art. 1 pkt 20 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn.	Usunięcie przepisu w konsekwencji zmian wskazanych w uwadze dotyczącej art. 1 pkt 5 lit. c w zakresie art. 5 ust. 5a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881).	Skreśla się lit. b.	Uwaga wyjaśniona Z uwagi na zmianę przepisów, zgodnie z którymi CSIRE będzie służyć jedynie do przekazywania danych, przepis przeformułowano w taki sposób, aby CSIRE pozwalało na przekazywanie danych o energii przed sumarycznym bilansowaniem, jak i o energii po sumarycznym bilansowaniu.

		zm.) dotyczący dodania art. 11z ust. 3a do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. ustawa – Prawo energetyczne (Dz. U. 2024 r. poz. 266 z późn. zm.)			
9	PSE S.A.	Art. 2 pkt 3 dotyczący art. 20a ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.)	Etapowe uruchamianie nowego modelu wymiany informacji za pośrednictwem CSIRE ma za zadanie wspierać bezpieczne i skuteczne wdrożenie nowych rozwiązań. Jego istotnym elementem są terminy, w których poszczególne podmioty będą przystępować do CSIRE (tzw. „okna wdrożeniowe”). Ich liczba z jednej strony tworzy ramy dla zwiększania zakresu podmiotów korzystających z CSIRE, a z drugiej strony ma wpływ na złożoność techniczną i organizacyjną oraz aspekt finansowy wdrożenia. W związku z tym uzasadnione jest zawarcie w przepisach liczby „okien wdrożeniowych” dostosowanej do faktycznych potrzeb podmiotów rynkowych. PSE S.A. w toku prowadzonych prac projektowo-wdrożeniowych, na podstawie konsultacji z przedstawicielami Ogólnopolskiego Stowarzyszenia Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej (OSDnEE), stwierdziły, że uzasadniona jest rezygnacja z „okna wdrożeniowego” przypadającego na termin 1 października 2025 r. Główną tego przesłanką jest okoliczność, że okno to przypada na krótko po pierwszym uruchomieniu CSIRE (1 lipca 2025 r.), a ponadto poprzedza je okres wakacyjny. W związku z tym użyteczność tego okna będzie z dużym prawdopodobieństwem silnie ograniczona, przy jednoczesnej konieczności zapewnienia jego pełnej obsługi organizacyjno-finansowej. Proponowane odstępianie od drugiego „okna wdrożeniowego” było konsultowane również z PTPiREE oraz TOE, uzyskując wsparcie w związku z możliwością zintensyfikowania dzięki temu prac w zakresie testowania nowych rozwiązań przez podmioty przygotowujące się do wdrożenia procesów CSIRE.	„Art. 20a. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w którego sieci jest mniej niż 100 000 punktów poboru energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy zmienianej w art. 1, zwanych dalej „punktami poboru energii”, składa operatorowi informacji rynku energii oświadczenie o gotowości do rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, w jednym z następujących terminów: 1) 1 lipca 2025 r., albo 2) 1 marca 2026 r., albo 3) 1 lipca 2026 r. – oraz zamieszcza informację o treści odpowiadającej oświadczeniu na swojej stronie internetowej.”.	Uwaga uwzględniona
10	PSE S.A.	Art. 2 pkt 3 dotyczący art. 20a ust. 3 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy –	Poprawka ma na celu dostosowanie terminu składania oświadczeń do terminów poszczególnych okien wdrożeniowych. Ze względu na trwające jeszcze prace nad ustawą, pierwszy termin na złożenie oświadczeń powinien być uzależniony od daty wejścia w życie nowelizacji. Kolejne terminy powinny zapewnić odpowiedni czas na przygotowanie się zarówno OIRE, sprzedawców energii elektrycznej, jak również podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, do rozpoczęcia	„3. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1, składa się jednorazowo, w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez operatora informacji rynku	Uwaga uwzględniona

		Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.)	realizacji procesów za pośrednictwem CSIRE, co determinuje termin przystąpienia do CSIRE danego OSD. Informacja przekazana z odpowiednim wyprzedzeniem pozwoli określić skalę zadań w danym „oknie wdrożeniowym”, zorganizować poprawnie migrację inicjalną danych oraz obsługę procesu dołączania do CSIRE nowych podmiotów. Proponowane zmiany przepisów zostały pozytywnie skonsultowane z przedstawicielami Towarzystwa Obrotu Energią, Ogólnopolskiego Stowarzyszenia Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej oraz Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej.	energii w terminie nie później niż: a) 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy z dnia o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (Dz. U. z 2025 r. poz. ...) - dla terminu o którym mowa w ust.1 pkt 1) b) 4 miesiące przed terminem, o którym mowa w ust.1 pkt 2) albo pkt 3). Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, składa się na wzorze opublikowanym przez operatora informacji rynku energii na jego stronie internetowej.”.	
11	PSE S.A.	Art. 2 pkt 3 dotyczący art. 20a ust. 7 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.)	Przepis ma na celu wskazanie terminu rozpoczęcia realizacji zadań przez podmioty obsługujące odbiorców w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, dla których odpowiedniej regulacji zabrakło w projekcie.	„7. [nowy] Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, sprzedawcy energii elektrycznej oraz podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii w sieci tego operatora, rozpoczynają realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, z dniem 1 lipca 2025 r.”.	Uwaga wyjaśniona Dodawany przepis art. 20a ma na celu umożliwienie późniejszego przystąpienia do CSIRE operatorom systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, oraz w konsekwencji użytkownikom systemu przyłączonym do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, sprzedawcom energii elektrycznej oraz podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora. W związku z tym określa terminy przystąpienia do CSIRE oraz terminy rozpoczęcia stosowania przepisów regulujących korzystanie z tego systemu. Przepis nie dotyczy operatora systemu przesyłowego, użytkowników systemu przyłączonych do sieci tego operatora, sprzedawców energii

					elektrycznej oraz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii w sieci tego operatora. Projektodawca nie przewidział dla tych podmiotów możliwości późniejszego przystąpienia do CSIRE, a zatem rozpoczęcia stosowania przepisów rozdziału 2d ustawy – Prawo energetyczne później niż określają przepisy o wejściu w życie, czyli później niż 1 lipca 2025 r. W związku z tym, norma zawarta w proponowanym w uwadze przepisie istnieje już w obowiązujących regulacjach – wynika wprost z terminu wejścia w życie poszczególnych przepisów rozdziału 2d ustawy – Prawo energetyczne i nie musi być powtarzana w projektowanych przepisach. Proponowany w uwadze przepis jest zatem zbędny. Dodatkowo, w celu uniknięcia ewentualnych wątpliwości, uzasadnienie zostanie uzupełnione o wyjaśnienie dot. rozpoczęcia stosowania przepisów dot. CSIRE przez operatora systemu przesyłowego, użytkowników systemu przyłączonych do sieci tego operatora, sprzedawców energii elektrycznej oraz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii w sieci tego operatora.
12	PSE S.A.	Art. 2 pkt 3 dotyczący art. 20c i 20d ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo	We wskazanych przepisach usunięto odwołanie do art. 20a ust. 4, gdyż pozostawienie tego odwołania sugeruje objęcie obowiązkami wskazanymi w przepisach art. 20c i 20d również Prezesa URE i OIRE.	Art. 20c. Przepis art. 4k ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się do podmiotów i do punktów poboru energii, o których mowa: 1) w art. 20a ust. 1 i 5, dla rozliczeń realizowanych od dnia wskazanego w	Uwaga uwzględniona

		energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.)		oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1; 2) w art. 20b ust. 1, dla rozliczeń realizowanych od dnia 19 października 2026 r. Art. 20d. Przepisy art. 56 ust. 1 pkt 30b, 30h, 30k, 30l, 30m i 30o ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do podmiotów i do punktów poboru energii, o których mowa: 1) w art. 20a ust. 1 i 5, od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1; 2) w art. 20b ust. 1, od dnia 19 października 2026 r.”.	
13	PSE S.A.	Art. 2 pkt 4 lit. b dotyczący art. 37 pkt 8 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.).	Poprawiono numerację punktu, gdyż w zmienianym artykule są dwa pkt oznaczone numerem 3. Usuwany przepis dotyczy nowych wymagań dla CSIRE, których usunięcie jest konsekwencją uwag złożonych do przepisów dotyczących tych wymagań, tj. art. 11z ust. 3a.	1. Punkt 3 dotyczący zmian w art. 37 oznacza się jako pkt 4; 2. Skreśla się w lit. b zmianę dotyczącą pkt 8.	Uwaga uwzględniona kierunkowo W zakresie dodawanego art.11z ust. 3a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, przepis zmieniono w następujący sposób: „3a. Centralny system informacji rynku energii umożliwia przekazywanie danych zgodnie z art. 5 ust. 5-6a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz art. 6g ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317).”
14	ESV S.A.	Art. 2 projektu w odniesieniu do skutków art.19 Ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne	Odstąpienie od obowiązku stosowania kodyfikacji GS1 (GSRN) i nałożenie na OIRE obowiązku zapewnienia mechanizmów unikalności kodów identyfikacyjnych punktów poboru energii elektrycznej.	Art. 2 ust. 4 [nowy] 1. Z zastrzeżeniem postanowień punktu 3. z dniem wejścia w życie niniejszej Ustawy znosi się obowiązek stosowania numeracji punktów poboru energii zgodnie ze standardem GS1 (GSRN).	Uwaga nieuwzględniona Uwaga poza zakresem przedmiotowym zakresu obecnego projektu.

		oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 18.06.2021 poz. 1093)		2. OIRE, nie później niż do dnia 1.07.2025r, opracuje standard numeracji punktów poboru energii i upubliczni go w dokumentacji CSIRE. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, właściciele urządzeń, instalacji lub sieci, dla których nie wyznaczono operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy ogólnodostępnych stacji ładowania, w terminie nie później niż 2 miesiące przed datą rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy zmienianej w art. 1, mają prawo do dokonania renumeracji kodów punktów poboru energii zgodnie ze standardem opracowanym i udostępnionym przez OIRE, informując o zamiarze dokonania renumeracji numerów PPE wraz z upublicznieniem tabeli zmian na swojej stronie internetowej.	
15	ESV S.A.	Art. 2 projektu w odniesieniu do skutków art. 11zh ust.1 ustawy Prawo energetyczne	Uzupełnienie katalogu procesów rynku energii o procesy: a) zmiany numeru identyfikacyjnego istniejącego i czynnego punktu poboru energii procedury zmiany operatora na istniejącym i czynnym punkcie poboru energii elektrycznej	Art. 2 ust. 5 [nowy] Minister właściwy do spraw energii uzupełni, w drodze rozporządzenia, wykaz procesów rynku energii o procesy:	Uwaga nieuwzględniona Uwaga poza zakresem przedmiotowym projektu.

				a) zmiany numeru istniejącego i czynnego punktu poboru energii. b) zmiany operatora na istniejącym i czynnym punkcie poboru energii.	
16	Energy Solution sp. z o. o.	Art. 2 pkt 3	Wnosimy o uzupełnienie projektu ustawy o przepis umożliwiający bezpłatne udostępnianie danych dobowo-godzinowych zużycia energii elektrycznej, który miał funkcjonować od 1 lipca 2025 r.	Art. 20e. [nowy] Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych do dnia stosowania przepisów art. 4k udostępniają bezpłatnie na wniosek odbiorców końcowych profile dobowo-godzinowe zużycia energii należących do nich punktów poboru.	Uwaga wyjaśniona Dane dobowo-godzinowe są dostępne w interfejsie komunikacyjnym licznika zdalnego odczytu, skąd mogą być bezpłatnie pobrane przez odbiorcę. Dodatkowo, dostęp do nich jest możliwy poprzez platformy lub aplikacje udostępniane przez operatorów, lub też na podstawie indywidualnych uzgodnień pomiędzy odbiorcą i operatorem.
17	PSE S.A. ORLEN S.A.	Art. 3 pkt 1 dotyczący art. 1 pkt 4 lit b ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2376, z 2022 r. poz. 467, z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859)	Zmiana konieczna ze względu na ujednolicenie stosowanych pojęć – w innych miejscach rozliczenia z prosumentem wirtualnym energii odnawialnej obejmują „ilości energii wprowadzonej do sieci”. Prosument wirtualny w części dotyczącej instalacji odnawialnych źródeł energii powinien być rozliczany na podstawie ilości energii wprowadzonej do sieci (takie ilości energii zgłaszają POBy). Rozliczenie na podstawie energii wytworzonej może powodować przypisanie do odbiorcy końcowego energii elektrycznej, która została zużyta w ramach „autokonsumpcji” z instalacji odnawialnego źródła energii, czyli nie została wprowadzona do sieci, a tym samym udostępniona innym użytkownikom systemu. Ponadto proponowana zmiana umożliwi obliczanie energii w ramach sumarycznego bilansowania.	„b) ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumenta wirtualnego energii elektrycznej z instalacji odnawialnego źródła energii, przy czym ilość energii elektrycznej wprowadzonej ustala się odpowiednio do udziału prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1.”;	Uwaga wyjaśniona W opinii projektodawcy przepisy w obecnym brzmieniu w sposób wystarczający precyzują, że rozliczenia dokonuje się na podstawie energii sumarycznie zbilansowanej. Stanowi o tym wprowadzenie do wyliczenia w art. 4 ust. 2 pkt 3 ustawy OZE: „ (...) dokonuje się z uwzględnieniem zasad, o których mowa w ust. 2b–2d, na podstawie:”. W związku z tym, postulowany cel już jest osiągnięty, a przepis nie wymaga zmian.

		dotyczącym zmiany art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881)			
18	ORLEN S.A.	Art. 5 w zakresie dodawanego art. 25a ust. 1	Projekt ustawy w art. 5, w zakresie wprowadzenia przepisu art. 25a ust. 1, wskazuje, że okresie przejściowym dla punktów poboru energii (PPE) przyłączonych do sieci OSDn korzystających z CSIRE w ramach okien opcjonalnych stosuje się tylko wybrane przepisy ustawy prawo energetyczne dot. sprzedaży rezerwowej - art. 5ac ust. 1-3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9. Analogicznie projekt wskazuje, że ww. wybrane przepisy stosuje się od 19 października 2026 r. w zakresie PPE przyłączonych do sieci dużych OSD oraz OSDn, które nie zdecydowały się rozpocząć z wcześniejszego korzystania z CSIRE. Projekt nie określa co z pozostałymi przepisami art. 5ac i 5ad oraz kolejnymi przepisami art. 5ae-5ag (projektu nie przesuwają terminu wprowadzenia tych przepisów - pozostaje lipiec 2025 r., a jednocześnie nie wskazuje na obowiązek ich stosowania, bo przywołane są tylko wskazane wyżej przepisy art. 5ac ust. 1-3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9). Powstaje zatem wątpliwość co do intencji ustawodawcy, które przepisy art. 5ac-5ag ustawy prawo energetyczne powinny mieć zastosowanie w okresie przejściowym do 19 października 2026 r., a które powinny zostać wyłączone ze stosowania. Dodatkowo, jak się wydaje, po zakończeniu okresu przejściowego (od 19 października 2026 r.), w związku z pełnym uruchomieniem CSIRE w zakresie wszystkich użytkowników, powinny być już stosowane wszystkie przepisy art. 5ac-5ag, a nie tylko wybrane przepisy jak wskazuje projekt. Wobec powyższego proponuje się jednoznaczne sprecyzowanie w ustawie, które przepisy art. 5ac-5ag ustawy prawo energetyczne powinny być stosowane, a które powinny być z tego stosowania wyłączone.		Uwaga wyjaśniona Zgodnie z ustawą z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, przepisy wprowadzające nowy model sprzedaży rezerwowej (tj. art. 5ac – 5ag ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)) wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2025 r., co jest powodowane m.in. tym, że do ich stosowania, częściowo potrzebne jest funkcjonowanie CSIRE. W związku z umożliwieniem niniejszą ustawą etapowego przystępowania do CSIRE, projektodawca skorelował z tą możliwością stosowanie nowych przepisów o sprzedaży rezerwowej w taki sposób, że przepisem przejściowym, tj. dodanym art. 25a ust. 1 zawiesił stosowanie wyliczonych precyzyjnie przepisów do momentu, gdy dany adresat regulacji będzie działać w ramach CSIRE, tj. odpowiednio do dnia przystąpienia do CSIRE wskazanego w oświadczeniu albo 19 października 2026 r. w przypadku OSD (z uwagi na to, że nie stosuje się do nich mechanizmu oświadczeń o przystępowaniu do CSIRE) i tych OSD,

					które na podstawie oświadczenia nie przystąpiły do systemu w terminach wcześniejszych. Zawieszenie stosowania konkretnych przepisów (art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9 ustawy – Prawo energetyczne) wynika z faktu, że do ich stosowania niezbędne jest CSIRE. W związku z tym, w okresie przejściowym, zamiast tych regulacji stosowany będzie art. 25a. Pozostałe przepisy z nowego modelu sprzedaży rezerwowej, nie wymienione w art. 25a ust. 1 (tj. art. 5ac ust. 4 i 5 oraz 8 i 9, art. 5ad ust. 2 – 8, art. 5ae – 5ag ustawy – Prawo energetyczne), w opinii projektodawcy mogą być stosowane niezależnie od przystąpienia do CSIRE, w związku z tym, ich stosowanie nie jest zawieszone. Przepisy te będą zatem stosowane od dnia wyznaczonego przez dotyczący ich przepis o wejściu w życie, czyli od 1 lipca 2025 r. W związku z tym, nie jest w tym zakresie konieczne wprowadzanie przepisu przejściowego, gdyż dublowałby on istniejącą regulację. O powyższe wyjaśnienie zostanie uzupełnione również uzasadnienie projektu. Niezależnie od powyższego, projektodawca uzupełni art. 25a ust. 1 o dodatkową regulację dotyczącą stosowania art. 5ag ustawy – Prawo energetyczne w zakresie, w jakim przepis ten odsyła do przepisów art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9. Jednocześnie wyjaśniam, że z uwagi na legislacyjny charakter podniesionego w uwadze zagadnienia, proponuję, aby w razie dalszych wątpliwości ostateczna
--	--	--	--	--	---

					redakcja przepisów została doprecyzowana podczas komisji prawniczej.
19	PSE S.A.	Art. 5 dotyczący art. 25a ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681 oraz z 2024 r. poz. 859)	Korekta słowa „niezgłoszenia”.	„1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej,”.	Uwaga uwzględniona
20	ORLEN S.A.	Art. 5 w zakresie dodawanego art. 25a ust. 2-7	Projekt w art. 5 (wprowadzenie przepisu art. 25a ust. 2-7) wskazuje, że w okresie przejściowym dla punktów poboru energii (PPE) przyłączonych do OSD/OSDn nie korzystających z CSIRE stosuje się model sprzedaży rezerwowej uregulowany w proponowanych przepisach art. 25a ust. 2-7. Projekt natomiast nie wskazuje czy dla tego okresu i OSD/OSDn nie korzystających z CSIRE stosuje się, wszystkie bądź wybrane przepisy art. 5ac-5ag ustawy prawo energetyczne. Bez takiego wskazania projektowane przepisy mogą być nierealizowalne, chociażby ze względu na brak ujęcia w projektowanym art. 25a ust. 2-7. regulacji określają tryb zakończenia obowiązywania umowy rezerwowej czy też przepisów dot. zmiany sprzedawcy rezerwowego na skutek zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego na terenie danego OSD/OSDn (takie zmiany wydarzą się na przełomie 2025/2026 roku). Wobec powyższego proponuje się jednoznaczne sprecyzowanie w ustawie, które przepisy art. 5ac-5ag ustawy prawo energetyczne powinny być stosowane, a które powinny być z tego stosowania wyłączone i ewentualnie w ich miejsce zastosowane przepisy przejściowe.		Uwaga wyjaśniona Wyjaśnienie jak w uwadze nr 18. W opinii projektodawcy regulacja przejściowa z dodawanego w ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw art. 25a jest kompletna. W wyczerpujący sposób wylicza przepisy, których stosowanie będzie zawieszone do momentu przystąpienia przez adresatów do CSIRE, w związku z czym, a contrario, nie wpływa na stosowanie przepisów w niej nie wyliczonych. Jednocześnie wyjaśniam, że z uwagi na legislacyjny charakter podniesionego w uwadze zagadnienia, proponuję, aby w razie dalszych wątpliwości ostateczna redakcja przepisów została doprecyzowana podczas komisji prawniczej.

21	PSE S.A. PGE S.A.	Art. 5 dotyczący art. 25b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681 oraz z 2024 r. poz. 859)	Wykreślono odwołanie do art. 20a ust. 4, gdyż ten przepis nie odnosi się do punktów poboru energii przyłączonych do sieci operatora.	W art. 25b ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) w art. 20a ust. 1 i 5 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, oraz do operatora informacji rynku energii w zakresie, w jakim realizuje zadania dotyczące tych podmiotów – od dnia wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w art. 20a ust. 1 tej ustawy;”.	Uwaga uwzględniona
22	PSE S.A.	Art. 7	W zakresie obsługi prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, również w przypadku jeżeli w ustawie pozostaną przepisy dotyczące wymogów szczegółowych dla CSIRE w tym zakresie, nie jest możliwe, ze względów merytorycznych oraz proceduralnych, opracowanie postanowień IRIESP-OIRE w terminie określonym w nowelizacji. W ramach korekty przepisów zaproponowano termin dostosowania IRIESP-OIRE zapewniający minimalny czas niezbędny na opracowanie szczegółowych rozwiązań w przedmiotowym zakresie oraz ich procedowanie w ramach konsultacji publicznych, a następnie przed Prezesem URE. Proponowane zmiany przepisów zostały pozytywnie skonsultowane z przedstawicielami Towarzystwa Obrotu Energią, Ogólnopolskiego Stowarzyszenia Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej oraz Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej.	Art. 7. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834 i 859), uwzględniając zmiany dotyczące funkcjonowania i korzystania z Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 tej ustawy, wprowadzone niniejszą ustawą w art. 2 pkt 2 i 3, nie później niż w terminie 2 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. 2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego	Uwaga nieuwzględniona W związku z uwzględnieniem uwag postulujących przeniesienie obliczeń w ramach prosumenta wirtualnego z CSIRE do właściwości OSD, przedłużenie terminu na przedłożenie projektu IRIESP nie wydaje się uzasadnione.

				opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, do zatwierdzenia zmianę instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834 i 859), uwzględniając zmiany dotyczące funkcjonowania i korzystania z Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 tej ustawy, wprowadzone niniejszą ustawą w zakresie jakim dotyczą prosumenta wirtualnego energii odnawialnej nie później niż w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.	
23	Zarządca Rozliczeń S.A.	Art. 7 Projektu - dot. art. 26 ust. 4, art. 33 ust.3, art. 41 ust. 3, art. 54 ust.3 ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji	Proponujemy art. 7 Projektu nadać następujące brzmienie i zmienić odpowiednio numerację jego obecnego brzmienia i kolejnych artykułów Projektu z uwzględnieniem uwagi nr 2 poniżej (nr 21 wg numeracji w niniejszym zestawieniu uwag – przyp. red.) Uzasadnienie: Dostosowanie do analogicznego brzmienia (od dnia 01.07.2025 r.) ust. 11a w art. 92 ustawy o odnawialnych źródłach energii w celu uniknięcia wątpliwości prawnych i zapewnienia stabilnego działania ZRSA.	Art. 7. [nowy - przy. red.] W ustawie z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639 i 1847) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 26 ust. 4 otrzymuje brzmienie: „4. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres niniejszego projektu. Postulaty, które są potencjalnie uzasadnione i słuszne, zostaną poddana analizie, a propozycje przepisów, w razie potrzeby, wprowadzone w ramach innego projektu w przyszłości.

				energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy - Prawo energetyczne, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.”; 2) w art. 33 ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy - Prawo energetyczne, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.”; 3) w art. 41 ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy - Prawo	
--	--	--	--	---	--

				energetyczne, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.”; 4) w art. 54 ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy - Prawo energetyczne, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.”.	
24	Zarządca Rozliczeń S.A.	Art. 8 Projektu - dot. art. 38 ust. 7 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych	Proponujemy art. 8 Projektu nadać następujące brzmienie i zmienić odpowiednio numerację jego obecnego brzmienia i kolejnych artykułów Projektu. Uzasadnienie: Dostosowanie do analogicznego brzmienia (od dnia 01.07.2025 r.) ust. 11a w art. 92 ustawy o odnawialnych źródłach energii w celu uniknięcia wątpliwości prawnych i zapewnienia stabilnego działania ZRSA.	Art. 8 [nowy – przyp. red.] W ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 182, 1828 i 1847) wprowadza się następujące zmiany: 1) w art. 38 w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie: „7. Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego, na którego obszarze działania	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres niniejszego projektu. Postulaty, które są potencjalnie uzasadnione i słuszne, zostaną poddana analizie, a propozycje przepisów, w razie potrzeby, wprowadzone w ramach innego projektu w przyszłości.

				została przyłączona morska farma wiatrowa, przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy - Prawo energetyczne , w terminie 5 dni po zakończeniu miesiąca, dotyczące tego miesiąca dane:”.	
25	ORLEN S.A.	Propozycja dodania nowej jednostki redakcyjnie - art. 9a	Proponuje się dodania nowego art. 9a, który ureguluje, że przepisy art. 4 ust. 2c pkt 2 i 3 ustawy OZE dot. możliwości rozliczania w ramach jednego punktu poboru (PPE) różnych rodzajów prosumentów (np. prosumenta indywidualnego oraz prosumenta wirtualnego) zaczną funkcjonować od 20 października 2026 r. Mechanizm takiego rozliczenia prosumentów łączących różne statusy, w szczególności połączenie prosumenta indywidualnego rozliczanego w systemie net-metering oraz prosumenta wirtualnego rozliczanego w systemie net-billing, wymagają szeregu skomplikowanych działań dostosowujących systemy IT po stronie OSD i sprzedawców. Ponadto sprzedawcy będą musieli dostosowywać się na krótki okres przejściowy do standardów przekazywania danych pomiarowych poszczególnych OSD, które później zostaną zastąpione standardami CSIRE. Przeprowadzenie takich działań i prowadzenie rozliczeń od lipca 2025 r. w praktyce nie będzie możliwe. Wobec powyższego proponuje się, aby rozliczenia dla przypadków łączenia na jednym PPE różnych rodzajów prosumentów funkcjonowały od 20 października 2026 r. W tym okresie dane pomiarowe będą już udostępniane sprzedawcom w jednym standardzie, za pośrednictwem systemu CSIRE.	Do prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy zmienianej w art. 1, przepisy art. 4 ust. 2c pkt 2 i 3 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się od dnia 20 października 2026 roku.	Uwaga uwzględniona kierunkowo Uwagę uwzględniono kierunkowo w art. 3 pkt 3 projektu ustawy, poprzez wprowadzenie art. 8a ust. 2 do ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, opóźniającego stosowanie wskazanych w niej przepisów w odniesieniu do prosumenta wirtualnego działającego na terenie tego samego OSD o 3 miesiące w stosunku do wejścia w życie tej instytucji (tj. do 1 października 2025 r.). W przypadku prosumenta wirtualnego działającego na terenie więcej niż jednego OSD taka regulacja jest bezprzedmiotowa, gdyż w tym zakresie przepisy będą stosowane od dnia 20 października 2026 r., co wynika z dodawanego art. 8a ust. 1 do ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.
26	InRES sp. z o.o.	Uwaga ogólna	Przepisy ustawy o podatku od towarów i usług (UoPTU) pozwalają na stosowanie preferencyjnej stawki VAT w wysokości 8% do dostawy lub montażu mikroinstalacji o których mowa w art. 2 pkt 19 UoOZE, w szczególności	Określenie w UoPTU, że preferencyjna 8% stawka VAT ma zastosowanie nie tylko do	Uwaga nieuwzględniona

		mikroinstalacji zlokalizowanych na dachach lub gruntach budynków mieszkalnych jednorodzinnych (zgodnie z obecną praktyką rynkową). Przepisy te nie przewidują jednak stosowania preferencyjnych stawek VAT przy nabywaniu tytułu prawnego do instalacji OZE przez prosumentów wirtualnych, zarówno bezpośrednio w oparciu o UoOZE, jak i w trybie przewidzianym w art. 6g ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych. Jednocześnie należy wskazać, że prosument wirtualny, w porównaniu do prosumenta posiadającego mikroinstalację zlokalizowaną na dachu lub gruncie, zobowiązany jest do ponoszenia dodatkowych stałych kosztów, które obniżają rentowność inwestycji. Zasadniczą różnicą jest to, że prosument wirtualny korzystający z instalacji zlokalizowanej z dala od posiadanego przez niego punktu poboru energii może uzyskać korzyści ekonomiczne jedynie w przypadku zużywania energii czynnej, bowiem 100% konsumowanej przez niego energii (zarówno wytworzonej w instalacji OZE, jak i nabytej od sprzedawcy energii) pobierane jest z sieci dystrybucyjnej właściwego OSD, a co za tym idzie – w pełni ponosi on koszty opłaty dystrybucyjnej z tego tytułu, co z kolei przekłada się na niższą rentowność inwestycji i wydłuża czas zwrotu. W przypadku prosumenta posiadającego mikroinstalację zlokalizowaną na dachu lub gruncie, opłaty dystrybucyjne są ponoszone jedynie za energię pobraną z sieci, zaś energia bezpośrednio wytworzona w instalacji i zużyta nie podlega takim opłatom. Ponadto, prosument wirtualny, w przypadku korzystania z instalacji wielkoskalowych, zobowiązany będzie również do ponoszenia opłat z tytułu eksploatacji instalacji OZE przez niego użytkowanej. Opłaty takie będą pobierane od prosumenta wirtualnego w celu pokrycia kosztów eksploatacji i konserwacji instalacji, ubezpieczenia, nadzoru, a także dzierżawy nieruchomości na której zlokalizowana jest instalacja, co z kolei jest dodatkowym obciążeniem obniżającym rentowność inwestycji w porównaniu do szeroko stosowanych na rynku rozwiązań. Obecne sformułowanie przepisów dotyczących opodatkowania VAT wymuszają stosowanie stawki VAT w wysokości 23%, tym samym utrudniając skuteczne wdrożenie na rynku rozwiązań wykorzystujące model prosumenta wirtualnego, bowiem w istotny sposób podnoszą koszty nabywania tytułu prawnego do instalacji OZE oraz jej eksploataowania przez prosumentów wirtualnych, redukując jednocześnie potencjalny efekt skali, który może zostać uzyskany przy realizacji większych instalacji.	mikroinstalacji objętych definicją społecznego programu mieszkaniowego, ale również do: nabywania tytułu prawnego w instalacji OZE przez prosumentów wirtualnych, analogicznie do obecnych przepisów w zakresie mikroinstalacji; oraz 2) nakładów (opłat eksploatacyjnych) wnoszonych na rzecz utrzymanie instalacji przez prosumentów wirtualnych	Uwaga wykracza poza zakres niniejszego projektu.
--	--	---	---	---

			Ponadto, w przypadku gospodarstw domowych, największymi beneficjentami konstrukcji prosumenta wirtualnego będą gospodarstwa domowe zlokalizowane w budynkach wielorodzinnych, gdzie ze względów technicznych, organizacyjnych lub prawnych realizacja instalacji OZE jest niemożliwa lub bardzo utrudniona. Stosowanie różnych stawek VAT w przypadku rozwiązań nabywanych przez gospodarstwa domowe zlokalizowane w budynkach jednorodzinnych oraz w budynkach wielorodzinnych stanowiłoby dyskryminacyjne traktowanie jednej grupy pomimo posiadania podobnego charakteru i potrzeb w zakresie zużywanej energii elektrycznej. W związku z powyższym, zasadne jest stosowanie jednolitej, preferencyjnej stawki VAT 8% nie tylko do prosumentów realizujących mikroinstalacje, ale również do prosumentów wirtualnych nabywających tytuł prawny w instalacjach OZE innych niż mikroinstalacje.		
27	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga ogólna	W nawiązaniu do prośby o przedstawienie stanowiska do projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii wyrażonej w piśmie z dnia 6 lutego 2025 r. nr DP-WOPI.0220.2.2025.AM, uprzejmie informujemy, że na tym etapie odstępujemy od zgłaszania jakichkolwiek uwag, ze względu na celowość wsparcia jak najszybszego przyjęcia tej wersji ustawy. Za priorytetowe uznajemy zapewnienie „klarownej” sytuacji na dzień 1 lipca 2025 r. oraz bezpieczeństwa rozliczeń, jak również realizacji procesów rynku energii.		Stanowisko przyjęte do wiadomości
28	TAURON Polska Energia S.A.	Uwaga ogólna	W związku z prowadzonymi konsultacjami projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (UD 188), przekazujemy ze strony Grupy TAURON pełne poparcie dla kwestii jak najszybszego przyjęcia rozwiązań pozwalających na zapewnienie jasnej sytuacji prawnej od 1.07.2025 r. oraz stabilności procesów rynkowych. Z tego względu, nie zgłaszamy na tym etapie uwag szczegółowych i popieramy dalsze możliwie szybkie procedowanie ww. projektu ustawy.		Stanowisko przyjęte do wiadomości
29	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	Uwaga ogólna	W odpowiedzi na pismo Pana Ministra z 6 lutego br. opatrzone symbolem DP-WOPI.0220.2.2025.AM dotyczące konsultacji projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (UD188), uprzejmie informujemy, że na tym etapie nie zgłaszamy uwag do zaproponowanego projektu ustawy, akceptując zaproponowane w nim rozwiązania. Podkreślamy jednocześnie, że ze względu na potrzebę pilnego wprowadzenia zmian ujętych w projekcie ustawy – w szczególności dotyczących zasad uruchomienia CSIRE – mamy nadzieję na jak najszybsze jego procedowanie.		Stanowisko przyjęte do wiadomości

			Wejście w życie zmian przed 1 lipca 2025 r. jest bowiem krytyczne dla zapewnienia pełnej informacji dla wszystkich uczestników rynku oraz bezpieczeństwa realizacji procesów rynku energii, w tym rozliczeń z odbiorcami. Pozostajemy do dyspozycji w przypadku pytań lub wątpliwości, deklarując jednocześnie gotowość do wsparcia w wypracowaniu optymalnych rozwiązań legislacyjnych.		
30	PGE S.A. PKEE	Uwaga dodatkowa	Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce poprzez uruchomienie CSIRE stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie, w którego realizację zaangażowani są operatorzy oraz sprzedawcy energii elektrycznej. Zakres zmian jest bardzo duży, a uczestnicy rynku energii mają bardzo szeroki zakres obowiązków związanych z dostosowaniem się do CSIRE, tak aby w sposób niezakłócony obsługiwać uczestników detalicznego rynku energii elektrycznej po jego uruchomieniu. Wiąże się to z koniecznością przeprowadzenia przez nich skomplikowanych prac wdrożeniowych oraz poniesienia dodatkowych kosztów. W związku z powyższym oraz faktem, że aktualnie przedsiębiorstwa energetyczne korzystają z czasowego zwolnienia z wymagalnych depozytów od transakcji zawieranych na Towarowej Giełdzie Energii S.A. oraz że z końcem 2026 roku zwolnienie to ulegnie całkowitemu wygaśnięciu, istnieje pilna konieczność wprowadzenia równolegle zmian w ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych. Zgodnie z przepisami art. 31zzh ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (dalej: ustawa COVID) przedsiębiorstwa energetyczne do końca 2024 roku mogły korzystać z 90% zwolnienia z wymagalnych depozytów dla transakcji giełdowych w zakresie obrotu energią na podstawie: odpowiedniego ratingu; statusu operatora systemu przesyłowego lub objęcia – według stanu na dzień 27 września 2022 r. – obowiązkiem, o którym mowa w art. 49a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne w brzmieniu z dnia 28 września 2022 r. (obligo giełdowe) oraz złożenia oświadczenia o poddaniu się egzekucji. Z dniem 1 stycznia 2025 roku nastąpiła zmiana poziomu zwolnienia z możliwości pokrywania depozytów niepieniężnymi formami zabezpieczenia z 90% na 75%. Powoduje to konieczność pokrycia depozytów wynikających z zawartych transakcji terminowych na Towarowej Giełdzie Energii dodatkowymi gwarancjami bankowymi oraz gotówką. Jednocześnie należy nadmienić, że przepisy ustawy COVID przewidują całkowite wygaśnięcie zwolnienia z końcem 2026 roku. Możliwość utrzymania zwolnienia na poziomie 90% wymagalnych depozytów przyniesie sektorowi elektroenergetycznemu korzyści w postaci zmniejszenia	Art. 1. W ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz.U. 2024 poz. 910) dodaje się art. 18b w brzmieniu: „Art. 18b. 1. Spółka prowadząca giełdową izbę rozrachunkową oraz spółka wykonująca funkcję giełdowej izby rozrachunkowej na podstawie art. 68a ust. 14 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2024 r. poz. 722) dopuszczają w szczególności następujące formy zabezpieczeń niepieniężnych wnoszonych na pokrycie depozytów zabezpieczających rozliczane przez te spółki transakcje: 1) prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 284, 568 i 695) potwierdzających wytworzenie energii z odnawialnych źródeł energii, której okres wytworzenia rozpoczął się nie wcześniej niż w dniu 1 marca 2009 r.;	Uwaga nieuwzględniona O ile uzasadnienie proponowanej zmiany wskazuje na istotne korzyści dla płynności finansowej uczestników rynku energii, kluczowe jest również wzięcie pod uwagę wpływu propozycji na bezpieczeństwo obrotu giełdowego. Biorąc pod uwagę niski poziom obrotów na rynku terminowym, należy wskazać, że rozwiązanie w zakresie zabezpieczeń niefinansowych było wprowadzane w momencie, gdy na rynku energii elektrycznej funkcjonowało obligo giełdowe. Tym samym, dla zapewnienia odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa obrotu giełdowego, uwzględnienie uwagi jest możliwe jedynie w przypadku jednoczesnego przywrócenia obligo giełdowego. Ponadto, kluczowe jest również zaopiniowanie przedmiotowej uwagi przez Ministra Rozwoju i Technologii jako właściwego ws. ustawy o giełdach towarowych.

			zaangażowania spółek w utrzymywanie gotówki i gwarancji bankowych, co – ze względu na wartość transakcji – ma istotny wpływ na płynność tych spółek. Spółki energetyczne są w trakcie żmudnego procesu pozyskiwania finansowania zewnętrznego z banków i instytucji finansowych na realizację procesów wynikających z transformacji energetycznej. Stan środków finansowych i ryzyko ich bieżących zmian jest jednym z głównych parametrów uwzględnianych przez instytucje kredytowe przy badaniu standingu finansowego spółek energetycznych. Znaczne wahania cen energii elektrycznej na rynku terminowym istotnie angażują środki finansowe konieczne do wniesienia zabezpieczeń na Towarowej Giełdzie Energii (poprzez IRGIT) i tym samym uniemożliwiają przeznaczenie tych środków na inne cele. Wobec powyższego, PGE S.A. postuluje, by rozwiązanie w postaci możliwości pokrywania depozytów niepieniężnymi formami zabezpieczenia do wysokości 90%, jako już sprawdzone i zweryfikowane w praktyce rynkowej, zostało wyprowadzone na stałe do regulacji krajowych. Niepieniężne formy zabezpieczeń przyczynią się do zmniejszenia obciążeń finansowych spółek energetycznych i poprawy ich sytuacji płynnościowej. Przyczyni się to do poprawy płynności na rynku terminowym prowadzonym przez Towarową Giełdę Energii S.A. i da właściwe sygnały cenowe dla pozostałych uczestników rynku. Zmiany, które proponujemy w ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, są zgodne ze stanem faktycznym i oparte na przepisach art. 31zzh i 31zzh1 ustawy COVID. Sprowadzają się do dopuszczenia (utrzymania) niepieniężnych form zabezpieczeń wnoszonych na pokrycie depozytów w postaci praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii, uprawnień do emisji CO₂, gwarancji bankowych, poręczeń spółek-matek, a także zwolnienia z zabezpieczeń do 90% wartości depozytów dla podmiotów posiadających odpowiedni rating lub będących według stanu na dzień 27 września 2022 roku objętych obligiem giełdowym oraz które złożyły oświadczenie o poddaniu się egzekucji.	2) uprawnienia do emisji, o których mowa w ustawie z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. z 2019 r. poz. 1447 i 1501 oraz z 2020 r. poz. 284); 3) gwarancje bankowe; 4) poręczenie spółki: a) z grupy kapitałowej, będącej w stosunku do podmiotu, któremu udzielane jest takie poręczenie, przedsiębiorcą dominującym w rozumieniu art. 4 pkt 3 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, oraz b) posiadającej rating kredytowy w rozumieniu art. 3 pkt 1 lit. a rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1060/2009 z dnia 16 września 2009 r. w sprawie agencji ratingowych (Dz. Urz. UE L 302 z 17.11.2009, str. 1, z późn. zm.) co najmniej na poziomie kategorii ratingowej wskazanej w ust. 4 oraz spełniający wymagania, o których mowa w ust. 2, oraz c) która do umowy poręczenia dołączyła gwarancję bankową lub oświadczenie, złożone w formie aktu notarialnego, o poddaniu się egzekucji w trybie z art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego; 5) poręczenie przez operatora systemu przesyłowego w	
--	--	--	--	---	--

				rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, za zobowiązania podmiotu, za pośrednictwem którego zawiera transakcje, zabezpieczone oświadczeniem w formie aktu notarialnego o poddaniu się egzekucji w trybie z art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego; 6) oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się egzekucji w trybie z art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego przez podmiot będący członkiem giełdowej izby rozrachunkowej, w przypadku gdy podmiot ten: a) posiada ocenę inwestycyjną, zwaną dalej "ratingiem kredytowym", dokonaną przez instytucję wskazaną w ust. 3 na minimalnym poziomie określonym w ust. 4, lub b) według stanu na dzień 27 września 2022 r. był obowiązany do wykonania obowiązku, o którym mowa w art. 49a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne w brzmieniu z dnia 28 września 2022 r., lub c) jest operatorem systemu przesyłowego w rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne. 2. Zwalnia się z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia	
--	--	--	--	--	--

				finansowego w stosunku do maksymalnie 90% wartości wymaganych depozytów, o których mowa w ust. 1, podmiot będący członkiem giełdowej izby rozrachunkowej, w przypadku gdy podmiot ten: 1) jest operatorem systemu przesyłowego w rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne lub posiada ocenę inwestycyjną, zwaną dalej „ratingiem kredytowym”, dokonaną przez instytucję wskazaną w ust. 3 na minimalnym poziomie określonym w ust. 4 lub według stanu na dzień 27 września 2022 r. był obowiązany do wykonania obowiązku, o którym mowa w art. 49a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne w brzmieniu z dnia 28 września 2022 r. oraz 2) złoży oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się egzekucji w trybie z art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego. 3. Instytucjami, których rating kredytowy zwalnia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego w zakresie, o którym mowa w ust. 2, są następujące agencje ratingowe: 1) Fitch; 2) Moody's; 3) Standard & Poor's.	
--	--	--	--	---	--

				4. Minimalny poziom długoterminowego ratingu kredytowego, który zwalnia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego w zakresie, o którym mowa w ust. 2, dla instytucji wskazanej w ust. 3: 1) pkt 1 – wynosi BBB-; 2) pkt 2 – wynosi Baa3; 3) pkt 3 – wynosi BBB-. 5. Zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, dla podmiotu będącego członkiem giełdowej izby rozrachunkowej nie może być większe niż 90% wartości wymaganych depozytów, o którym mowa w ust. 1. W części niepokrytej w ten sposób, zabezpieczenie niepieniężne wymaganych depozytów, o których mowa w ust. 1, jest wnoszone według zasad wnoszenia zabezpieczeń niepieniężnych, określonych odpowiednio przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową lub spółkę wykonującą funkcję giełdowej izby rozrachunkowej na podstawie art. 68a ust. 14 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. 6. Dla zabezpieczeń finansowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, wnoszonych przez podmioty, które posiadają rating kredytowy lub należą do grupy kapitałowej posiadającej rating kredytowy	
--	--	--	--	---	--

				dokonany przez instytucję wskazaną w ust. 3 na minimalnym poziomie określonym w ust. 4, nie stosuje się limitów ilościowych ograniczających możliwość wnoszenia tych form zabezpieczeń. Art. 2. W ustawie z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 340, 1089 i 1222.) uchyla się art. 31zzh oraz art. 31 zzh1. Art. 3. Ustawa wchodzi w życie z dniem XXXX 2025 r.	
Uwagi do projektu Uzasadnienia ustawy					
1	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 1. Potrzeba i cel ustawy str. 1.	Dodanie słów „przede wszystkim” ma na celu wskazanie, że katalog podmiotów jest otwarty. Wdrożenie CSIRE wymaga bowiem zaangażowania znacznie szerszego grona interesariuszy.	Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce poprzez uruchomienie CSIRE stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie, w którego realizację zaangażowani są przede wszystkim: operator informacji rynku energii (zwany dalej „OIRE”), OSD oraz sprzedawcy energii elektrycznej (zwani dalej „SE”).	Uwaga uwzględniona
2	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 1. Potrzeba i cel ustawy str. 1.	Korekta błędu pisarskiego.	Zakres zmian obejmuje: dostosowanie realizacji procesów rynku energii do Standardów Wymiany Informacji CSIRE określonych przez OIRE, dostosowanie	Uwaga uwzględniona

				systemów informatycznych OSP, OSD i SE do nowego modelu realizacji procesów i komunikacji z CSIRE, przygotowanie, w tym ujednolicenie, informacji rynku energii (zwanej dalej „ire”) w celu zasilenia nimi CSIRE oraz przeprowadzenie migracji ire do CSIRE i ich aktualizację.	
3	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 1. Potrzeba i cel ustawy str. 1.	Część uzasadnienia dotycząca zmiany terminu i trybu wdrożenia nowego modelu obsługi uczestników detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce za pośrednictwem CSIRE została uzupełniona i doprecyzowana w zakresie najważniejszych, faktycznych przesłanek wprowadzania zmiany przepisów.	W związku z informacjami od uczestników rynku, wskazującymi na brak możliwości uruchomienia w pełnym zakresie nowego modelu obsługi uczestników detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce za pośrednictwem CSIRE, w terminie wyznaczonym ustawowo, tj. z dniem 1 lipca 2025 r., dla przeprowadzenia efektywnego, skutecznego oraz bezpiecznego procesu wdrożenia, konieczne i uzasadnione jest wprowadzenie zmiany przepisów. Zaproponowana zmiana pozwoli na rozpoczęcie realizacji zadań przez poszczególnych uczestników rynku energii za pośrednictwem CSIRE w terminach uzyskania przez nich gotowości w tym zakresie, przy jednoczesnym określeniu nieprzekraczalnej daty rozpoczęcia realizacji tych	Uwaga uwzględniona częściowo Pominięto słowa „zmiany regulacji prawnych”, jako niezgodne ze stanem faktycznym.

				zadań za pośrednictwem CSIRE. Potrzeba wprowadzenia przedmiotowej zmiany przepisów wynika z wysokiego stopnia skomplikowania procesu projektowo-wdrożeniowego, w szczególności z powodu istotnej przebudowy lub budowy nowych systemów teleinformatycznych przez uczestników rynku oraz OIRE w warunkach zmieniających się w czasie wymagań projektowo-wdrożeniowych, ze względu na wprowadzanie usprawnień rozwiązań w odpowiedzi na postulaty uczestników rynku, zmiany regulacji prawnych lub niepoprawności wykrywane przez OIRE oraz uczestników rynku na etapie testowania rozwiązań. Proponowane przepisy nie zmieniają terminu 1 lipca 2025 r. dla produkcyjnego uruchomienia CSIRE przez OIRE, przez co nie jest naruszane spełnienie kamienia milowego Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności (KPO) G21G, którego wypełnienie jest wymagane w III kwartale 2025 r.	
4	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 3. Różnica między	Korekta wynikająca ze zgłoszenia poprawki do projektu ustawy polegającej na rezygnacji z jednego „okna wdrożeniowego”.	Wprowadza się wariantowe określenie terminów rozpoczęcia realizacji przez	Uwaga uwzględniona

		dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym str. 2.		uczestników rynku energii elektrycznej zadań za pośrednictwem CSIRE, odpowiednio w 3 oknach czasowych, tj. 1 lipca 2025 r., 1 października 2025 r. , 1 marca 2026 r. oraz 1 lipca 2026 r.	
5	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 3. Różnica między dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym str. 2.	Doprecyzowanie stwierdzenia. Powołany przepis oczekuje na wejście w życie.	Nowy model sprzedaży rezerwowej jest korzystny dla odbiorcy z uwagi na fakt, że zgodnie z wchodzącym w życie 1 lipca 2025 r. art. 5ac ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, od momentu uruchomienia CSIRE będzie obowiązywał limit ceny energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej, zgodnie z którym nie będzie ona mogła przekroczyć trzykrotności średniej ceny energii elektrycznej za poprzedni kwartał.	Uwaga uwzględniona
6	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 4 Prosument wirtualny przed i po CSIRE ppkt Prosument wirtualny po CSIRE	Propozycja zawiera zaktualizowaną koncepcję na podstawie zgłoszonych uwag do ustawy. Jak wspomniano w uwagach do ustawy, wprowadzenie nowego wymogu i funkcjonalności CSIRE może być niecelowe ze względów kosztowych, a także ze względu na zapewnienie sprawnego i bezpiecznego uruchomienia nowego modelu wymiany informacji za pośrednictwem CSIRE.	Prosument wirtualny po CSIRE Projekt uzupełnia ustawę net-billingową o art. 8a, który zawiesza stosowanie przepisów o prosumentach zbiorowych w przypadku prosumentów, których miejsce przyłączenia instalacji OZE oraz miejsce dostarczania energii znajduje się na obszarze działania różnych OSD. Przepisy te zaczną obowiązywać od dnia 20 października 2026 r. Dotyczy to także prosumenta wirtualnego, który powstaje na zasadach określonych w ustawie z dnia 9 marca 2023 r.	Uwaga uwzględniona

				o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych i niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 553 oraz z 2024 r. poz. 859), gdzie wejście w życie przepisów przesunięto na dzień 20 października 2026 r. Jednocześnie, sprecyzowano i poprawiono przepisy, które będą miały zastosowanie od dnia 20 października 2026 r, w szczególności art. 4 ust. 2a ustawy OZE. Projektowane zmiany wprowadzają obowiązek przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rozliczenia prosumentów wirtualnych, by nie korzystać z danych z rynku bilansującego. Co istotne, w przypadku prosumentów zbiorowych oraz prosumentów wirtualnych od dnia 20 października 2026 r., dane, które są udostępniane sprzedawcy, będą danymi przekazanymi przez OSD do CSIRE, a następnie udostępnionymi przez ten system. Wynika to z kolei z doprecyzowania art. 5 ust. 5 i 6 ustawy OZE, jak również dodania art. 5 ust. 5a do tej ustawy. Zgodnie ze zmianą, OSD, po otrzymaniu informacji o udziałach i punktach poboru energii (PPE) od reprezentanta prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych,	
--	--	--	--	--	--

				wprowadza te dane bezpośrednio do CSIRE. Następnie, zgodnie z dodawanym ust. 5a, OSD mnoży ilość energii wprowadzonej przez instalację prosumentów przez udziały procentowe, a następnie, tak przeliczone dane, wprowadza do CSIRE, w odniesieniu do PPE, których dane identyfikacyjne również zostały wprowadzone do CSIRE. OIRE powinien dostosować CSIRE do takiego schematu działania. Zgodnie ze sprecyzowanym ust. 6, OIRE udostępnia dane odpowiednio do udziałów, na podstawie ust. 5a, odpowiedniemu sprzedawcy energii. Innymi słowy, OIRE jest odpowiedzialny za udostępnienie danych o ilości energii wprowadzonej odpowiednio do udziałów przez prosumentów zbiorowych, o których to danych mowa w art. 4 ust. 2 pkt 2 lit. a, oraz danych o ilości energii wprowadzonej odpowiednio do udziałów przez prosumentów wirtualnych, o których mowa w art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b, czyli dokładnie tych danych, które stanowią bezpośrednią podstawę do przeprowadzenia rozliczeń obu rodzajów prosumentów przez sprzedawcę.	
--	--	--	--	--	--

				Ilustrując ten proces, założmy, że prosumentów jest 10, a instalacja prosumentów zbiorowych lub wirtualnych, ma moc 500 kW i wprowadziła do sieci 300 kWh oraz, że każdy prosument posiada 10% udziału w wytwarzanej energii (tj. 50 kW w mocy). Na podstawie tych założeń – OSD przekazuje do CSIRE informacje z układu pomiarowo-rozliczeniowego o wprowadzeniu przez tę instalację 300 kWh (na podstawie przepisów ogólnych), jak również wprowadza do CSIRE informacje o danych identyfikacyjnych instalacji, w tym numeru PPE, udziałach procentowych prosumentów w wytworzonej energii oraz ich numerach PPE w miejscach dostarczania energii. OSD wyznacza dla każdego z 10 prosumentów udział, tj. mnoży 300 kWh przez 0,1, uzyskując tym samym 30 kWh dla każdego prosumenta, a następnie wprowadza te dane do CSIRE. Zakładając, że dany sprzedawca obsługuje jednego z tych 10 prosumentów, ma on prawo do pobrania z CSIRE informacji o energii pobranej przez tego prosumenta i energii wprowadzonej, w tym przypadku, w ilości 30 kWh (zakładając, że dany prosument nie wprowadził	
--	--	--	--	---	--

				energii więcej, np. będąc jednocześnie prosumentem indywidualnym lub zbiorowym).	
7	PSE S.A.	Uzasadnienie pkt 4 Prosument wirtualny przed i po CSIRE ppkt Wypełnienie luk prawnych	Propozycja zawiera zaktualizowaną koncepcję na podstawie zgłoszonych uwag do ustawy.	Zmiana w art. 5 ust. 1b ma na celu sprecyzowanie, że, w przypadku, gdy umowa o przyłączenie jest już podpisana, np. dla istniejącej instalacji, która ma zacząć być wykorzystywana w ramach instytucji prosumentów wirtualnych, wniosek do OSD dotyczy zmiany tej umowy. OSD ma obowiązek zawrzeć nową umowę, która będzie dostosowana do obsługi tych prosumentów, w tym mnożenia ilości energii przez udziały i przekazywania takich danych, przy czym od dnia 20 października 2026 r. mnożenie to odbywać się będzie w module liczącym CSIRE.	Uwaga uwzględniona
Uwagi do projektu OSR ustawy					
1	PSE S.A.	OSR	Zmiana pojęcia „użytkownik uprawniony” na inne np. „uprawniony OSD”. Użytkownik uprawniony może być pojęciem mylącym, gdyż jest używane na określenie jednego z typów użytkowników CSIRE w zatwierdzonej przez Prezesa URE IRiESP-OIRE.	-	Uwaga wyjaśniona Określenie „użytkownik uprawniony”, używane w OSR, zostało w tym dokumencie zdefiniowane w kontekście projektowanej ustawy, dzięki czemu jest jednoznaczne.
2	PSE S.A.	OSR	W katalogu podmiotów, na które oddziałuje projekt, należy uwzględnić również OIRE oraz ocenić wpływ finansowy projektu ustawy na OIRE.	-	Uwaga uwzględniona
3	Uwaga zgłoszona przez system RPL	OSR	Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii nie uwzględnia kosztów (wydatków) które zostaną poniesione ze względu na funkcjonowanie CSIRE bez realizacji celów tego wdrożenia. Mowa o kosztach działania OIRE, systemów IT, obsługi, rozwoju.	Brak	Uwaga wyjaśniona Projektodawca nie ignoruje faktu, że projektowane zmiany wiążą się z dodatkowymi kosztami po stronie OIRE związanymi w szczególności z potrzebą przeprowadzenia dodatkowych cykli

			Nie uwzględnia także, że opisane zmiany w dokumentacji CSIRE będą powodować wzrost kosztów i renegotjacji obecnie zawartych umów z dostawcami IT na dostosowanie do CSIRE. Z ostrożnych szacunków suma kosztów poniesionych w związku z tą nowelizacją może przekroczyć nawet 100 mln zł. To koszt, który zostanie przeniesiony na odbiorców energii elektrycznej w taryfach przesyłowej, dystrybucyjnej, sprzedażowej.		migracji danym w związku z udostępnieniem etapowego dołączania do CSIRE, koniecznością wprowadzenia zmian w harmonogramie projektu, w tym utrzymaniu środowiska testowego po 1 lipca 2025 r., a także wprowadzenia zmian w dokumentacji oraz nowych wymaganiach dla CSIRE w związku z modyfikacją założeń dla obsługi prosumentów wirtualnych. Niemniej jednak, do czasu ustalenia szczegółowego zakresu prac dostosowawczych, wysokość tych kosztów nie jest możliwa do oszacowania. Wszystkie podmioty, których dotyczą projektowane zmiany brały aktywny udział w przygotowywaniu projektu ustawy, uznając przewagę korzyści wynikających z jej wprowadzenia związanych z uniknięciem poważnych ryzyk, nad kosztami projektowanych rozwiązań.
--	--	--	--	--	---

Uwagi
do projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii
(nr UD188 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 1 pkt 1 i 2 projektu (dot. art. 3 i art. 7 ustawy o odnawialnych źródłach energii)	Projektowane przepisy wskazujące, że podjęcie i wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii przez prosumenta wirtualnego i prosumenta zbiorowego nie wymaga uzyskania koncesji lub wpisu do rejestru wytwórców w małej instalacji wydają się być zbędne. Należy wskazać, że definicje prosumenta wirtualnego energii odnawianej i prosumenta zbiorowego wykluczają prowadzenie działalności gospodarczej przez te podmioty. Prosument został zdefiniowany jako odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby. Wytwarzanie energii na własne potrzeby nie stanowi działalności gospodarczej i nie podlega obowiązkowi koncesyjnemu, ani nie stanowi działalności regulowanej. Zatem brak jest konieczności wskazywania w ustawie, że prosument wirtualni i zbiorowi nie podlegają obowiązkowi uzyskania koncesji czy wpisowi do rejestru.	Propozycja usunięcia lub preredagowania jeśli inny był cel wskazanej nowelizacji.	Uwaga uwzględniona Dodatkowo wyjaśniam, że uwzględniając jedną z uwag w ramach konsultacji publicznych (uwaga InRES sp. z o.o.), w art. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (dalej: ustawa OZE) dodaje się ust. 1d, który precyzuje, jakie podmioty powinny posiadać wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1 tej ustawy, lub koncesję.
2	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 pkt 3 projektu (w zakresie art. 20a ust. 1 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw)	Projektowanemu art. 20a ust. 1 w brzmieniu: „Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w którego sieci jest mniej niż 100 000 punktów poboru energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy zmienianej w art. 1, zwanych dalej „punktami poboru energii” , składa operatorowi informacji rynku energii oświadczenie (...)” proponuje się nadać następujące brzmienie: „Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączone jest mniej niż 100 000 punktów poboru energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy zmienianej w art. 1, składa operatorowi informacji rynku energii oświadczenie (...)” – w celu ujednolicenia stosowanych w ustawie sformułowań. W celu zapewnienie spójności uPe należy rozważyć, zidentyfikowanie tego operatora przez pryzmat odwołania	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga uwzględniona częściowo i wyjaśniona Uwagę uwzględniono w zakresie ujednolicenia stosowanych w ustawie sformułowań, zmieniając określenie „w którego sieci jest mniej niż 100 000 punktów poboru energii” na „do którego sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000 punktów poboru energii” Zdecydowano się natomiast pozostawić projektowane brzmienie przepisów w zakresie określania, jakiego operatora przepisy dotyczą, tj. operatora „do

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

			do art. 9d ust. 7 uPe. W obrębie całej ustawy identyfikacja OSD (de facto OSDn) do których stosuje się wyłączenia określonych obowiązków, jest identyfikowana przez odesłanie do art. 9d ust. 7 uPe, zatem wprowadzenie kolejnej kategorii ustawowej nie wydaje się właściwe i może powodować rozbieżności w stosowaniu ustawy.		którego sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000 punktów poboru energii” i nie stosować odesłania do art. 9d ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (dalej: uPE) zaproponowanego w uwadze. W opinii projektodawcy, przepis będzie bardziej czytelny dla adresatów bez stosowania odesłania. Ponadto, art. 9d ust. 7 uPE wprawdzie stanowi o operatorze, ale dotyczy innych niż regulowane nowelizacją kwestie, zatem odsyłanie do niego mogłoby budzić wątpliwości w zakresie stosowania regulacji.
3	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 pkt 3 projektu (w zakresie art. 20a ust. 2 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw)	W projektowanym art. 20a ust. 2 po wyrazach: „Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego” należy dodać wyrazy: „o którym mowa w ust. 1”.	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga uwzględniona
4	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 pkt 3 projektu (w zakresie art. 20a ust. 4 pkt 1 lit. a ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw)	W projektowanym art. 20a ust. 4 pkt 1 lit. a – niezrozumiałe jest wskazanie obowiązku publikacji imienia i nazwiska. Informacja dotyczy operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, nie osoby fizycznej.	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga wyjaśniona Publikacja imienia i nazwiska jest konieczna ze względu na fakt, że zgodnie z rejestrem operatorów systemów elektroenergetycznych dostępnym na stronie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, aktualnie występują wśród nich również podmioty, które realizują zadania w formie jednoosobowej działalności gospodarczej (JDG) lub jako spółki cywilne. Spółka cywilna nie jest przedsiębiorcą w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, lecz przedsiębiorcami są wspólnicy spółki cywilnej. Wspólników spółki cywilnej identyfikuje ich „firma”, czyli co najmniej ich imię i nazwisko (art. 43 ⁴ Kodeksu Cywilnego). Imię i nazwisko stanowią dane osobowe, zatem by je opublikować w ustawie powinna być wskazana

					wyraźna podstawa prawna, co zapewnia projektowany przepis.
5	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 pkt 3 projektu (w zakresie art. 20a ust. 5 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw)	Projektowany art. 20a ust. 5 zobowiązuje użytkowników systemu przyłączonych do sieci OSD, sprzedawców energii i podmioty odpowiedzialne za bilansowanie – w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci danego OSD – do korzystania z CSIRE z chwilą wskazaną w oświadczeniu danego OSD. Jednocześnie w pkt 1 uzasadnienia projektu ustawy wskazano, że „wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce poprzez uruchomienie CSIRE stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie w którego realizację zaangażowani są: operator informacji rynku energii (zwany dalej „OIRE”), OSD oraz sprzedawcy energii (...)”, a ponadto „Uczestnicy rynku energii mają bardzo szeroki zakres obowiązków związanych z dostosowaniem się do CSIRE, tak aby w sposób niezakłócony obsługiwać uczestników detalicznego rynku energii elektrycznej po jego uruchomieniu. Wiąże się to z koniecznością przeprowadzenia przez nich skomplikowanych prac wdrożeniowych. Harmonogram prac musi być skoordynowany między uczestnikami, w szczególności musi być zgodny z dokumentacją wdrożeniową opracowywaną przez OIRE.” W związku z tym wydaje się, że złożenie oświadczenia przez OSD o gotowości korzystania z CSIRE powinno być poprzedzone uzgodnieniem z pozostałymi podmiotami zobowiązanymi z tą chwilą do korzystania z CSIRE co do ich stopnia gotowości do uczestniczenia w nowym systemie.	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga wyjaśniona W toku prac nad przygotowaniem projektu przepisów konsultowano kwestię poruszoną w uwadze z podmiotami, których ona dotyczy. Z uzyskanych informacji wynika, że projektowany sposób poinformowania o terminie przystąpienia danego operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) do CSIRE jest wystarczający, nie sygnalizowano potrzeby przeprowadzania konsultacji tego działania z pozostałymi podmiotami zobowiązanymi z tą chwilą do korzystania z CSIRE, w związku z czym projektowane przepisy są w tym zakresie wystarczające i nie wymagają uzupełnienia.
6	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 pkt 3 projektu (w zakresie art. 20b ust. 1 pkt 2 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw)	Projektowany przepis w brzmieniu: „Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który nie złożył oświadczenia, o którym mowa w art. 20a ust. 1 (...) rozpoczyna realizację zadań (...) z dniem 19 października 2026 r.” wydaje się być sprzeczny z art. 20a ust. 1, który ustanawia obowiązek złożenia oświadczenia przez określonych operatorów we wskazanych terminach. Proponuje się zatem zmianę art. 20a ust. 1 poprzez rezygnację z obowiązku na rzecz możliwości złożenia oświadczenia (Operator (...) może złożyć (...) oświadczenie”).	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga uwzględniona

7	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 projektu	Proponuje się uzupełnienie art. 2 o zmianę art. 1 pkt 20 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw w zakresie art. 11zc ust. 1 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne poprzez zmianę tego przepisu w następujący sposób: „Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki – w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa,”. Zmiana ma na celu umożliwienie korzystania przez Prezesa URE z informacji rynku energii nie tylko we wskazanym wcześniej zakresie (niezbędnym do rozstrzygnięcia indywidualnych spraw) ale również w celach realizowania innych zadań, np. z zakresu monitorowania rynku energii.	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu. Przedstawiony postulat zostanie poddany analizie, a wynikające z niego ewentualne propozycje rozwiązań, zawarte zostaną w kolejnym projekcie ustawy procedowanym w przyszłości.
8	Prezes Głównego Urzędu Miar	Art. 11zc ust. 1 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.).	Propozycja rozszerzenia katalogu podmiotów w pkt 8 ust. 1 art. 11zc ustawy otrzymujących informacje rynku energii w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii. Biorąc pod uwagę aktualne brzmienie przepisów ustawy Prawo energetyczne oraz gromadzenie danych nie będących danymi metrologicznymi, możliwości wykorzystania systemu CSIRE przez GUM ograniczają się do pozyskiwania danych statystycznych, np. w zakresie awaryjności liczników w ramach trzech grup występujących w systemie czyli LZO, LZO z ograniczeniami, konwencjonalny. Wykorzystanie danych z CSIRE, pomimo ich ograniczonego zakresu np. w zakresie wspomagania nadzoru rynku lub do reakcji na ewentualne skargi, byłoby możliwe tylko po zmianie ww. przepisów, tj. przez dodanie obok Prezesa GUM także organów administracji miar (OUM).	„8) organom administracji miar - w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa,”.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.
9	Prezes Głównego Urzędu Miar	Art. 11zc ust. 5 pkt 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.).	Propozycja rozszerzenia katalogu podmiotów w pkt 6 ust. 5 art. 11zc ustawy otrzymujących zagregowane dane pomiarowe w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii na potrzeby wynikające z obowiązków ustawowych. Uzasadnienie uwagi jak powyżej.	„6) organom administracji miar;”.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.
10	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 56 ustawy – Prawo energetyczne	Poddaje się pod rozważenie poszerzenie katalogu kar pieniężnych związanych z brakiem realizacji obowiązków przedsiębiorstw energetycznych wobec odbiorców poprzez	Proponuje się uzupełnić przepis.	Uwaga nieuwzględniona

			zmianę art. 56 ust 1 pkt 16aa w następujący sposób: „nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 5 ust. 4e, 4g, 6, 6a, 6c, 6ca, 6d, 6e i 6h oraz 15”.		Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.
--	--	--	---	--	---

Zestawienie nieuwzględnionych uwag z opiniowania
projektu ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii
(nr UD188 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 2 projektu	Proponuje się uzupełnienie art. 2 o zmianę art. 1 pkt 20 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw w zakresie art. 11zc ust. 1 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne poprzez zmianę tego przepisu w następujący sposób: „Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki – w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa,”. Zmiana ma na celu umożliwienie korzystania przez Prezesa URE z informacji rynku energii nie tylko we wskazanym wcześniej zakresie (niezbędnym do rozstrzygania indywidualnych spraw) ale również w celach realizowania innych zadań, np. z zakresu monitorowania rynku energii.	Proponuje się przepis preredagować.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu. Przedstawiony postulat zostanie poddany analizie, a wynikające z niego ewentualne propozycje rozwiązań, zawarte zostaną w kolejnym projekcie ustawy procedowanym w przyszłości.
2	Prezes Głównego Urzędu Miar	Art. 11zc ust. 1 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.).	Propozycja rozszerzenia katalogu podmiotów w pkt 8 ust. 1 art. 11zc ustawy otrzymujących informacje rynku energii w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii. Biorąc pod uwagę aktualne brzmienie przepisów ustawy Prawo energetyczne oraz gromadzenie danych nie będących danymi metrologicznymi, możliwości wykorzystania systemu CSIRE przez GUM ograniczają się do pozyskiwania danych statystycznych, np. w zakresie awaryjności liczników w ramach trzech grup występujących w systemie czyli LZO, LZO z ograniczeniami, konwencjonalny. Wykorzystanie danych z CSIRE, pomimo ich ograniczonego zakresu np. w zakresie wspomagania nadzoru rynku lub do reakcji na ewentualne skargi, byłoby możliwe tylko po zmianie ww. przepisów, tj. przez dodanie obok Prezesa GUM także organów administracji miar (OUM).	„8) organom administracji miar - w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa,”.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

3	Prezes Głównego Urzędu Miar	Art. 11zc ust. 5 pkt 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.).	Propozycja rozszerzenia katalogu podmiotów w pkt 6 ust. 5 art. 11zc ustawy otrzymujących zagregowane dane pomiarowe w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii na potrzeby wynikające z obowiązków ustawowych. Uzasadnienie uwagi jak powyżej.	„6) organom administracji miar;”.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.
4	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki	Art. 56 ustawy – Prawo energetyczne	Poddaje się pod rozagę poszerzenie katalogu kar pieniężnych związanych z brakiem realizacji obowiązków przedsiębiorstw energetycznych wobec odbiorców poprzez zmianę art. 56 ust 1 pkt 16aa w następujący sposób: „nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 5 ust. 4e, 4g, 6, 6a, 6c, 6ca, 6d, 6e i 6h oraz 15”.	Proponuje się uzupełnić przepis.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga wykracza poza zakres przedmiotowy projektu.

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia

w sprawie procesów rynku energii

Na podstawie art. 11zh ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) wykaz procesów rynku energii elektrycznej realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii, zwanego dalej „CSIRE”;
- 2) sposób realizacji procesów, o których mowa w pkt 1;
- 3) zakres poleceń wysyłanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE oraz warunki ich wysyłania;
- 4) wymagania dotyczące zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji;
- 5) wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) charakterystyka punktu pomiarowego – informacje rynku energii dotyczące punktu pomiarowego, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE, z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu i poleceń odbieranych przez licznik zdalnego odczytu;
- 2) generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej – umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieraną pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego a sprzedawcą energii elektrycznej w celu realizacji umowy kompleksowej w rozumieniu art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą”, zawartej pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą końcowym przyłączonym do sieci tego operatora;

- 3) informacje rozliczeniowe generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej – dane, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE, służące do rozliczeń wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej;
- 4) komunikat – uporządkowany zbiór informacji o zestandaryzowanej postaci i strukturze, przekazywany w formie elektronicznej w ramach realizacji procesów rynku energii pomiędzy użytkownikami systemu;
- 5) obiekt pomiarowy – zbiór fizyczny lub wirtualny obejmujący co najmniej jeden punkt pomiarowy;
- 6) paszport punktu pomiarowego – zbiór informacji wyodrębnionych z charakterystyki punktu pomiarowego, udostępniany za pośrednictwem CSIRE na potrzeby zawarcia umowy kompleksowej z odbiorcą końcowym;
- 7) sprzedawca podstawowy – sprzedawcę dokonującego sprzedaży energii elektrycznej dostarczanej do danego punktu pomiarowego odbiorcy korzystającemu z prawa wyboru sprzedawcy, a w przypadku odbiorcy niekorzystającego z prawa wyboru sprzedawcy – sprzedawcę z urzędu, z wyłączeniem sprzedawcy z urzędu sprzedającego energię elektryczną na podstawie umowy zawartej w trybie art. 5ab ust. 1 ustawy;
- 8) standardy wymiany informacji CSIRE – standardy wymiany informacji CSIRE opracowane przez operatora informacji rynku energii na podstawie art. 11y ust. 1 pkt 5 ustawy.

§ 3. Za pośrednictwem CSIRE realizowany jest proces rynku energii:

- 1) dotyczący umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w tym umowy sprzedaży rezerwowej oraz umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, dla danego punktu pomiarowego;
- 2) dotyczący przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego albo wykreślenia takiego przypisania;
- 3) dotyczący umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania energii elektrycznej, z wyłączeniem umów objętych procesem, o którym mowa w pkt 5;
- 4) dotyczący wymiany informacji o punkcie pomiarowym;
- 5) dotyczący umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieranej ze sprzedawcą, umożliwiającą temu sprzedawcy zawieranie umów sprzedaży, umów

kompleksowych, w tym umów sprzedaży rezerwowej oraz umów kompleksowych zawierających postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;

- 6) dotyczący umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, umożliwiającą temu podmiotowi świadczenie bilansowania handlowego na obszarze działania danego operatora systemu elektroenergetycznego;
- 7) dotyczący umowy zawieranej przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, na podstawie której świadczone są usługi bilansowania handlowego;
- 8) w zakresie danych pomiarowych, a w przypadku licznika zdalnego odczytu także zdarzeń rejestrowanych przez ten licznik, niezbędnych do realizacji procesów rynku energii;
- 9) dotyczący rozliczeń wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej;
- 10) dotyczący rozliczeń dodatkowych z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej;
- 11) w zakresie zarządzania dostarczaniem energii elektrycznej do odbiorcy;
- 12) dotyczący wymiany informacji pomiędzy użytkownikami systemu, którzy są stronami umowy, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy;
- 13) dotyczący wymiany informacji dotyczących jakości dostarczanej energii elektrycznej;
- 14) dotyczący zarządzania obiektem pomiarowym;
- 15) związany z realizacją zadań operatorów systemów elektroenergetycznych.

§ 4. Procesy rynku energii, o których mowa w § 3, realizuje się w następujący sposób:

- 1) do punktu pomiarowego jako: operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatora ogólnodostępnej stacji ładowania, sprzedawcę podstawowego, sprzedawcę rezerwowego lub podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, przypisuje się jeden podmiot, który spełnia jednocześnie każdą z tych funkcji w danym czasie;
- 2) przekazanie do CSIRE informacji dotyczących umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, następuje przed rozpoczęciem realizacji tych umów, z wyłączeniem umów, o których mowa w art. 5aa ust. 7 zdanie pierwsze ustawy lub w art. 5ab ust. 2 zdanie drugie ustawy, dla których przekazanie takich informacji może również nastąpić w momencie albo po rozpoczęciu realizacji tych umów;
- 3) przekazane do CSIRE informacje dotyczące umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, są rejestrowane w CSIRE ze skutkiem na przyszłość, z wyłączeniem informacji

- przekazanych do CSIRE w trybie reklamacyjnym oraz dotyczących umów, o których mowa w art. 5aa ust. 7 zdanie pierwsze ustawy lub w art. 5ab ust. 2 zdanie drugie ustawy, które są rejestrowane ze skutkiem również na moment przekazania do CSIRE albo wstecz;
- 4) przekazane do CSIRE informacje dotyczące umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, są rejestrowane w CSIRE ze skutkiem od początku doby;
 - 5) przypisanie umów, o których mowa w § 3 pkt 1 i 3, do punktu pomiarowego jest możliwe, jeżeli do tego punktu pomiarowego jest przypisany odbiorca, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej będący stroną tych umów;
 - 6) przypisanie odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego lub wykreślenie takiego przypisania dokonywane jest w wyniku przekazania do CSIRE informacji przez operatora systemu elektroenergetycznego, a w przypadku przypisania lub wykreślenia przypisania odbiorcy będącego stroną umowy kompleksowej - informacji przekazanych przez sprzedawcę będącego stroną tej umowy;
 - 7) przypisanie sprzedawcy do punktu pomiarowego zgodnie z zawartą umową sprzedaży jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego punktu pomiarowego umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, bez względu na kolejność zawarcia tych umów;
 - 8) do punktu pomiarowego przypisuje się jedną umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo jedną umowę kompleksową;
 - 9) przypisanie umowy kompleksowej do punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania do tego punktu pomiarowego umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, jeżeli stroną tych umów jest ten sam odbiorca;
 - 10) przypisanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej do punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania do tego punktu pomiarowego umowy kompleksowej, jeżeli stroną tych umów jest ten sam odbiorca;
 - 11) przypisanie do punktu pomiarowego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej wymaga uprzedniego wykreślenia przypisania do tego punktu pomiarowego dotychczasowego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej, jeżeli taki podmiot był przypisany do tego punktu;
 - 12) jeżeli stwierdzono rozbieżności między przekazanymi do CSIRE informacjami dotyczącymi przypisania lub wykreślenia przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego, do przypisania lub wykreślenia

- przypisania wykorzystuje się informację przekazaną do tego systemu przez podmiot, który przekazał do tego systemu informację o utworzeniu danego punktu pomiarowego;
- 13) wykreślenie przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania wszystkich umów, o których mowa w § 3 pkt 1 i 3, przypisanych do tego punktu pomiarowego;
 - 14) wykreślenie przypisania umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego umowy sprzedaży;
 - 15) wykreślenie przypisania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w tym umowy sprzedaży rezerwowej oraz umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
 - 16) w przypadku wytwórców lub posiadacza magazynu energii elektrycznej wykreślenie przypisania umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
 - 17) zgłoszenia w CSIRE dokonuje się na podstawie umocowania udzielonego przez podmiot uprawniony do dokonania zgłoszenia;
 - 18) za przekazane do CSIRE informacje, dane lub zapytania uznaje się te zgłoszone informacje, dane lub zapytania, które zostały pozytywnie zweryfikowane w ramach walidacji technicznej, o której mowa w § 7 ust. 2, oraz walidacji biznesowej, o której mowa w § 7 ust. 4;
 - 19) dane pomiarowe przekazane do CSIRE na godzinę 00:00:00 traktuje się jako kończące okres pomiarowy dla doby poprzedniej i rozpoczynające okres pomiarowy dla doby kolejnej; dane pomiarowe przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby;
 - 20) jeżeli przekazanie do CSIRE informacji o procesach, o których mowa w § 3, nie zakończy się zgodnie z instrukcją, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy, zwaną dalej „instrukcją”, można zakończyć proces z pominięciem pozostałej sekwencji działań określonych dla tego procesu oraz powiadomić, w sposób określony w instrukcji, podmiot, który przekazał do tego systemu informację, o przyczynie zakończenia procesu.

§ 5. CSIRE zapewnia realizację procesów rynku energii, o których mowa w § 3, w następujący sposób:

- 1) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 1:
 - a) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji o zawartej z odbiorcą, zakończonej lub zmienionej umowie sprzedaży, umowie kompleksowej, umowie sprzedaży rezerwowej lub umowie kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej dla danego punktu pomiarowego,
 - b) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a;
- 2) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 2:
 - a) przekazywanie do CSIRE informacji o odbiorcy, wytwórcy lub posiadaczu magazynu energii elektrycznej w celu przypisania tego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego lub w celu wykreślenia takiego przypisania,
 - b) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a;
- 3) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 3:
 - a) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla punktu pomiarowego, której stroną jest odbiorca, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
 - b) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej dla punktu pomiarowego, której stroną jest odbiorca końcowy, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
 - c) przekazywanie do CSIRE informacji niezbędnych do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez odbiorcę końcowego będącego dotychczas stroną umowy kompleksowej stosownego oświadczenia woli działającemu w jego imieniu i na jego rzecz sprzedawcy energii elektrycznej, z którym ten odbiorca końcowy zawarł umowę sprzedaży zastępującą dotychczasową umowę kompleksową,
 - d) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a–c;
- 4) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 4:
 - a) przekazywanie do CSIRE informacji dotyczących utworzenia charakterystyki punktu pomiarowego lub zmianie danych zawartych w tej charakterystyce,

- b) udostępnianie z CSIRE danych zawartych w charakterystyce punktu pomiarowego,
 - c) przekazywanie do CSIRE zapytań o status punktu pomiarowego, paszport punktu pomiarowego, charakterystykę punktu pomiarowego lub zestaw punktów pomiarowych,
 - d) udostępnianie z CSIRE informacji i danych objętych zapytaniem, o którym mowa w lit. c;
- 5) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 5:
- a) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej a sprzedawcą, umożliwiającą temu sprzedawcy zawieranie umów sprzedaży, umów kompleksowych, w tym umów sprzedaży rezerwowej lub umów kompleksowych zawierających postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
 - b) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a;
- 6) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 6:
- a) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej pomiędzy operatorem systemu elektroenergetycznego a podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, umożliwiającą temu podmiotowi świadczenie bilansowania handlowego na obszarze działania operatora systemu elektroenergetycznego, z którym ten podmiot ma zawartą umowę,
 - b) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a;
- 7) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 7:
- a) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji w sprawie przypisania, zmiany lub wykreślenia przypisania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe do punktu pomiarowego, do którego jest przypisany wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
 - b) każdorazowe przekazanie do CSIRE informacji w sprawie przypisania, zmiany lub wykreślenia przypisania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, który został wybrany przez sprzedawcę energii elektrycznej działającego na obszarze działania danego operatora systemu elektroenergetycznego,
 - c) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a i b;

- 8) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 8:
 - a) przekazywanie do CSIRE danych pomiarowych, w tym skorygowanych danych pomiarowych, oraz zarejestrowanych zdarzeń,
 - b) przekazywanie do CSIRE zapytań dotyczących danych pomiarowych, w tym danych zagregowanych, oraz żądań dodatkowego odczytu danych pomiarowych,
 - c) udostępnianie z CSIRE danych, o których mowa w lit. a i b;
- 9) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 9:
 - a) przekazywanie do CSIRE informacji rozliczeniowych wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej, w tym korekty tych informacji,
 - b) przekazywanie do CSIRE zapytań dotyczących informacji rozliczeniowych wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej,
 - c) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a;
- 10) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 10:
 - a) przekazywanie do CSIRE informacji o opłatach dodatkowych wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej, w tym korekty tych informacji,
 - b) przekazywanie do CSIRE informacji o naliczonej bonifikacie wynikającej z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej,
 - c) przekazywanie do CSIRE zapytań dotyczących rozliczeń dodatkowych,
 - d) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a i b;
- 11) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 11:
 - a) przekazywanie do CSIRE informacji dla punktu pomiarowego, w tym żądania wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w art. 6b ust. 2 ustawy, albo wniosku o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w art. 6b ust. 5 ustawy,
 - b) przekazywanie do CSIRE informacji, w tym żądań, dotyczących ograniczenia mocy dostępnej dla punktu pomiarowego,
 - c) przekazywanie do CSIRE informacji, w tym żądań, dotyczących załączenia lub wyłączenia dostarczania energii elektrycznej, w tym w ramach pracy licznika zdalnego odczytu w trybie przedpłatowym,
 - d) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a–c,

- e) udostępnianie z CSIRE informacji o działaniach podjętych w rezultacie przekazania do tego systemu lub udostępnienia z tego systemu informacji i żądań, o których mowa w lit. a–c;
- 12) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 12 – przekazywanie do CSIRE lub udostępnianie z CSIRE:
- a) informacji dotyczących reklamacji dotyczącej usług i zobowiązań umownych związanych z dostarczaniem energii elektrycznej i realizowanych przez użytkowników systemu będących stronami umowy, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy, której rozpatrzenie wymaga wymiany tych informacji,
 - b) informacji dotyczących niedotrzymania standardów jakości obsługi odbiorców końcowych przy realizacji umowy kompleksowej, w tym naliczenia bonifikaty,
 - c) informacji dotyczących niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej przy realizacji umowy kompleksowej, w tym naliczenia bonifikaty,
 - d) informacji dotyczących żądań związanych z realizacją umowy kompleksowej w zakresie:
 - sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - laboratoryjnego sprawdzenia licznika energii elektrycznej,
 - wykonania dodatkowej ekspertyzy po uprzednim badaniu laboratoryjnym,
 - e) innych informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii;
- 13) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 13:
- a) przekazywanie do CSIRE informacji o przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - b) przekazywanie do CSIRE informacji o wartości wskaźników jakościowych energii elektrycznej,
 - c) przekazywanie do CSIRE informacji dotyczących parametrów energii elektrycznej w przypadku przekroczenia dopuszczalnych wartości wskaźników jakości energii elektrycznej,
 - d) udostępnianie z CSIRE informacji, o których mowa w lit. a–c;
- 14) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 14 – przekazywanie do CSIRE i udostępnianie z tego systemu informacji o utworzeniu, zmianie lub likwidacji obiektu pomiarowego;
- 15) w przypadku procesu, o którym mowa w § 3 pkt 15:

- a) przekazywanie do CSIRE informacji o sprzedawcy zobowiązanym oraz sprzedawcy z urzędu na obszarze działania danego operatora systemu elektroenergetycznego,
- b) przekazywanie do CSIRE informacji o grupach taryfowych dostępnych na obszarze działania danego operatora systemu elektroenergetycznego,
- c) przekazywanie do CSIRE lub udostępnianie z tego systemu informacji rynku energii niezbędnych do realizacji pozostałych procesów rynku energii.

§ 6. 1. CSIRE po przekazaniu do tego systemu żądania realizacji polecenia, o którym mowa w art. 11u ust. 2 ustawy, udostępnia to żądanie operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego. Żądanie to może być realizowane w zakresie:

- 1) wyłączenia lub załączenia dostarczania energii elektrycznej do celów wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w art. 6b ust. 2 ustawy, lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w art. 6b ust. 5 ustawy, lub
- 2) wyłączenia lub załączenia dostarczania energii elektrycznej do pozostałych celów określonych w art. 11u ust. 2 ustawy, lub
- 3) ograniczenia mocy dostępnej w danym punkcie pomiarowym.

2. Żądanie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, określa czynności, które mają być wykonane.

3. Żądania, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, określają czynności, które mają być wykonane, oraz wnioskowany termin ich wykonania.

§ 7. 1. Informacje rynku energii przekazywane do CSIRE są weryfikowane pod względem ich poprawności i kompletności za pomocą walidacji technicznej oraz walidacji biznesowej, które są realizowane w tym systemie. Informacje rynku energii udostępniane z CSIRE są weryfikowane pod względem ich poprawności i kompletności za pomocą walidacji technicznej oraz dodatkowych reguł walidacji realizowanych w tym systemie.

2. Walidacja techniczna obejmuje w szczególności zbadanie:

- 1) poprawności struktury komunikatu;
- 2) zakresu atrybutów w komunikacie;
- 3) zawartości elementów komunikatu.

3. Komunikaty przekazywane do CSIRE oraz udostępniane z CSIRE podlegają weryfikacji pod względem użytych zabezpieczeń.

4. Walidacja biznesowa jest przeprowadzana po pozytywnym zakończeniu walidacji technicznej i obejmuje zbadanie zawartości danych w poszczególnych elementach

komunikatów oraz związków i zależności między tymi elementami w odniesieniu do reguł określonych w standardach wymiany informacji CSIRE, w szczególności:

- 1) poprawności struktury numerów identyfikacyjnych i kodów z ich wzorcami określonymi w rejestrach powszechnych;
- 2) zgodności danych i informacji identyfikacyjnych zawartych w komunikacie z danymi i informacjami identyfikacyjnymi zarejestrowanymi w CSIRE;
- 3) zgodności rodzaju danych zawartych w komunikacie z rodzajem czynności, której dany komunikat dotyczy.

5. Po pozytywnym zakończeniu walidacji technicznej, o której mowa w ust. 2, i walidacji biznesowej, o której mowa w ust. 4, informacje rynku energii przekazywane do CSIRE mogą podlegać dodatkowym weryfikacjom związanym ze sprawdzeniem ich kompletności i spójności z innymi informacjami rynku energii zarejestrowanymi w CSIRE.

6. Sposób dokonywania walidacji technicznej jest określony w standardach wymiany informacji CSIRE. Nie dotyczy to informacji, których udostępnienie mogłoby zagrozić bezpieczeństwu i integralności tego systemu.

§ 8. 1. Operator informacji rynku energii wyznacza oraz publikuje na swojej stronie internetowej wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych do CSIRE oraz wskaźniki jakości informacji rynku energii udostępnianych z CSIRE, w tym co najmniej wskaźnik:

- 1) kompletności przekazanych do tego systemu informacji rynku energii określający stosunek liczby przekazanych do tego systemu komunikatów do liczby wszystkich komunikatów wymaganych do przekazania do tego systemu;
- 2) kompletności udostępnionych informacji rynku energii określający stosunek liczby udostępnionych z tego systemu komunikatów do liczby wszystkich komunikatów wymaganych do udostępnienia z tego systemu;
- 3) terminowości przekazanych informacji rynku energii określający stosunek liczby przekazanych do tego systemu w terminie komunikatów do liczby wszystkich przekazanych do tego systemu komunikatów;
- 4) terminowości udostępnionych z tego systemu informacji rynku energii określający stosunek liczby udostępnionych z tego systemu w terminie komunikatów do liczby wszystkich udostępnionych z tego systemu komunikatów;
- 5) poprawności określający stosunek liczby poprawnych przekazanych do tego systemu komunikatów do liczby wszystkich komunikatów zgłoszonych do tego systemu.

2. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wkp_n = \frac{Kp_n}{Kwp_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat określony w ust. 7, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik kompletności,

Wkp_n – to wskaźnik kompletności przekazanych do CSIRE komunikatów wyrażony w procentach,

Kp_n – to liczba przekazanych do CSIRE komunikatów,

Kwp_n – to liczba wszystkich wymaganych do przekazania do CSIRE komunikatów.

3. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wku_n = \frac{Ku_n}{Kwu_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat określony w ust. 8, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik kompletności,

Wku_n – to wskaźnik kompletności udostępnionych z CSIRE komunikatów wyrażony w procentach,

Ku_n – to liczba udostępnionych z CSIRE komunikatów,

Kwu_n – to liczba wszystkich wymaganych do udostępnienia z CSIRE komunikatów.

4. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wtp_n = \frac{Tp_n}{Twp_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat określony w ust. 9, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik terminowości,

Wtp_n – to wskaźnik terminowości przekazanych do CSIRE komunikatów wyrażony w procentach,

Tp_n – to liczba przekazanych do CSIRE w terminie komunikatów,

Twp_n – to liczba wszystkich przekazanych do CSIRE komunikatów.

5. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wtu_n = \frac{Tu_n}{Twu_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat określony w ust. 10, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik terminowości,

Wtu_n – to wskaźnik terminowości udostępnionych z CSIRE komunikatów wyrażony w procentach,

Tu_n – to liczba udostępnionych z CSIRE w terminie komunikatów,

Twu_n – to liczba wszystkich udostępnionych z CSIRE komunikatów.

6. Wskaźnik poprawności, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wp_n = \frac{P_n}{Pw_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat określony w ust. 11, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik poprawności,

Wp_n – to wskaźnik poprawności wyrażony w procentach,

P_n – to liczba przekazanych do CSIRE poprawnych komunikatów,

Pw_n – to liczba wszystkich komunikatów zgłoszonych do CSIRE.

7. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, wyznacza się co najmniej dla:

- 1) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE w cyklu dobowym;
- 2) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE za okres rozliczeniowy;
- 3) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE na potrzeby rozliczeń, o których mowa w art. 4j ust. 7 ustawy.

8. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych udostępnionych z CSIRE na żądanie uczestnika rynku.

9. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, wyznacza się co najmniej dla:

- 1) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE w cyklu dobowym;
- 2) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE na koniec okresu rozliczeniowego;
- 3) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE na potrzeby rozliczeń, o których mowa w art. 4j ust. 7 ustawy;
- 4) komunikatów przekazywanych do CSIRE przez użytkowników systemu będących częścią przebiegu procesów rynku energii, dla których określono terminy ich realizacji w standardach wymiany informacji CSIRE.

10. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych udostępnionych z CSIRE na żądanie użytkownika systemu.

11. Wskaźnik poprawności, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych do CSIRE w cyklu dobowym.

12. Wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych do CSIRE są publikowane na stronach internetowych operatora informacji rynku energii odrębnie dla każdego podmiotu zobowiązanego do przekazywania do tego systemu informacji rynku energii oraz dla wszystkich podmiotów łącznie jako wskaźniki zagregowane za okres:

- 1) jednego dnia – w przypadku komunikatów, o których mowa w ust. 7 pkt 1, ust. 9 pkt 1 i ust. 11;
- 2) pięciu dni – w przypadku komunikatów, o których mowa w ust. 7 pkt 1, ust. 9 pkt 1 i ust. 11;
- 3) miesiąca – w przypadku komunikatów, o których mowa w ust. 7, 9 i 11;
- 4) sześciu miesięcy – w przypadku komunikatów, o których mowa w ust. 7, 9 i 11.

13. Wskaźniki jakości informacji rynku energii udostępnianych z CSIRE, o których mowa w ust. 8 i 10, są publikowane na stronach internetowych operatora informacji rynku energii jako wskaźniki zagregowane dla zbioru komunikatów przetwarzanych w CSIRE za okres jednego dnia, pięciu dni, jednego miesiąca i sześciu miesięcy.

14. Na stronie operatora informacji rynku energii mogą być publikowane wskaźniki jakości wyznaczane dla informacji rynku energii inne niż wymienione w ust. 7–11.

§ 9. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.²⁾

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

²⁾ Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz. U. poz. 234), które traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia zgodnie z art. 10 ustawy z dnia ... 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (Dz. U. poz. ...).

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel wydania rozporządzenia

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii (zwany dalej „rozporządzeniem”) stanowi wykonanie delegacji ustawowej zawartej w art. 111z ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z) (zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”) znowelizowanej ustawą z dnia o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii (Dz. U.).

Określenie enumeratywnego katalogu procesów rynku energii jest niezbędne dla przejrzystości zobowiązań wszystkich uczestników rynku energii elektrycznej, nałożonych na nich przepisem art. 111z ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dodanym ustawą nowelizującą. Dotyczy to zarówno użytkowników systemu obowiązanych realizować procesy rynku energii za pośrednictwem CSIRE, jak i OIRE, tak aby można było ocenić wywiązywanie się przez ww. podmioty z obowiązków wynikających z ustawy – Prawo energetyczne.

Wskazane procesy rynku energii są również opatrzone opisem sposobu ich realizacji za pośrednictwem CSIRE. Funkcją tego opisu jest między innymi doprecyzowanie, jaki wzorzec zachowania oczekiwany jest od użytkowników systemu, oraz w jaki sposób przekazywane informacje będą zarządzane w CSIRE, tak aby procesy rynku energii były realizowane w sposób jednoznaczny oraz poprawny. Niezbędne jest również zapewnienie, aby realizacja procesów rynku energii odbywała się sprawnie i równoprawnie względem wszystkich zainteresowanych podmiotów. Sformułowanie odpowiednich warunków i wymagań w postaci wytycznych dotyczących realizacji procesów rynku energii pozwoli zapewnić poprawność i kompletność informacji rynku energii odzwierciedlanych w CSIRE oraz umożliwi ich sprawną wymianę.

Konieczność standaryzacji w zakresie wymiany informacji na rynku energii wynika jednak nie tylko z wewnętrznej potrzeby usprawnienia realizacji procesów oraz zarządzania danymi, które będą wynikiem masowego wdrożenia liczników zdalnego odczytu, lecz również z prac realizowanych na szczeblu Komisji Europejskiej w zakresie dostępu i wymiany informacji dot. rynku energii (których efektem był dokument: „*Final Report Towards Interoperability within the EU for Electricity and Gas Data Access & Exchange*”, wypracowany przez Grupę Roboczą w ramach Grupy Ekspertckiej 1 w *European Smart Grids Task Force*). W związku z planowanym wydaniem przez Komisję Europejską regulacji w zakresie wymogów dla interoperacyjności oraz procedur dostępu i wymiany informacji na rynku energii, państwa członkowskie UE powinny dokonać identyfikacji procesów realizowanych na rynku energii oraz rozwinąć i utrzymywać model, który umożliwi w przyszłości ich mapowanie/odniesienie do modelu referencyjnego.

Pojęcie interoperacyjności (zgodnie z definicją zawartą w projekcie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego) oznacza zdolność co najmniej dwóch urządzeń, instalacji, sieci, systemów pomiarowych, układów pomiarowych, oprogramowania, systemu informacyjnego w rozumieniu art. 2 pkt 14 ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 1369) do współpracy oraz do wymiany i przetwarzania informacji w celu realizacji zadań związanych z funkcjonowaniem systemu pomiarowego. Interoperacyjność służy m.in. zagwarantowaniu jednolitości stosowanych

rozwiązań technologicznych, wzmocnieniu konkurencyjności na rynku energii elektrycznej, obniżeniu kosztów wdrażanych rozwiązań. Pojęcie to wywodzi się z art. 24 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającej dyrektywę 2012/27/UE (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125).

Aby za pośrednictwem CSIRE była możliwa sprawna oraz jednoznaczna realizacja poleceń wysyłanych do liczników zdalnego odczytu, konieczne jest również określenie zakresu tych poleceń oraz warunków ich wysyłania. Dzięki temu będą osiągnięte jasne i precyzyjne ramy w tym zakresie.

Celem umożliwienia nadzoru nad jakością danych gromadzonych w CSIRE, rozporządzenie określa wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych i udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu oraz sposób ich publikacji.

1.1. Przepisy ogólne

W § 1 rozporządzenia określono przedmiot regulacji.

W § 2 rozporządzenia określono słownik definicji legalnych wykorzystywanych na potrzeby niniejszego aktu prawnego. Rozporządzenie wprowadza nowe definicje legalne dla pojęć istotnych z perspektywy utworzenia i funkcjonowania CSIRE. Do jednych z najistotniejszych pojęć zaliczyć należy komunikat, który definiuje pojęcie nośnika informacji rynku energii, przy pomocy którego realizowane będą procesy rynku energii za pośrednictwem CSIRE. W efekcie podmioty zobowiązane będą przekazywać do CSIRE komunikaty, w których znajdują się odpowiednie informacje rynku energii dla danego procesu rynku energii.

1.2. Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii oraz sposób ich realizacji

W § 3 określono wykaz procesów rynku energii, które realizowane będą za pośrednictwem CSIRE. Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 7a ustawy – Prawo energetyczne, proces rynku energii stanowi sekwencję działań realizowanych przez co najmniej dwa podmioty będące użytkownikiem systemu elektroenergetycznego lub operatorem informacji rynku energii, na podstawie których następuje sprzedaż energii elektrycznej, jej wprowadzenie do sieci lub pobór lub świadczenie usług związanych z energią elektryczną. Proces rynku energii związany jest więc z działaniem, w tym przypadku głównie z wymianą informacji, dotyczącym np. danej umowy, punktu pomiarowego, danych pomiarowych, rozliczeń, itd. W ramach CSIRE będą realizowane przede wszystkim procesy rynku energii polegające na wymianie informacji odnośnie danego zagadnienia, bowiem zgodnie z definicją tego systemu stanowi on system informacyjny służący do przetwarzania informacji rynku energii na potrzeby realizacji procesów rynku energii oraz wymiany informacji pomiędzy użytkownikami systemu elektroenergetycznego. Pojęcie „przetwarzania” jest zaś bardzo szerokie i zgodnie z jego encyklopedycznym rozumieniem obejmuje ono zbieranie, utrwalanie, organizowanie, porządkowanie, przechowywanie, adaptowanie lub modyfikowanie, pobieranie, przeglądanie, wykorzystywanie, ujawnianie poprzez przesłanie, rozpowszechnianie lub innego rodzaju udostępnianie, dopasowywanie lub łączenie, ograniczanie, usuwanie lub niszczenie danych lub informacji. Podobnie pojęcie to definiuje rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1, z późn. zm.). Zgodnie z art. 4 pkt 2 przedmiotowego rozporządzenia, „przetwarzanie” oznacza operację lub zestaw operacji wykonywanych na danych osobowych

lub zestawach danych osobowych w sposób zautomatyzowany lub niezautomatyzowany, taką jak zbieranie, utrwalanie, organizowanie, porządkowanie, przechowywanie, adaptowanie lub modyfikowanie, pobieranie, przeglądanie, wykorzystywanie, ujawnianie poprzez przesłanie, rozpowszechnianie lub innego rodzaju udostępnianie, dopasowywanie lub łączenie, ograniczanie, usuwanie lub niszczenie. Dodatkowo, za pośrednictwem CSIRE będą realizowane nie tylko procesy polegające na wymianie informacji o danym zdarzeniu ale również te polegające na zarządzaniu obiektem pomiarowym (§ 3 pkt 14).

Lista procesów stanowi odzwierciedlenie oczekiwań stawianych przed wdrożeniem i funkcjonowaniem CSIRE.

Źródło dla doboru procesów stanowiły przede wszystkim:

- 1) Obecnie funkcjonujące na detalicznym rynku energii elektrycznej procesy, które na przestrzeni kilkunastu lat (od czasu tzw. *unbundlingu* w 2007 r.) zostały wypracowane przez największych operatorów systemów dystrybucyjnych w Polsce oraz były dostosowywane do zmieniających się potrzeb oraz uwarunkowań prawnych, z uwzględnieniem potrzeb użytkowników systemu. Procesy te opisane są najczęściej w postaci Standardów Wymiany Informacji (SWI) funkcjonujących na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego,
- 2) Międzynarodowy standard *ebIX®* (<https://www.ebix.org/>) – opracowany w ramach organizacji *European forum for energy Business Information eXchange*. Stanowi on źródło zestandaryzowanych procesów dla zliberalizowanych rynków energii, zgodnych z zasadami określonymi przez UE oraz umożliwiającymi swobodne ich dostosowywanie do indywidualnych uwarunkowań poszczególnych krajów,
- 3) Opracowane w ramach Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej Standardy Wymiany Informacji Centralnego Systemu Wymiany Informacji (CSWI) (<http://cswi.ptpiree.pl/pliki-do-pobrania>). Stanowią one źródło zestandaryzowanych procesów detalicznego rynku energii wypracowanych przez największych operatorów systemów dystrybucyjnych w Polsce.
- 4) Wiedza oraz doświadczenia pozyskane w ramach powołanego przez Ministra Energii Zespołu do spraw wprowadzenia w Polsce inteligentnego opomiarowania (na podstawie zarządzenia Ministra Energii z dnia 24 października 2018 r. w sprawie powołania Zespołu do spraw wprowadzenia w Polsce inteligentnego opomiarowania),
- 4) Wiedza oraz doświadczenia pozyskane od państw członkowskich Unii Europejskiej, w których podobne rozwiązania już funkcjonują lub są w trakcie wdrożenia m.in.,
- 5) Procesy pośrednio lub bezpośrednio wynikające z obecnie funkcjonujących wymogów prawa.

Powyższe stanowiło podstawy do określenia głównych procesów rynku energii, których realizacja pozwoli na osiągnięcie celów stawianych przed OIRE oraz osiągnięcie korzyści zakładanych w uzasadnieniu do ustawy nowelizującej oraz pozwoli wykorzystać efekty dotychczasowych prac oraz doświadczenia uczestników rynku w zakresie standaryzacji procesów detalicznego rynku energii.

Odnotować należy, że przepis § 3 zawiera jedynie wykaz procesów. Zostały one ujęte funkcjonalnie w sposób odzwierciedlający ich sens praktyczny.

Przepis § 4 rozporządzenia zawiera opis sposobu realizacji procesów wskazanych w § 3. Konieczność przyjęcia pewnych założeń biznesowych wynika z dążenia do zapewnienia możliwie pełnej automatyzacji oraz prostoty procesów realizowanych w CSIRE.

Należy podkreślić, że czynności realizowane przez centralny system informacji rynku energii lub za pośrednictwem tego systemu nie mają wpływu na obowiązywanie umów zawieranych przez użytkowników systemu.

Przepis § 5 uszczegóławia sposób realizacji procesów rynku energii przez określenie minimalnego zakresu informacji przekazywanych lub udostępnianych w ramach poszczególnych procesów.

Zakres poleceń wysyłanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii oraz warunki ich wysyłania

Przepis § 6 określa zakres żądań realizacji poleceń wysyłanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE oraz warunki ich wysyłania. Charakter poleceń jest ściśle powiązany z funkcjonalnościami licznika zdalnego odczytu. Dalsze ustępy precyzują warunki wymiany danych w zakresie obsługi żądań realizacji poleceń kierowanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE. Określają one niezbędne czynności i termin ich wykonania w ramach wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu.

1.3. Wymagania dotyczące zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji

Przepis § 7 określa wytyczne w zakresie zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji. W § 7 rozróżnia się dwa podstawowe typy walidacji, którym poddawane będą informacje rynku energii. Pierwsza z nich ma wymiar techniczny, druga zaś biznesowy. Odpowiednie ustępy precyzują wzorce kontroli dla danego typu walidacji.

Określenie na poziomie rozporządzenia ogólnych zasad walidacji przekazywanych za pośrednictwem CSIRE komunikatów wesprze realizację oczekiwanych korzyści tj. poprawy jakości danych oraz realizowanych procesów. Walidacja i nadzór nad zgromadzonymi oraz przekazywanymi za pośrednictwem CSIRE informacjami rynku energii pozwoli wyeliminować dane niepoprawne lub dane niespełniające wymaganego formatu technicznego. Szczegółowe warunki walidacji poszczególnych komunikatów, wzorem rozwiązań w innych krajach, będą elementem standardów wymiany informacji CSIRE.

1.4. Wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji

Przepis § 8 określa wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji.

Należy również zaznaczyć, że PSE S.A. odpowiedzialne za prowadzenie CSIRE (jako operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego) jest ujęte jako operator usług kluczowych w Załączniku nr 1 do ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 1369). Zgodnie z tym przepisem *przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej*. Dotyczy to również systemów pomiarowych zarządzanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych. Tak więc operatorzy systemów elektroenergetycznych są zobowiązani do stosowania najwyższych standardów bezpieczeństwa pod względem cyberbezpieczeństwa.

Wejście w życie rozporządzenia

Proponuje się, aby rozporządzenie weszło w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

2. Ocena zgodności projektu z prawem Unii Europejskiej

Rozporządzenie jest zgodne z prawem Unii Europejskiej.

3. Ocena potrzeby notyfikacji zgodnie z przepisami dotyczącymi funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych

Rozporządzenie nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Rozporządzenie nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

4. Wpływ na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców

Rozporządzenie będzie miało pozytywny wpływ na sytuację mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców, gdyż będą oni nadal rozliczani według rzeczywistego zużycia a nie według prognozy, jako aktywni odbiorcy na rynku energii, mający wpływ na własne zużycie energii elektrycznej oraz dostęp do danych pomiarowych.

Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu 	Data sporządzenia Źródło: Art. 11zh ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z) Nr w wykazie prac Ministra Klimatu i Środowiska
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii stanowi wykonanie delegacji ustawowej zawartej w art. 11zh ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne dodanym ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

Określenie enumeratywnego katalogu procesów rynku energii jest niezbędne dla zapewnienia przejrzystości zobowiązań wszystkich uczestników rynku energii, zarówno użytkowników systemu elektroenergetycznego obowiązanych realizować procesy rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE), jak i dla operatora informacji rynku energii (OIRE), tak aby można było ocenić wywiązywanie się przez ww. podmioty z nałożonych na nich obowiązków.

Wskazane procesy rynku energii powinny być również opatrzone opisem sposobu ich realizacji za pośrednictwem CSIRE. Jego funkcją jest doprecyzowanie, jaki wzorzec zachowania oczekiwany jest od użytkowników systemu oraz w jaki sposób przekazywane informacje będą zarządzane w systemie CSIRE, tak aby procesy rynku energii były realizowane w sposób jednoznaczny, efektywny i poprawny. Niezbędne jest również zapewnienie, aby realizacja procesów rynku energii była przeprowadzana równoprawnie względem wszystkich zainteresowanych podmiotów. Sformułowanie odpowiednich warunków i wymagań w postaci sposobu realizacji procesów rynku energii pozwoli zapewnić poprawność i kompletność informacji rynku energii odzwierciedlanych w CSIRE oraz ich sprawną wymianę.

Aby za pośrednictwem CSIRE była możliwa sprawna oraz jednoznaczna realizacja poleceń wysyłanych do liczników zdalnego odczytu, konieczne jest również określenie zakresu tych poleceń oraz warunków ich wysyłania. Dzięki temu będą osiągnięte jasne i precyzyjne ramy w tym zakresie.

W celu zapewnienia nadzoru nad jakością danych gromadzonych w CSIRE projekt rozporządzenia określa również wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych i udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób publikacji tych wskaźników.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Rozporządzenie określi katalog procesów rynku energii, których realizacja za pośrednictwem CSIRE będzie obowiązkowa dla użytkowników systemu. Katalog procesów rynku energii zawiera podstawowe procesy realizowane obecnie na rynku energii elektrycznej, biorąc pod uwagę jak największą użyteczność CSIRE dla użytkowników systemu. Katalog jest zbilansowany, tak by umożliwić sprawne uruchomienie i funkcjonowanie CSIRE bez zakłóceń na rynku. W związku z powyższymi założeniami, w katalogu tym znajdują się procesy rynku energii dotyczące zmiany sprzedawcy i rozliczenia umów dostarczania energii elektrycznej oraz procesy wspierające te zagadnienia. Zostały ujęte procesy, które w sensie praktycznym dotyczą: wymiany informacji o zawarciu umowy, wprowadzenia użytkownika systemu do punktu pomiarowego, wymiany informacji o punkcie pomiarowym, wymiany informacji o danych pomiarowych i zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu, oraz rozliczeń wynikających z tzw. generalnych umów dystrybucji – umów kompleksowych. Projekt rozporządzenia zobowiąże użytkowników systemu do kierowania się standardami wymiany informacji oraz umową zawieraną z OIRE podczas realizacji procesów rynku energii.

Celem sprawnego funkcjonowania CSIRE i jednolitego traktowania użytkowników systemu w projekcie rozporządzenia określono dla użytkowników systemu sposób realizacji wyspecyfikowanych procesów rynku energii. Użytkownicy systemu oraz OIRE realizując swoje obowiązki dzięki uwzględnieniu tych zasad będą wiedzieli jak mają realizować poszczególne czynności by osiągnąć zamierzony efekt lub jakie skutki będą miały te czynności w CSIRE.

Rozporządzenie określi również zakres i zasady wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE. Ma to na celu ujednolicenie procedury obowiązującej w całym systemie i uczynienie aktu prawnego o charakterze powszechnie obowiązującym źródłem norm regulujących działania związane z przesyłaniem poleceń do licznika zdalnego odczytu. Zaznaczyć należy, że normy te nie mają charakteru norm technicznych, nie wyznaczają i nie formułują one wymagań technicznych dla urządzeń, ustanawiają jednak algorytm działania podmiotów zaangażowanych w dany proces rynku energii.

Sformułowanie wymagań w zakresie zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji pozwoli opracować instrument zapewniający spójność i kompletność danych zawartych w CSIRE oraz sprawną realizację realizowanych za jego pośrednictwem procesów rynku energii. Przy okazji użytkownicy systemu będą świadomi przebiegu procesu weryfikacji informacji podczas ich przekazywania, udostępniania oraz realizacji procesów.

Celem zapewnienia odpowiedniego bodźca do utrzymywania odpowiedniej jakości przekazywanych danych oraz monitorowania funkcjonowania CSIRE projekt rozporządzenia określi wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych oraz udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

W Norwegii, Danii i Finlandii ustawodawca rozwiązał problem wymiany informacji rynku energii analogicznie jak w Polsce. Regulacje prawne określają procesy rynku energii oraz nietechniczne wytyczne ich realizacji.

W Belgii przyjęto rozwiązanie polegające na publikacji procesów podlegających pośrednictwu odpowiednika CSIRE w formie dokumentu prywatnego. Dokument ten jest wypracowywany na sformalizowanej platformie współpracy dotyczącej rynku energii elektrycznej, skupiającej użytkowników systemu (przedsiębiorstwa obrotu, operatorzy systemów) i organy regulacyjne.

Norwegia:

Pierwotnie model wymiany komunikatów w ramach rynku energii elektrycznej opierał się o Ediel czyli ustandaryzowany, ale zdecentralizowany system wymiany informacji, co oznacza, że wszyscy OSD byli odpowiedzialni za przetwarzanie danych pomiarowych i innych informacji pomimo istnienia portalu komunikacyjnego i wspólnego standardu. Skutkowało to złożonymi procesami biznesowymi, ponieważ uczestnicy rynku energii elektrycznej musieli komunikować z każdym operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD), aby uzyskać dostęp do przedmiotowych danych. Krajowy organ regulacyjny regulował wymianę informacji w Ediel dotyczących m.in. zmiany sprzedawcy, przetwarzania informacji o odbiorcach końcowych, itd. Dane pomiarowe musiały być wysyłane co najmniej raz w roku, od odbiorcy końcowego do OSD. Dane pomiarowe oraz informacje o odbiorcach końcowych były przechowywane przez OSD. W związku z powyższym w lutym 2019 r. został oddany do użytku Elhub, czyli centralny system informatyczny, który wspiera i usprawnia procesy na rynku energii elektrycznej, takie jak sprzedaż energii elektrycznej, wprowadzanie i wyprowadzanie oraz zmianę odbiorcy końcowego w punkcie poboru energii, a także dystrybucję i agregację wartości pomiarowych dla całego zużycia i produkcji energii w Norwegii. Elhub AS jest w całości własnością Statnett, który jest odpowiedzialny za obsługę i zarządzanie Elhub.

Dania:

Duński DataHub to centralna platforma rynkowa ułatwiająca wszelką wymianę informacji i procesy rynkowe między uczestnikami rynku energii elektrycznej. DataHub został uruchomiony w 2013 roku. Generacja 2.0 DataHub (będąca własnością i obsługiwana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) została wprowadzona 1 kwietnia 2016 roku, kiedy to w Danii został wdrożony model zorientowany na sprzedawcę. Istotą tego nowego modelu rynku jest umieszczenie konsumentów w centrum rynku. Sprzedawca jest jedynym punktem kontaktowym dla odbiorców na rynku energii elektrycznej. Konsument otrzymuje tylko jedną połączoną fakturę za energię elektryczną, którą sprzedawca generuje na podstawie danych i informacji cenowych z DataHub. Sprzedawca jest odpowiedzialny za opłacanie taryf i podatków jako usługi hurtowe na rzecz OSD i OSP. OSD są odpowiedzialni za odprowadzanie

podatków do organów podatkowych. Wszyscy gracze rynkowi muszą podpisać i zaakceptować warunki uczestnictwa w DataHub. Wszystkie wartości pomiarowe są gromadzone przez OSD i przekazywane do DataHub, z którego informacje są udostępniane uprawnionym podmiotom rynkowym, odbiorcom końcowym i odpowiednim stronom trzecim. Konsumentom mogą uzyskać dostęp do własnych informacji w DataHub, używając podpisu cyfrowego (eID / NemID) jako unikalnej identyfikacji. Sprzedawcy mają swobodę wyboru sposobu wizualizacji danych dotyczących zużycia dla swoich konsumentów, z tymże sprzedawcy powinni spełniać pewne minimalne wymagania, aby ułatwić konsumentom dostęp do ich danych pomiarowych. Konsumentom mogą w pełni kontrolować, w jaki sposób i kiedy doradcy energetyczni, usługodawcy i inne strony trzecie mogą uzyskać dostęp do ich danych dotyczących zużycia energii elektrycznej. Częstotliwość odczytu danych pomiarowych waha się od 15 minut do jednej godziny, a dla niektórych punktów pomiarowych podawane są wartości kwartalne lub roczne.

Finlandia:

Fingrid Datahub Oy jest spółką zależną, będącą w całości własnością Fingrid Oyj, powołaną do obsługi zadań operacyjnych scentralizowanego systemu wymiany informacji datahub. Do głównych zadań spółki będzie należało zapewnienie i rozwój scentralizowanego systemu wymiany informacji i innych usług oraz administrowanie zarejestrowanymi informacjami na potrzeby rynku energii elektrycznej. Datahub to scentralizowany system wymiany informacji dla detalicznego rynku energii elektrycznej, który będzie przetwarzał dane z 3,5 miliona punktów pomiarowych energii elektrycznej w Finlandii. Z informacji zawartych w datahub będzie korzystać około 100 sprzedawców energii elektrycznej oraz ponad 80 operatorów systemów elektroenergetycznych obsługujących odbiorców końcowych energii elektrycznej. Fiński datahub będzie przetwarzał dane związane z umowami na dostawy energii elektrycznej, punktami poboru energii i zużyciem energii elektrycznej przez odbiorców końcowych, co przyspieszy realizację procesów rynku energii. Wspólny system umożliwi także rozwój nowych typów aplikacji dla odbiorców energii elektrycznej, takich jak aplikacje umożliwiające użytkownikowi systemu oszczędzanie energii czy monitorowanie jej zużycia. Odbiorca energii elektrycznej będzie miał możliwość wglądu do swoich informacji przechowywanych w systemie. Będzie się to odbywać w portalu obsługi klienta Datahub, oprócz usług online. Usługa ta zapewni wyświetlenie danych osobowych użytkownika i informacji o zużyciu energii elektrycznej. Logowanie się do serwisu będzie wykorzystywało silne uwierzytelnianie Suomi.fi. Posiadanie osobistego kodu identyfikacyjnego zapewni odbiorcy końcowemu dostęp do portalu klienta Datahub, a także umożliwi upoważnienie innego podmiotu do dostępu do informacji o tym odbiorcy.

Holandia:

EDSN to organizacja ICT należąca do wszystkich OSD, prowadząca kilka baz danych. Celem EDSN jest zapewnienie optymalnego funkcjonowania holenderskiego rynku energii elektrycznej w okresie przejściowym poprzez jednolite metody komunikacji, przejrzyste procesy rynkowe i bezpieczny dostęp do danych. OSD, sprzedawcy, operatorzy systemów elektroenergetycznych i inne strony, takie jak podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, są uprawnieni do dostępu do każdej z tych baz danych. Zarówno internetowy interfejs czasu rzeczywistego dla osób fizycznych, jak i interfejs czasu rzeczywistego dla wysyłanych poleceń. Dostęp sprzedawcy do np. danych pomiarowych konsumenta jest dozwolony, gdy uzyskał on wyraźną i świadomą zgodę od danego konsumenta. Jeżeli konsument wyraził zgodę na zdalny dostęp do swojego licznika zdalnego odczytu, sprzedawca ma obowiązek wówczas zdalnego pobierania danych pomiarowych (za pośrednictwem OSD) co najmniej raz na dwa miesiące; wartości pomiarowe z liczników konwencjonalnych są raportowane corocznie od odbiorcy końcowego do sprzedawcy, a następnie do bazy danych DSO. Wartości pomiarowe mają roczną częstotliwość i są razem z danymi odbiorców końcowych przechowywanymi w centralnej bazie danych DSO prowadzonej przez EDSN. W tym szybko zmieniającym się środowisku EDSN koncentruje się na ciągłym doskonaleniu swoich usług ułatwiających rynek. Aktualne inicjatywy obejmują:

- Portal odbiorcy końcowego dający temu odbiorcy kontrolę nad własnymi danymi pomiarowymi,
- Centralna usługa przechowywania i wymiany danych strukturalnych zarówno scentralizowanych, jak i rozproszonych elektrowni w Holandii,
- Scentralizowane i jednolite procesy alokacji i uzgadniania,
- Dostępność usług 24/7.

Belgia:

Belgijski system wymiany danych rynkowych Ediel jest modelem zdecentralizowanym, w którym każdy OSD ma własne centrum danych. Zgodnie z prawem centra danych są spółkami działającymi w ramach OSD, co ułatwia istnienie

zaledwie kilku OSD ze wspólnymi akcjonariuszami. Dostęp do danych dla uczestników rynku energii jest obsługiwany przez interfejs „sieci o wartości dodanej” zapewniający ich standaryzację. Istnieje również dostęp tzw. low-tech przez portal internetowy o ograniczonych funkcjonalnościach, np. dla mniejszych sprzedawców, gdzie wartości pomiarowe są corocznie raportowane od odbiorcy końcowego do OSD. Wartości pomiarowe mają częstotliwość miesięczną. Dane pomiarowe i dane odbiorców końcowych są przechowywane przez OSD.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych (przesyłowego i dystrybucyjnych)	187	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania, określenie procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE.
Wytwórcy energii elektrycznej posiadający koncesję	1610	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania.
Odbiorcy energii elektrycznej	17 935 tys.	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania.
Przedsiębiorstwa obrotu	427	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania, określenie procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji (21 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- 2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- 3) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 4) Towarzystwo Obrotu Energią,
- 5) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej,
- 6) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji,
- 7) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
- 8) Federacja Konsumentów,
- 9) Młodzieżowa Rada Klimatyczna.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (21 dni) następującym podmiotom:

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,

- 1) Niezależny Samorządny Związek Zawodowy „Solidarność”,
- 2) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych,
- 3) Forum Związków Zawodowych.

- 1) Pracodawcy RP,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego, wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez Radę.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

[illegible]

7.	Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe
----	---

Czas w latach od wejścia w życie zmian	0	1	2	3	5	10	<i>Lq cz ni e (0 - 10)</i>
--	---	---	---	---	---	----	---

W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2020 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0
	(dodaj/usuń)						
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Pośrednia korzyść wynikająca z faktu, że wymiana informacji rynku energii między przedsiębiorstwami energetycznymi odbywać się będzie sprawniej dzięki jej standaryzacji oraz elektronizacji.					
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	J.w.					
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	J.w.					
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedmiotowej regulacji na osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze.					
Niemierzalne	(dodaj/usuń)						
	(dodaj/usuń)						

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Rozporządzenie będzie miało pozytywny wpływ na sytuację odbiorcy końcowego, w tym przedsiębiorców, gdyż będą oni rozliczani według rzeczywistego zużycia a nie według prognozy. Staną się aktywnym odbiorcą na rynku energii, będą mieli wpływ na własne zużycie energii elektrycznej oraz dostęp do danych pomiarowych, zostanie wobec nich skrócony czas na zmianę sprzedawcy, będą mogli skutecznie dochodzić bonifikat za niedotrzymanie standardów jakości energii elektrycznej, zostanie im przyznana możliwość porównywania ofert konkurujących ze sobą sprzedawców oraz stworzony potencjał do rozwoju mikro-generacji i podłączenia do sieci dodatkowych urządzeń. Dzięki projektowanym rozwiązaniom otwierają się także nowe możliwości wytwórcze dla tych podmiotów przy zapewnieniu zasady stabilności otoczenia prawnego tak ważnego w prowadzeniu i planowaniu działalności gospodarczej.
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☐ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

☐ tak
☐ nie
☒ nie dotyczy

☒ zmniejszenie liczby dokumentów
☒ zmniejszenie liczby procedur
☒ skrócenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

☐ zwiększenie liczby dokumentów
☐ zwiększenie liczby procedur
☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

☒ tak
☐ nie
☐ nie dotyczy

Komentarz:

Zakłada się, że procesy rynku energii, w zakresie jakim realizowane będą za pośrednictwem CSIRE, przystosowane będą do ich elektronizacji od samego początku funkcjonowania CSIRE. Dodany do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne art. 11zb przewiduje, że podmioty zobowiązane do przekazywania do CSIRE informacji rynku energii dokonują tego w postaci elektronicznej. Kwestia ta stanowi jeden z fundamentalnych warunków sukcesu przedsięwzięcia w zakresie cyfryzacji branży elektroenergetycznej oraz funkcjonowania CSIRE w modelu tzw. *central data hub*.

9. Wpływ na rynek pracy

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu na rynek pracy. Pośredni wpływ na rynek pracy mógłby wynikać z ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw oraz Oceny Skutków Regulacji do projektu tej ustawy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☐ środowisko naturalne
☐ sytuacja i rozwój regionalny
☐ inne:

☐ demografia
☐ mienie państwowe

☒ informatyzacja
☐ zdrowie

Omówienie wpływu

Realizowanie procesów rynku energii za pośrednictwem CSIRE odbywać się będzie w drodze elektronicznej. Spowoduje to wytworzenie standardu komunikacji elektronicznej pomiędzy profesjonalnymi uczestnikami rynku energii elektrycznej. Standard ten dotyczyć będzie kluczowych elementów działalności gospodarczej tych uczestników, który możliwy jest do zrekonstruowania w kluczu zakresu procesów rynku energii określonych w niniejszym projekcie rozporządzenia. Przyczynia się ono do informatyzacji wymiany danych na rynku energii elektrycznej.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Rozporządzenie wejdzie w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia rozporządzenia.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Ewaluacja efektów projektu nastąpi pośrednio poprzez:

- umożliwienie realizacji określonych procesów rynku energii w ramach zawartych w wytycznych,
- umożliwienie wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE,
- zapewnienie poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikację,
- publikację wskaźników jakości informacji rynku energii przekazywanych i udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu.

Nie przewiduje się obowiązku sporządzania dedykowanych sprawozdań w tym zakresie. Pośrednio, ww. korzyści będą wynikać z m.in. corocznego sprawozdania Prezesa URE z jego działalności.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)