

U S T A W A

z dnia 2018 r.

o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw¹⁾²⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.³⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 1 po ust. 2a dodaje się ust. 2b w brzmieniu:

„2b. Ustawa określa także zasady funkcjonowania systemu pomiarowego.”;
- 2) w art. 3:
 - a) pkt 10k otrzymuje brzmienie:

„10k) magazyn energii elektrycznej – instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej;”;
 - b) pkt 11i otrzymuje brzmienie:

„11i) instalacja zarządzania popytem - jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, o której mowa w art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9);”;
 - c) w pkt 12a w lit a tiret czwarte i piąte otrzymują brzmienie:

„– skraplaniem, lub
– regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego,”;
 - d) pkt 13a otrzymuje brzmienie:

„13a) odbiorca końcowy - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub magazynowania energii elektrycznej oraz paliw

1) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy oraz ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych.

2) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża:

1) pkt 2 załącznika nr 1 do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE (Dz. U. UE. L. 211 z 13. 07. 2009, str. 55);

2) art. 9 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektywy 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14. 11. 2012, str. 1).

3) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637.

gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;”

e) po pkt 28a dodaje się pkt 28b w brzmieniu:

„28b) nominowany operator rynku energii elektrycznej - podmiot wyznaczony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do przeprowadzania jednolitego łączenia rynków dnia następnego lub dnia bieżącego w rozumieniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24) lub podmiot oferujący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej usługi jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego, wyznaczony na nominowanego operatora rynku energii elektrycznej w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, w stosunku do którego nie stwierdzono podstaw do odrzucenia tych usług zgodnie z tym rozporządzeniem;”

f) pkt 54 otrzymuje brzmienie:

„54) uczestnik rynku - osobę fizyczną, osobę prawną oraz jednostkę organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej zawierającą transakcje, obejmujące składanie zleceń, na co najmniej jednym hurtowym rynku energii;”

g) pkt 59 otrzymuje brzmienie:

„59) magazynowanie energii elektrycznej – przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną i wprowadzenie do sieci elektroenergetycznej;”

h) po pkt 59 dodaje się pkt 60 – 69 w brzmieniu:

„60) dane pomiarowe – informacje o:

- a) ilości energii elektrycznej wytworzonej lub wprowadzonej do sieci, lub
- b) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego lub grupę odbiorców końcowych, lub dostawcę usług ładowania w ogólnodostępnej stacji ładowania w rozumieniu ustawy z dnia 11 stycznia

2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317 i 1356), lub

- c) wartości mocy, lub
 - d) wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych energii elektrycznej w zakresie napięcia lub
 - e) ilości energii elektrycznej przepływającej w sieciach elektroenergetycznych.
- 61) informacje pomiarowe – dane pomiarowe, polecenia odbierane przez licznik zdalnego odczytu oraz dane dotyczące punktu pomiarowego;
 - 62) licznik zdalnego odczytu – zespół urządzeń i technicznych środków łączności umożliwiających dwukierunkową komunikację z systemem zdalnego odczytu, przeznaczony do:
 - a) pomiaru energii elektrycznej:
 - wytwarzanej lub wprowadzanej do sieci,
 - pobieranej z sieci,
 - b) przekazywania danych pomiarowych do systemu zdalnego odczytu oraz odbierania i wykonywania poleceń;
 - 63) licznik bilansujący - zespół urządzeń i technicznych środków łączności umożliwiających komunikację z systemem zdalnego odczytu, przeznaczony do pomiaru energii elektrycznej pobieranej z sieci lub wprowadzanej do sieci przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub przez grupę odbiorców, posiadający funkcjonalność rejestracji wskaźników jakości lub parametrów jakościowych energii elektrycznej;
 - 64) punkt pomiarowy – miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej;
 - 65) system zdalnego odczytu – system teleinformatyczny służący do odczytu danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i liczników bilansujących oraz wysyłania do liczników zdalnego odczytu poleceń;
 - 66) centralny system informacji pomiarowych – system teleinformatyczny skomunikowany z systemami zdalnego odczytu operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operatora systemu przesyłowego

elektroenergetycznego umożliwiającą realizację funkcji operatora informacji pomiarowych;

- 67) system pomiarowy – liczniki zdalnego odczytu i liczniki bilansujące wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, skomunikowane z systemami zdalnego odczytu oraz inne liczniki energii elektrycznej i centralny system informacji pomiarowych;
- 68) system teleinformatyczny – system teleinformatyczny w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2017 poz. 1219 oraz z 2018 r. poz. 650);
- 69) operator informacji pomiarowych - podmiot zajmujący się przetwarzaniem informacji pomiarowych, w tym ich pozyskiwaniem, przechowywaniem, opracowywaniem, udostępnianiem i usuwaniem.”;

3) w art. 4j:

a) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Nowy sprzedawca energii elektrycznej upoważniony przez odbiorcę końcowego powiadamia drogą elektroniczną operatora informacji pomiarowych o zawarciu z tym odbiorcą umowy sprzedaży energii elektrycznej, w terminie 3 dni od dnia jej zawarcia. Operator informacji pomiarowych ustala wzór powiadomienia oraz sposób jego przekazywania i udostępnia je na swojej stronie internetowej.”,

b) w ust. 7 zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazują dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy paliw gazowych dane dotyczące ilości zużytych paliw gazowych przez odbiorcę końcowego, w terminie umożliwiającym dotychczasowemu sprzedawcy tych paliw dokonanie rozliczeń z odbiorcą końcowym paliw gazowych.”,

c) dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

8. Wymiana pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego a sprzedawcą energii elektrycznej informacji dotyczących zmiany przez odbiorcę końcowego dotychczasowego sprzedawcy energii elektrycznej odbywa się w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych.”;

4) po art. 4j dodaje się art. 4k w brzmieniu:

„Art. 4k. 1. Rozliczeń za energię elektryczną lub usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się na podstawie danych pomiarowych uzyskanych w postaci elektronicznej z centralnego systemu informacji pomiarowych.

2. Za okres, w którym nie jest możliwe uzyskanie danych pomiarowych lub dane te są błędne, rozliczeń za energię elektryczną lub usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się na podstawie danych pomiarowych dotyczących analogicznego okresu rozliczeniowego.”;

5) w art. 5:

a) ust. 6c otrzymuje brzmienie:

„6c. Sprzedawca energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła informuje swojego odbiorcę o ilości energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła zużytych przez tego odbiorcę w poprzednim roku oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła dla danej grupy przyłączeniowej odbiorców, środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. poz. 831 oraz z 2018 r. poz. 650) i efektywnych energetycznie urządzeniach technicznych.”,

b) w ust. 6e zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Sprzedawca paliw gazowych lub energii elektrycznej dostarcza odbiorcy tych paliw lub energii w gospodarstwie domowym aktualną kopię zbioru praw konsumenta energii oraz zapewnia jego publiczny dostęp wraz z aktualnym stanem prawnym.”,

c) po ust. 6f dodaje się ust. 6g w brzmieniu:

„6g. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki we współpracy z Prezesem Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów aktualizuje kopię zbioru praw konsumenta energii w oparciu o aktualny stan prawny. Przepis ust. 6f stosuje się odpowiednio.”;

6) po art. 5g dodaje się art. 5h w brzmieniu:

„Art. 5h. 1. Sprzedawca zobowiązany, o którym mowa w art. 40 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dokonuje zakupu energii elektrycznej wprowadzonej do:

1) sieci trakcyjnej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na którego obszarze działania został wyznaczony ten sprzedawca, albo

- 2) sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na którego obszarze działania został wyznaczony ten sprzedawca
– w następstwie hamowania pociągu, tramwaju oraz trolejbusa.

2. Cena zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, stanowi 85 % średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, ogłoszonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a.

3. Ilość energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, którą jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.”;

- 7) w art. 6a:

- a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne może wstrzymać dostarczanie paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła, lub rozwiązać umowę sprzedaży tych paliw lub energii.”,

- b) po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Funkcję przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla energii elektrycznej, o którym mowa w ust.1, może pełnić także licznik zdalnego odczytu.”;

- 8) w art. 6b:

- a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe lub energię, powiadamia na piśmie odbiorcę paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym lub odbiorcę paliw gazowych wykorzystującego te paliwa do produkcji energii elektrycznej lub ciepła o zamiarze wstrzymania dostarczania paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.”,

- b) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Odbiorca paliw gazowych, o którym mowa w ust. 3, wykorzystujący te paliwa do produkcji energii elektrycznej lub ciepła, po otrzymaniu powiadomienia o zamiarze wstrzymania dostarczania paliw gazowych, o którym mowa w ust. 3, niezwłocznie powiadamia swoich odbiorców energii elektrycznej lub ciepła o wstrzymaniu dostarczania paliw gazowych i jego przyczynie oraz o okresie, w

którym nastąpi przerwa w dostawie produkowanej przez niego energii elektrycznej lub ciepła.”,

c) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Odbiorca któremu przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, wstrzyma dostarczanie paliw gazowych lub energii z powodu o którym mowa ust. 1, 2 lub 4, powiadamia na piśmie swoich odbiorców paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym, o terminie wstrzymania dostaw, najpóźniej w terminie na 14 dni przed dniem ich wstrzymania.”;

9) w art. 7:

a) po ust. 2a dodaje się ust. 2b i 2c w brzmieniu:

„2b. Umowa o przyłączenie do sieci magazynu energii elektrycznej, oprócz postanowień wskazanych w ust. 2, powinna zawierać również postanowienia określające parametry magazynu energii elektrycznej, w szczególności łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej wyrażoną w kW, pojemność nominalną wyrażoną w kWh i sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %.

2c. Umowa o przyłączenie jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego do sieci elektroenergetycznej, w wypadku gdy magazyn energii elektrycznej będzie stanowił część tej jednostki lub instalacji, powinna zawierać postanowienia określone w ust. 2 i 2b.”,

b) po ust. 3b dodaje się ust. 3c-3e w brzmieniu:

„3c. Wniosek o określenie warunków przyłączenia magazynu energii elektrycznej oprócz informacji, o których mowa w ust. 3b, powinien zawierać również informacje określające parametry magazynu energii elektrycznej, w szczególności łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej wyrażoną w kW, pojemność nominalną wyrażoną w kWh i sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %.

3d. Wniosek o określenie warunków przyłączenia dla jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego, w przypadku gdy magazyn energii elektrycznej będzie stanowić część tej jednostki wytwórczej lub tej instalacji odbiorcy końcowego, powinien zawierać informacje, o których mowa w ust. 3b i 3c.

3e. W przypadkach, o których mowa w ust 3c i 3d, do wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot dołącza w szczególności dokument potwierdzający

tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku.”,

c) w ust. 8 w pkt 3 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„za przyłączenie magazynu energii elektrycznej, źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:”,

d) ust. 8e otrzymuje brzmienie:

„8e. W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV sporządza się ekspertyzę wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW lub magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej zapewnia sporządzenie ekspertyzy.”;

10) w art. 8:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia oraz zmiany umowy o przyłączenie do sieci, w tym dotyczących zwiększenia mocy przyłączeniowej, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, umowy o świadczenie usług transportu gazu ziemnego, umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych lub energii elektrycznej, umowy, o której mowa w art. 4c ust. 3, umowy o świadczenie usługi skraplania gazu ziemnego oraz umowy kompleksowej, oraz w przypadku nieuzasadnionego wstrzymania dostarczania paliw gazowych lub energii, odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, a także odmowy przyłączenia mikroinstalacji, nieprzyłączenia mikroinstalacji pomimo upływu terminu, o którym mowa w art. 7 ust. 8d⁷ pkt 2, nieuzasadnionego ograniczenia pracy lub odłączenia od sieci mikroinstalacji, rozstrzyga Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek strony złożony nie później niż w terminie 3 miesięcy od dnia wystąpienia okoliczności uzasadniających złożenie wniosku.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może w drodze decyzji, z urzędu lub na wniosek strony, zmienić treść umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej zawartej pomiędzy sprzedawcą a operatorem systemu dystrybucyjnego lub operatorem systemu przesyłowego, w celu umożliwienia sprzedawcy sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora, lub zobowiązać strony umowy do jej zmiany, w przypadkach uzasadnionych koniecznością:

- 1) zapewnienia ochrony interesów odbiorców końcowych,
- 2) równoważenia interesów stron tej umowy lub
- 3) przeciwdziałania praktykom ograniczającym konkurencję, w tym umożliwienia korzystania przez odbiorców końcowych z uprawnienia, o którym mowa w art. 4j ust. 1.”;

11) w art. 9c:

a) w ust. 3 w pkt 9a:

– lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz operatorem informacji pomiarowych,”

– uchyla się lit. b,

– lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną operatorowi informacji pomiarowych standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w instrukcji, o której mowa w art. 9g,”

– uchyla się lit. d,

– lit. f otrzymuje brzmienie:

„f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach wzorców umów zawieranych z

użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej;”,

b) po ust. 4b dodaje się ust. 4c w brzmieniu:

„4c. Znak towarowy w rozumieniu art. 120 ustawy z dnia 30 czerwca 2000 r. - Prawo własności przemysłowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 776) operatora systemu dystrybucyjnego będącego częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wprowadzać w błąd co do odrębnej tożsamości sprzedawcy będącego częścią tego samego przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo.”,

c) uchyla się ust. 5a i 5b;

12) po art. 9d dodaje się art. 9da-9dc w brzmieniu:

„Art. 9da.1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, stwierdza, w drodze decyzji, że system jest zamkniętym systemem dystrybucyjnym, jeżeli zostaną spełnione łącznie następujące warunki:

- 1) ze szczególnych względów technicznych lub bezpieczeństwa procesy eksploatacji lub wytwarzania użytkowników tego systemu są zintegrowane;
- 2) dystrybucja energii elektrycznej prowadzona jest głównie do właściciela, lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, lub do przedsiębiorstw z nim powiązanych lub do podmiotów związanych stosunkiem najmu lub dzierżawy z tym właścicielem lub operatorem, na ograniczonym geograficznie obszarze zakładu przemysłowego, obiektu handlowego lub miejsca świadczenia usług wspólnych;
- 3) system ten znajduje się na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego składającego wniosek;
- 4) liczba odbiorców w gospodarstwach domowych położonych na obszarze tego systemu jest nie większa niż 250.

2. W decyzji, o której mowa w ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki określa obszar zamkniętego systemu dystrybucyjnego.

3. Decyzja, o której mowa w ust. 1, wydawana jest na czas oznaczony nie dłuższy niż 10 lat. W przypadku gdy koncesja na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej lub decyzja o wyznaczeniu operatorem, o którym mowa w ust. 1, została wydana na czas krótszy, decyzję, o której mowa w ust. 1, wydaje się na czas nie dłuższy niż okres obowiązywania tej koncesji.

4. Jeżeli operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie jest właścicielem systemu dystrybucyjnego objętego wnioskiem, o którym mowa w ust. 1, wniosek w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty składa właściciel sieci.

Art. 9db. 1. W przypadku gdy operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przestał spełniać warunki, o których mowa w art. 9da ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może uchylić decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uchyla z urzędu decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, jeżeli system dystrybucyjny przestał spełniać co najmniej jeden z warunków określonych w art. 9da ust. 1.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest zobowiązany poinformować Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o okolicznościach, w wyniku których system dystrybucyjny przestał spełniać warunki, o których mowa w art. 9da ust. 1, w terminie miesiąca od dnia zaistnienia tych okoliczności.

Art. 9dc. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, w zakresie prowadzenia działalności w systemie objętym decyzją, jest zwolniony z obowiązku:

- 1) przedkładania do zatwierdzenia taryf, z zastrzeżeniem ust. 2-4;
- 2) sporządzania planów rozwoju, o których mowa w art. 16;
- 3) przyłączania nowych podmiotów do sieci, jeżeli podmioty te znajdują się poza obszarem zamkniętego systemu dystrybucyjnego.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest zwolniony z obowiązku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, pod warunkiem, że:

- 1) należność za pobraną energię elektryczną każdego z odbiorców końcowych, którzy są użytkownikami zamkniętego systemu dystrybucyjnego, obliczona na podstawie skalkulowanych przez tego operatora stawek opłat dla usług dystrybucji, nie będzie wyższa, niż płatność obliczona według stawek opłat wynikających z zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki taryfy przedsiębiorstwa energetycznego, do którego sieci jest przyłączony albo w przypadku braku takiego przyłączenia, na którego obszarze działania zamknięty system dystrybucyjny jest położony, oraz
- 2) zasady rozliczeń i warunki stosowania tej taryfy są takie same jak w taryfie tego przedsiębiorstwa energetycznego.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, w przypadku gdy oprócz działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej prowadzi działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, w rozliczeniach z odbiorcami w gospodarstwach domowych stosuje ceny energii elektrycznej nie wyższe niż zawarte w taryfie, a w przypadku braku zatwierdzonej taryfy nie wyższe niż ceny ustalane na rynku konkurencyjnym sprzedawcy z urzędu działającego na obszarze, na którym prowadzi działalność ten operator.

4. Do kalkulacji cen i stawek opłat operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest zobowiązany stosować przepisy wydane na podstawie art. 46 ust. 3.

5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, z urzędu lub na pisemny wniosek użytkownika zamkniętego systemu dystrybucyjnego, może przeprowadzić kontrolę cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania ustalonych przez operatora, o którym mowa w ust. 1. W przypadku, gdy w wyniku przeprowadzonej kontroli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki stwierdzi, że stosowane ceny lub stawki opłat oraz warunki ich stosowania nie spełniają warunków, o których mowa w ust. 2-4, wzywa operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do ich skalkulowania lub zmiany w sposób spełniający powyższe warunki oraz przedstawienia do zatwierdzenia.”;

13) w art. 9g:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego i operator systemu magazynowania są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej i instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej, zwanych dalej „instrukcjami”.

2. Operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego i operator systemu magazynowania informują użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.”,

- b) w ust. 3 w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:
„7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.”,
- c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:
„3a. Instrukcja opracowywana dla instalacji magazynowej określa szczegółowe warunki korzystania z tej instalacji przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozbudowy tej instalacji, w szczególności dotyczące:
- 1) trybu zawierania umów o świadczenie usług magazynowania;
 - 2) procedury udostępniania zdolności magazynowych;
 - 3) sposobu zarządzania ograniczeniami systemu gazowego;
 - 4) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
 - 5) sposobu postępowania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe;
 - 6) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
 - 7) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
 - 8) parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.”,
- d) w ust. 4:
- po pkt 2a dodaje się pkt 2b w brzmieniu:
„2b) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej;”,
 - w pkt 9 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 10 w brzmieniu:
„10) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.”,
- e) ust. 5 otrzymuje brzmienie:
„5. Operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu magazynowania uwzględnia odpowiednio w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej oraz w instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.”,

f) po ust. 5a dodaje się ust. 5b i 5c w brzmieniu:

„5b. Operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Postanowienia te są wiążące dla operatorów przy zawieraniu umów ze sprzedawcami.

5c. Instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą szczegółowych zasad współpracy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako operator informacji pomiarowych, z użytkownikami systemu i innymi podmiotami zobowiązanymi do przekazywania danych pomiarowych lub uprawnionymi do ich otrzymywania, określającą w szczególności:

- 1) warunki, jakie muszą być spełnione dla zapewnienia bezpieczeństwa informacji pomiarowych;
- 2) procedury dotyczące przekazywania informacji pomiarowych przez podmioty zobowiązane, tym określone w art. 11x ust. 1 i 2, obejmujące:
 - a) harmonogram przekazywania informacji pomiarowych,
 - b) format informacji pomiarowych,
 - c) standardy techniczne komunikacji,
 - d) działania w sytuacjach awaryjnych;
- 3) metody weryfikacji poprawności i kompletności informacji pomiarowych oraz sposób wyznaczania na ich podstawie wskaźników jakości danych pomiarowych;
- 4) zakres i sposób udostępniania użytkownikom systemu informacji pomiarowych do których są oni uprawnieni;
- 5) sposób i zasady publikacji wskaźników jakości danych pomiarowych poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych.”,

- g) ust. 8 otrzymuje brzmienie:
„8. Operator systemu dystrybucyjnego i operator systemu magazynowania, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 7, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.”,
- h) ust. 8a otrzymuje brzmienie:
„8a. Przepisu ust. 8, 8c i 8d nie stosuje się do instrukcji opracowanej przez operatora, o którym mowa w art. 9d ust. 7.”,
- i) po ust. 8b dodaje się ust. 8c i 8d w brzmieniu:
„8c. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję jeżeli spełnia ona wymagania określone w ust. 3a, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego.
8d. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wezwać operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego do zmiany stosowanej przez nich instrukcji, jeżeli instrukcja ta nie odpowiada wymaganiom określonym w ust. 8c. W wezwaniu określa się zakres zmian oraz wyznacza odpowiedni termin na ich wprowadzenie. W przypadku nieprzedłożenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki w wyznaczonym terminie zmienionej instrukcji do zatwierdzenia, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może, w drodze decyzji, samodzielnie zmienić instrukcję właściwego operatora w określonym w wezwaniu zakresie.”,
- j) ust. 9 otrzymuje brzmienie:
„9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie przewidzianym w ust. 8d.”;
- 14) w art. 9h po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:
„1a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza operatora systemu dystrybucyjnego, systemu magazynowania lub systemu skraplania gazu ziemnego w decyzji o udzieleniu koncesji na dystrybucję paliw gazowych lub energii, magazynowanie paliw gazowych lub skraplanie gazu ziemnego, z zastrzeżeniem ust. 2.”;
- 15) po rozdziale 2b dodaje się rozdział 2c w brzmieniu:

„Rozdział 2c

Zasady funkcjonowania systemu pomiarowego

Art. 11t. 1. Operator informacji pomiarowych prowadzi centralny system informacji pomiarowych.

2. Operator informacji pomiarowych zapewnia obsługę procesów rynku detalicznego energii elektrycznej w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych. Szczegółowy wykaz procesów obsługiwanych przez operatora informacji pomiarowych, role poszczególnych podmiotów oraz zakres ich odpowiedzialności określają przepisy wydane na podstawie art. 11zf.

3. Operatorzy systemów elektroenergetycznych oraz operator informacji pomiarowych są obowiązani do stosowania środków technicznych i organizacyjnych w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu pomiarowego, w tym ochrony tego systemu przed nieuprawnioną ingerencją w ten system oraz nieuprawnionym dostępem do informacji pomiarowych.

Art. 11u. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do dnia 31 grudnia 2026 r., zainstaluje liczniki zdalnego odczytu skomunikowane z systemem zdalnego odczytu w punktach pomiarowych stanowiących co najmniej 80 % łącznej liczby punktów pomiarowych u odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV należących do tego operatora, zgodnie z harmonogramem określonym w ust. 2.

2. Instalacja liczników zdalnego odczytu odbędzie się do dnia:

- 1) 31 grudnia 2019 r. – w punktach pomiarowych stanowiących co najmniej 5 %;
- 2) 31 grudnia 2021 r. – w punktach pomiarowych stanowiących co najmniej 20 %;
- 3) 31 grudnia 2023 r. – w punktach pomiarowych stanowiących co najmniej 40 %;
- 4) 31 grudnia 2025 r. – w punktach pomiarowych stanowiących co najmniej 65 % - łącznej liczby punktów pomiarowych u odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zainstaluje do dnia 31 grudnia 2020 r. liczniki bilansujące na wszystkich stacjach elektroenergetycznych

transformujących średnie napięcie na niskie (SN/nN) skomunikowane z systemem zdalnego odczytu.

4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego pokrywa koszty zakupu licznika zdalnego odczytu, jego zainstalowania i uruchomienia, a także koszty niezbędnej infrastruktury technicznej wymaganej do prawidłowego funkcjonowania tego licznika u odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci tego operatora.

5. Koszty realizacji zadań, o których mowa w ust. 3 i ust. 6 pkt 2, oraz koszty, o których mowa w ust. 4, stanowią uzasadnione koszty działalności operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

6. Odbiorca końcowy w gospodarstwie domowym może wystąpić do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony, o:

- 1) zainstalowanie licznika zdalnego odczytu;
- 2) skomunikowanie licznika zdalnego odczytu z urządzeniami sieci domowej tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 11zf ust. 2;
- 3) wyposażenie punktu ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317 i 1356) należącego do odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym w licznik zdalnego odczytu w instalacji tego odbiorcy.

7. W przypadku, o którym mowa ust. 6, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zainstaluje licznik zdalnego odczytu, skomunikuje licznik zdalnego odczytu z urządzeniami sieci domowej lub wyposaży punkt ładowania w licznik zdalnego odczytu w instalacji odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym w terminie 30 dni od dnia wystąpienia tego odbiorcy.

8. Odbiorca końcowy w gospodarstwie domowym ponosi koszty instalacji i uruchomienia licznika zdalnego odczytu oraz wyposażenia punktu ładowania należącego do tego odbiorcy w licznik zdalnego odczytu i jego uruchomienia, o których mowa w ust. 6 pkt 1 i 3.

9. Na wniosek odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym licznik zdalnego odczytu może pełnić funkcję przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

10. Zmiana formy rozliczeń, o której mowa w ust. 9, jest bezpłatna.

Art. 11w. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego pozyskuje z licznika zdalnego odczytu zarejestrowane dane pomiarowe:

- 1) o ilości energii elektrycznej:
 - a) pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego - zsumowane do okresów 60-minutowych, chyba że odbiorca ten wyrazi zgodę na krótsze okresy rejestracji tych danych albo przepisy odrębne określają krótszy okres sumowania danych pomiarowych, lub
 - b) wytworzonej w instalacji odbiorcy końcowego, lub
 - c) wprowadzonej do sieci przez odbiorcę końcowego, lub
 - d) wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonego do sieci, lub
 - e) wprowadzonej do sieci przez jednostkę wytwórczą, w tym instalację odnawialnego źródła energii, lub
 - f) pobraną z sieci i wprowadzoną do sieci przez magazyn energii elektrycznej;
- 2) dotyczące wartości mocy – za okresy 15-minutowe;
- 3) o wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych w zakresie napięcia energii elektrycznej dostarczanej do punktu pomiarowego.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego pozyskuje z liczników bilansujących dane pomiarowe:

- 1) o ilości zarejestrowanej energii elektrycznej;
- 2) dotyczące wartości mocy – za okresy 15-minutowe;
- 3) o wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych w zakresie napięcia energii elektrycznej dostarczanej do punktu pomiarowego.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego może wysyłać polecenia do licznika zdalnego odczytu. Operator ten może także wysyłać polecenia do licznika zdalnego odczytu na żądanie:

- 1) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w przypadku:
 - a) wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 7 lub art. 11c ust. 2 pkt 2,
 - b) sytuacji, o której mowa w art. 11d ust. 1,
 - c) zawarcia umowy, w szczególności umowy o świadczenie usług systemowych - w zakresie poleceń wpływających na wielkość wprowadzanej lub pobieranej energii elektrycznej;
- 2) sprzedawcy energii elektrycznej – w zakresie i na zasadach określonych w umowie zawartej z tym sprzedawcą;

- 3) odbiorcy końcowego – na zasadach określonych w umowie zawartej z tym odbiorcą;
- 4) podmiotu upoważnionego przez odbiorcę końcowego – w zakresie określonym w upoważnieniu.

Art. 11x. 1. Operatorzy systemów elektroenergetycznych przekazują w postaci elektronicznej operatorowi informacji pomiarowych za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych:

- 1) dane dotyczące punktu pomiarowego po każdej zmianie tych danych nie później niż w dniu następnym;
- 2) dane pomiarowe z licznika zdalnego odczytu, za poprzednią dobę, w dobie następującej po dobie, w której dokonano pomiaru;
- 3) dla odbiorcy końcowego, u którego nie zainstalowano licznika zdalnego odczytu, profil zużycia właściwy dla danego odbiorcy końcowego opracowany na podstawie standardowego profilu zużycia, przy czym ten profil zużycia jest korygowany odpowiednio do rzeczywistego zużycia nie później niż w terminie 5 dni od dnia odczytu informacji o rzeczywistym zużyciu z licznika zainstalowanego u odbiorcy;
- 4) w przypadku zmiany sprzedawcy, wypowiedzenia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez odbiorcę końcowego, u którego nie zainstalowano licznika zdalnego odczytu, dane pomiarowe dotyczące rzeczywistego zużycia nie później niż w terminie 5 dni od odczytu informacji o rzeczywistym zużyciu z licznika zainstalowanego u odbiorcy;
- 5) dane pomiarowe z licznika bilansującego, za poprzednią dobę, w dobie następującej po dobie, w której dokonano pomiaru.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną i dokonujące rozliczeń z odbiorcami końcowymi, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informacje o ilości energii elektrycznej sprzedanej temu odbiorcy w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych operatorowi informacji pomiarowych informacje o:

- 1) sprzedawcach, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą zawieranie umów kompleksowych;

- 2) pozostałych sprzedawcach, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, inną niż określoną w pkt 1;
- 3) sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 4) podmiotach odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

Art. 11y. 1. Operator informacji pomiarowych przechowuje dane pomiarowe przez okres:

- 1) 3 lat – w przypadku jednostkowych danych pomiarowych;
- 2) 5 lat – w przypadku jednostkowych danych pomiarowych zsumowanych do okresów rozliczeniowych

- począwszy od końca roku, w którym dane te zostały przekazane do centralnego systemu informacji pomiarowych.

2. Po upływie okresu, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, operator informacji pomiarowych anonimizuje jednostkowe dane pomiarowe.

Art. 11z. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego mogą przetwarzać na własne potrzeby dane pomiarowe, które przekazali do centralnego systemu informacji pomiarowych. Przetwarzane przez tych operatorów dane pomiarowe nie mogą być udostępniane innym podmiotom.

Art. 11za. 1. Operator informacji pomiarowych udostępnia jednostkowe dane pomiarowe albo zagregowane dane pomiarowe w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych.

2. Jednostkowymi danymi pomiarowymi są dane umożliwiające ich przypisanie do danego odbiorcy końcowego.

3. Zagregowanymi danymi pomiarowymi są dane uniemożliwiające ich przypisanie do danego odbiorcy końcowego.

4. Jednostkowe dane pomiarowe lub informacje o punkcie pomiarowym operator informacji pomiarowych udostępnia wyłącznie:

- 1) odbiorcy końcowemu, którego dane te dotyczą;

- 2) podmiotowi upoważnionemu przez odbiorcę końcowego, którego dane te dotyczą – w zakresie wskazanym w tym upoważnieniu;
- 3) operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, który dane te przekazał – w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w art. 9c ust. 3;
- 4) sprzedawcy energii elektrycznej – w zakresie niezbędnym do dokonywania rozliczeń z odbiorcą końcowym za pobraną energię elektryczną;
- 5) wytwórcy, którego dane dotyczą;
- 6) Zarządcy Rozliczeń S.A. - w zakresie niezbędnym do realizacji zadań wynikających z ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r. poz. 569 oraz z 2018 r. poz. 9) oraz w zakresie zadań operatora rozliczeń energii odnawialnej wynikających z ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2018 r. poz. 1269 i 1276);
- 7) dostawcy usług ładowania, operatorowi systemu dystrybucyjnego i sprzedawcy – w zakresie niezbędnym do dokonywania rozliczeń z dostawcą usług ładowania oraz ze sprzedawcą energii elektrycznej za pobraną energię elektryczną w ogólnodostępnej stacji ładowania
- bez możliwości dalszego ich udostępniania innym podmiotom przez podmioty wskazane w pkt 2-7; nie wyłącza to możliwości zlecenia przez te podmioty przetwarzania danych pomiarowych w ich imieniu osobom trzecim; zlecenie przetwarzania danych pomiarowych może nastąpić wyłącznie w związku z realizacją przez poszczególne podmioty celów przypisanych im w pkt 2-7;
- 8) ministrowi właściwemu do spraw energii na potrzeby prowadzonych badań statystycznych w rozumieniu ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 997, 1000 i 1692) z zakresu rynku paliwowo-energetycznego.

5. Dane pomiarowe, o których mowa w ust. 4, mogą być przetwarzane wyłącznie w celu:

- 1) zawarcia, realizacji, zmiany lub ustalenia treści umowy z odbiorcą w zakresie dostarczania lub odbierania energii elektrycznej;
- 2) realizacji obowiązków wynikających z udziału w rynku mocy;

- 3) dokonywania rozliczeń za sprzedaż energii elektrycznej lub usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;
- 4) realizacji i rozliczeń umów dotyczących świadczenia usług systemowych;
- 5) zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 6) wykrywania nieprawidłowości w poborze energii elektrycznej;
- 7) dokonywania rozliczeń za energię elektryczną w punkcie ładowania ogólnodostępnej stacji ładowania;
- 8) analiz statystycznych;
- 9) ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń;
- 10) rozliczeń podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe;
- 11) realizacji innych obowiązków wynikających z przepisów odrębnych.

6. Odbiorca końcowy może upoważnić inny podmiot do dostępu do swoich danych pomiarowych oraz ich przetwarzania w celach innych niż określone w ust. 5 – w zakresie wskazanym w tym upoważnieniu.

7. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przetwarza dane, o których mowa w ust. 4, wyłącznie na potrzeby wykonywania ustawowych obowiązków;

8. Operator informacji pomiarowych udostępnia zagregowane dane pomiarowe podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe.

Art. 11zb. Operator informacji pomiarowych zamieszcza na swojej stronie internetowej następujące informacje:

- 1) wykaz sprzedawców umożliwiających zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w tym w szczególności umowy kompleksowej;
- 2) wykaz sprzedawców z urzędu energii elektrycznej działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 3) wykaz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 4) standardowe profile zużycia odbiorców końcowych.

Art. 11zc. 1. Do przetwarzania danych pomiarowych stanowiących dane osobowe nie stosuje się przepisów art. 13 i art. 14 rozporządzenia 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).

2. Podmioty wskazane w art. 11za ust. 4 pkt 2 - 6 oraz operator informacji pomiarowych, w zakresie w jakim przetwarzają dane pomiarowe stanowiące dane osobowe są ich administratorami w rozumieniu art. 4 pkt 7 rozporządzenia, o którym mowa w ust.1, zwanymi dalej „administratorami danych pomiarowych”.

3. Podmioty wskazane w art. 11za ust. 4 pkt 2 - 6 oraz operator informacji pomiarowych, w zakresie w jakim przetwarzają dane pomiarowe niestanowiące danych osobowych, zwani dalej „administrującymi danymi pomiarowymi”, oraz inne podmioty mające dostęp do danych pomiarowych, stosują środki techniczne i organizacyjne zapewniające ochronę przetwarzanych informacji pomiarowych, w tym zabezpieczenia przed ich utratą, uszkodzeniem, zniszczeniem lub udostępnianiem osobom nieuprawnionym.

Art. 11zd. 1. Administrujący danymi pomiarowymi, odpowiednio do wykonywanych zadań:

- 1) ustala warunki i sposób przydzielania uprawnień do dostępu do danych pomiarowych;
- 2) zapewnia właściwą ochronę danych pomiarowych oraz informacji i materiałów dotyczących systemu pomiarowego;
- 3) opracowuje wewnętrzną instrukcję bezpieczeństwa systemu teleinformatycznego, w tym zarządzania ryzykiem oraz procedury bezpiecznej eksploatacji systemu pomiarowego;
- 4) zapewnia ochronę systemu pomiarowego polegającą na stosowaniu zabezpieczeń na możliwie wielu różnych poziomach organizacji ochrony tego systemu, w celu ograniczenia występowania przypadków, w których przełamanie pojedynczego zabezpieczenia skutkować będzie naruszeniem poufności, integralności lub dostępności do danych pomiarowych;
- 5) zapewnia wykonywanie okresowych testów bezpieczeństwa danych pomiarowych;
- 6) opracowuje procedury postępowania w sytuacjach kryzysowych, w tym w przypadku awarii elementów systemu pomiarowego;

7) opracowuje procedury zabezpieczające system teleinformatyczny przed działaniem oprogramowania złośliwego, a także umożliwiające jak najszybsze wykrywanie incydentów zagrażających bezpieczeństwu tego systemu;

8) stosuje szablon określony w przepisach wydanych na podstawie art. 11zf.

2. Administrujący danymi pomiarowymi przed dopuszczeniem osób do pracy w systemie pomiarowym, zapewniają przeszkolenie tych osób w zakresie:

1) procedur:

a) postępowania w sytuacjach kryzysowych, w tym w przypadku awarii elementów systemu pomiarowego,

b) postępowania w sytuacji naruszenia ochrony danych pomiarowych,

c) bezpiecznej eksploatacji systemu pomiarowego;

2) wewnętrznej instrukcji bezpieczeństwa systemu teleinformatycznego, w tym zarządzania ryzykiem.

3. Urządzenia, instalacje i sieci wchodzące w skład systemu pomiarowego powinny być wyposażone w zabezpieczenia uniemożliwiające osobom nieuprawnionym dostęp do informacji związanych z ich pracą, w tym do informacji pomiarowych.

Art. 11ze. 1. Zakazane jest zapoznawanie się, utrwalanie, przechowywanie, przekazywanie lub inne wykorzystywanie danych pomiarowych przez podmioty inne, niż wskazane w ustawie lub w sposób inny, niż określony w przepisach powszechnie obowiązujących, chyba że nastąpi to za zgodą odbiorcy końcowego, którego dane te dotyczą, lub jeżeli będzie to konieczne z innych powodów przewidzianych ustawą lub przepisami odrębnymi.

2. Przetwarzanie danych pomiarowych może odbywać się wyłącznie w zakresie niezbędnym do realizacji celów określonych w ustawie lub w umowie, na podstawie której dane te są zbierane.

3. Jeżeli przepisy ustawy wymagają upoważnienia lub wyrażenia zgody przez odbiorcę końcowego na przetwarzanie danych pomiarowych dotyczących tego odbiorcy, upoważnienie lub zgoda:

1) nie mogą być domniemane lub dorozumiane z oświadczenia woli o innej treści;

2) mogą być wyrażone drogą elektroniczną, pod warunkiem ich utrwalenia i potwierdzenia przez odbiorcę końcowego;

3) mogą być wycofane w każdym czasie, w sposób prosty i wolny od opłat.

4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz sprzedawca energii elektrycznej informują odbiorców końcowych, z którymi mają zawarte umowy o dostarczanie energii elektrycznej, o zakresie i celu wykorzystywania danych pomiarowych oraz o prawie wglądu do danych pomiarowych dotyczących tych odbiorców.

5. Sprzedawca informuje dodatkowo odbiorców końcowych o zakresie i celu przetwarzania danym pomiarowych przez operatora informacji pomiarowych oraz o prawie wglądu do danych pomiarowych dotyczących tych odbiorców.

Art. 11zf. 1. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia:

- 1) wymagania jakie:
 - a) powinien spełniać system pomiarowy,
 - b) powinny spełniać standardy komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu lub licznikiem bilansujących a systemem zdalnego odczytu,
 - c) powinny spełniać dane pomiarowe oraz polecenia odbierane przez licznik zdalnego odczytu, a także warunki ich przesyłania,
 - d) powinny spełniać standardy komunikacji pomiędzy ogólnodostępną stacją ładowania i systemem teleinformatycznym operatora informacji pomiarowych,
 - e) powinny spełniać dane dotyczące punktu pomiarowego;
 - 2) szczegółowy wykaz procesów obsługiwanych przez operatora informacji pomiarowych, role poszczególnych podmiotów oraz zakres ich odpowiedzialności;
 - 3) sposób postępowania w przypadku, o którym mowa w art. 4k ust. 2;
 - 4) parametry niezawodności komunikacji w systemie pomiarowym;
 - 5) wzór szablonu oceny skutków w zakresie ochrony danych pomiarowych
- uwzględniając konieczność zapewnienia bezpieczeństwa i niezawodnego funkcjonowania systemu pomiarowego, równoprawnego traktowania użytkowników systemu pomiarowego oraz poufności danych i informacji w tym systemie.

2. Minister właściwy do spraw energii może określić, w drodze rozporządzenia, dodatkowe warunki funkcjonowania systemu pomiarowego, w tym wymagania, jakie powinny spełniać:

- 1) standardy komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a urządzeniami sieci domowej odbiorcy końcowego;
- 2) dane pomiarowe oraz polecenia wysyłane przez licznik zdalnego odczytu do urządzeń sieci domowej, a także warunki ich przesyłania

- uwzględniając konieczność zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu pomiarowego, niezawodnej komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a urządzeniami sieci domowej odbiorcy końcowego, równoprawnego traktowania użytkowników systemu pomiarowego oraz poufności danych i informacji w tym systemie.

Art. 11zg. Zadania operatora informacji pomiarowych wykonuje operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego.”;

16) art. 13 otrzymuje brzmienie:

„Art. 13. Celem polityki energetycznej państwa jest bezpieczeństwo energetyczne kraju, przy zapewnieniu wzrostu konkurencyjności gospodarki, a także zmniejszenia negatywnego oddziaływania sektora energii na środowisko.”;

17) uchyla się art. 14;

18) art. 15 otrzymuje brzmienie:

„Art. 15. Polityka energetyczna państwa jest opracowywana zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju kraju i zawiera w szczególności:

- 1) diagnozę sytuacji w sektorze energii;
- 2) priorytetowe kierunki działań państwa w sektorze energii;
- 3) prognozy zmian bilansu paliwowo-energetycznego.”;

19) w art. 15a uchyla się ust. 2;

20) w art. 15b:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Minister właściwy do spraw energii opracowuje co roku sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii opracowuje co dwa lata sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.”,

21) w art. 16:

a) w ust. 7 w pkt 7 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 8 w brzmieniu:

„8) analizę kosztów i korzyści związanych z wykorzystaniem magazynów energii elektrycznej w celu zapewnienia dostaw energii elektrycznej - w przypadku planów sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.”,

b) po ust. 8 dodaje się ust. 8a w brzmieniu:

„8a. Analiza, o której mowa w ust. 7 pkt 8, obejmuje w szczególności porównanie kosztów rozbudowy sieci oraz wykorzystania magazynu energii elektrycznej w celu zapewnienia dostaw energii elektrycznej. Jeżeli wyniki analizy wskazują na brak korzyści lub niewspółmiernie wysokie koszty związane z wykorzystaniem magazynu energii elektrycznej, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może zaniechać takiego rozwiązania.”;

22) w art. 21:

a) w ust. 2c wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Informację o naborze na stanowisko Prezesa URE ogłasza się przez umieszczenie ogłoszenia w miejscu powszechnie dostępnym w siedzibie urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii. Ogłoszenie powinno zawierać:”;

b) ust. 2d i 2e otrzymują brzmienie:

„2d. Termin, o którym mowa w ust. 2c pkt 6, nie może być krótszy niż 10 dni od dnia opublikowania ogłoszenia w Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii.

2e. Nabór na stanowisko Prezesa URE przeprowadza zespół, powołany przez ministra właściwego do spraw energii, liczący co najmniej 3 osoby, których wiedza i doświadczenie dają rękojmię wyłonienia najlepszych kandydatów. W toku naboru ocenia się doświadczenie zawodowe kandydata, wiedzę niezbędną do wykonywania zadań na stanowisku, na które jest przeprowadzany nabór, oraz kompetencje kierownicze.”;

c) w ust. 2j wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wynik naboru ogłasza się niezwłocznie przez umieszczenie informacji w Biuletynie Informacji Publicznej urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii. Informacja o wyniku naboru zawiera:”;

- d) ust. 2k otrzymuje brzmienie:

„2k. Umieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii ogłoszenia o naborze oraz o wyniku tego naboru jest bezpłatne.”,
 - e) w ust. 2n wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wiceprezes URE wskazany przez ministra właściwego do spraw energii tymczasowo, do czasu powołania nowego Prezesa URE, wykonuje obowiązki Prezesa URE w przypadku.”,
 - f) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Prezes URE wykonuje zadania, o których mowa w ust. 1, przy pomocy dwóch Wiceprezesów URE oraz Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „URE”.”,
 - h) ust. 5c otrzymuje brzmienie:

„5c. W toku naboru zespół wyłania nie więcej niż 5 kandydatów, których przedstawia Prezesowi URE.”,
 - i) po ust. 5c dodaje się ust. 5ca w brzmieniu:

„5ca. W przypadku niepowołania Wiceprezesa URE przez Prezesa URE w terminie trzech miesięcy od dnia przeprowadzenia konkursu, o którym mowa w ust. 2e, Wiceprezesa URE powołuje minister właściwy do spraw energii.”;
- 23) w art. 23 w ust. 2:
- a) po pkt 11b dodaje się pkt 11c i 11d w brzmieniu:

„11c) wykonywanie zadań i kompetencji organu regulacyjnego przewidzianych w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24), zwanym dalej „rozporządzeniu 2015/1222”;

11d) współpraca z Agencją oraz z organami regulacyjnymi państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, Prezesem Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisją Nadzoru Finansowego w zakresie niezbędnym do wykonywania

zadań przewidzianych dla organu regulacyjnego w rozporządzeniu 2015/1222;”

b) po pkt 13 dodaje się pkt 13a w brzmieniu:

„13a) przeciwdziałanie praktykom ograniczającym konkurencję na rynku energii elektrycznej i gazu ziemnego, w tym:

a) usuwanie istniejących barier rynkowych w zakresie możliwości korzystania przez odbiorców końcowych z prawa do zmiany sprzedawcy,

b) zapewnienie równoprawnego traktowania użytkowników systemu przez operatorów systemów dystrybucyjnych i przesyłowych;”

c) po pkt 21d dodaje się pkt 21e w brzmieniu:

„21e) wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty oraz kontrolowanie cen i stawek opłat stosowanych w tym systemie;”

24) w art. 23m ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Prezes URE, Przewodniczący Komisji Nadzoru Finansowego oraz Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów współpracują i wzajemnie przekazują informacje, w tym informacje prawnie chronione na podstawie odrębnych przepisów, w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań wynikających z rozporządzenia 1227/2011 i rozporządzenia 2015/1222, w tym na potrzeby prowadzonej kontroli lub postępowania wyjaśniającego, o których mowa odpowiednio w art. 23b i art. 24a. Organy te są obowiązane zapewnić ochronę informacji przekazywanych na podstawie rozporządzenia 1227/2011 i rozporządzenia 2015/1222 oraz zapobiegać ich niezgodnemu z prawem wykorzystywaniu.”

25) po art. 24 dodaje się art. 24a i 24b w brzmieniu:

„Art. 24a. 1. W celu dokonania oceny spełniania przez nominowanego operatora rynku energii elektrycznej kryteriów określonych w art. 6 rozporządzenia 2015/1222 oraz przestrzegania przez operatora przepisów tego rozporządzenia oraz przepisów dotyczących obrotu energią obowiązujących na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, Prezes URE może:

1) żądać od nominowanego operatora rynku energii elektrycznej przedstawienia informacji lub dokumentów dotyczących wykonywanej działalności nominowanego operatora rynku energii elektrycznej;

2) przeprowadzać u nominowanego operatora rynku energii elektrycznej kontrolę lub postępowanie wyjaśniające.

2. Do przeprowadzenia kontroli u nominowanego operatora rynku energii elektrycznej stosuje się odpowiednio przepisy art. 23c-23l i art. 23n.

Art. 24b. W sprawach, o których mowa w art. 9 ust. 6 rozporządzenia 2015/1222, nominowanemu operatorowi rynku energii elektrycznej przysługuje liczba głosów równa iloczynowi liczby państw członkowskich Unii Europejskiej, w których jest wyznaczony oraz wielkości obrotu energią elektryczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w poprzednim roku kalendarzowym.”;

26) w art. 31 uchyla się ust. 4;

27) po art. 31d dodaje się art. 31da w brzmieniu:

„Art. 31da. 1. Koordynator wykonuje swoje zadania przy pomocy zespołu.

2. Koordynator upoważnia na piśmie członka zespołu do prowadzenia postępowań w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów między odbiorcami paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym a przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między prosumentami będącymi konsumentami a przedsiębiorstwami energetycznymi wynikłych z umów, o których mowa w art. 31a ust. 1. Upoważnienie udzielane jest na czas określony.

3. Upoważniony członek zespołu jest osobą prowadzącą postępowanie w rozumieniu ustawy z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich (Dz.U. poz. 1823).

4. Koordynator odwołuje upoważnienie członkowi zespołu przed upływem okresu, na jaki zostało udzielone, w przypadku:

- 1) rażącego naruszenia prawa przy prowadzeniu postępowania, o którym mowa w ust. 2;
- 2) skazania prawomocnym wyrokiem za popełnione umyślnie przestępstwo lub przestępstwo skarbowe;
- 3) choroby trwale uniemożliwiającej wykonywanie zadań;
- 4) złożenia rezygnacji.”;

28) w art. 32 w ust. 1:

a) w pkt 1 w lit. e średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) energii elektrycznej wprowadzonej do sieci trakcyjnej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego albo

sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w następstwie hamowania pojazdów, o których mowa w art. 5h ust. 1;”;

b) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) magazynowania:

- a) energii elektrycznej w magazynach energii elektrycznej z wyłączeniem instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 MW,
- b) paliw gazowych w instalacjach magazynowych, skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, jak również magazynowania lub przeładunku paliw ciekłych w instalacjach magazynowania paliw ciekłych lub instalacjach przeładunku paliw ciekłych, z wyłączeniem lokalnego magazynowania gazu płynnego w instalacjach o przepustowości poniżej 1 MJ/s;”;

29) w art. 35 po ust. 1c dodaje się ust. 1d w brzmieniu:

„1d. Wniosek o udzielenie koncesji na magazynowanie energii elektrycznej powinien ponadto zawierać dane dotyczące łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii elektrycznej określonej w kW.”;

30) w art. 41 w ust. 4 w pkt 3 kropkę zastępuję się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) w przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wobec przedsiębiorstwa energetycznego decyzji o uznaniu praktyki za naruszającą zbiorowe interesy konsumentów w rozumieniu art. 24 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów.”;

31) po art. 43e dodaje się art. 43f i 43g w brzmieniu:

„Art. 43f. 1. Operator systemu elektroenergetycznego prowadzi w formie elektronicznej rejestr magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.

2. W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w ust. 1, może być więcej niż jeden operator systemu elektroenergetycznego, wpisu do tego rejestru dokonuje operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

3. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w ust. 1, podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 0,8 kW.

4. Operator systemu elektroenergetycznego jest obowiązany wpisać magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub powzięcia informacji, o których mowa w ust. 5.

5. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci danego operatora systemu elektroenergetycznego, posiadacz magazynu jest zobowiązany przekazać temu operatorowi informacje, o których mowa w ust. 6, w terminie 7 dni od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

6. Rejestr, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) oznaczenie posiadacza magazynu energii elektrycznej, w tym:
 - a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej posiadacza magazynu energii elektrycznej,
 - b) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej, siedzibę oraz jej adres,
 - c) numer PESEL albo numer identyfikacji podatkowej (NIP) o ile taki posiada;
- 2) oznaczenie magazynu energii elektrycznej zawierające:
 - a) określenie technologii wykorzystywanej do magazynowania energii elektrycznej,
 - b) dane dotyczące łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej określonej w kW,
 - c) dane dotyczące pojemności magazynu energii elektrycznej określonej w kWh,
 - d) sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %,
 - e) maksymalną moc ładowania wyrażoną w kW,
 - f) maksymalną moc rozładowania wyrażoną w kW,
 - g) miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej,
 - h) informację, czy magazyn energii elektrycznej stanowi część jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego.

7. Rejestr, o którym mowa w ust. 1, jest jawny i udostępniany przez operatora systemu elektroenergetycznego na jego stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.

8. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia operatora systemu elektroenergetycznego o wszelkiej zmianie danych określonych w ust. 6 w terminie 14

dni od dnia zmiany tych danych. Operator systemu elektroenergetycznego jest obowiązany do zaktualizowania danych i informacji w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

9. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór rejestru magazynów energii elektrycznej, sposób i tryb zamieszczania w rejestrze danych, o których mowa w ust. 6, a także ich format, kierując się koniecznością ujednoczenia formy, sposobu i trybu przekazywania informacji oraz możliwością agregowania informacji z poszczególnych rejestrów magazynów energii elektrycznej.

Art. 43g. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego może posiadać magazyny energii elektrycznej wykorzystywane do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej przy spełnieniu następujących warunków:

- 1) magazyn energii elektrycznej służy do wykonywania obowiązków, o których mowa w art. 9c ust. 2 lub 3;
 - 2) wykorzystywanie magazynu energii elektrycznej nie zakłóca konkurencji na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, na innych rynkach energii elektrycznej oraz w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego.”;
- 32) w art. 45:
- a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„Przedsiębiorstwa energetyczne ustalają taryfy dla paliw gazowych lub energii, stosownie do zakresu wykonywanej działalności gospodarczej, o którym mowa w art. 32 ust. 1, z wyłączeniem magazynowania energii elektrycznej. Taryfy należy kalkulować w sposób zapewniający:”;
 - b) po ust. 1h dodaje się ust. 1i w brzmieniu:
„1i. W kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się koszty związane z tworzeniem i funkcjonowaniem systemu pomiarowego lub systemu zdalnego odczytu oraz wykonywania innych zadań wynikających z ustawy, w szczególności wykonywania zadań operatora informacji pomiarowych.”;

c) dodaje się ust. 8-10 w brzmieniu:

„8. Taryfy za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej uwzględniają odliczenie od energii elektrycznej pobranej z sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej przez magazyn energii elektrycznej energii elektrycznej ponownie wprowadzonej do sieci tego przedsiębiorstwa przez ten magazyn, w oparciu o wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych.

9. W rozliczeniach za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej opartych o moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej moc tę koryguje się o współczynnik wynikający ze strat własnych tego magazynu.

10. Jeżeli magazyn energii elektrycznej jest częścią jednostki wytwórczej, w rozliczeniach za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej uwzględnia się łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej, w oparciu o wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych tego magazynu. Przepis ust. 9 stosuje się odpowiednio.”;

33) w art. 46:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi, w drodze rozporządzenia, sposób kształtowania i kalkulacji taryf dla energii elektrycznej oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zapewnienie pokrycia uzasadnionych kosztów przedsiębiorstw energetycznych, w tym kosztów ich rozwoju, ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i opłat, poprawę efektywności dostarczania i wykorzystywania energii elektrycznej, zainstalowanie u odbiorcy końcowego licznika zdalnego odczytu, równoprawne traktowanie odbiorców, eliminowanie subsydiowania skrośnego, przejrzystość cen i stawek opłat oraz potrzebę rozwoju drogowego elektrycznego transportu publicznego i magazynowania energii elektrycznej.”,

b) w ust. 4:

- uchyla się pkt 6,
- po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) sposób uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, zainstalowania u odbiorcy końcowego licznika zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne;”;

– po pkt 7 dodaje się pkt 7a w brzmieniu:

„7a) sposób prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 9;”;

34) w art. 47:

a) ust. 2d otrzymuje brzmienie:

„2d. Taryfy dotychczasowej, o której mowa w ust. 2c, nie stosuje się, jeżeli decyzja Prezesa URE odmawiająca zatwierdzenia taryfy jest uzasadniona koniecznością obniżenia cen i stawek opłat poniżej cen i stawek opłat zawartych w dotychczasowej taryfie i wynika z udokumentowanych i opisanych zmian warunków wykonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej.”;

b) po ust. 2d dodaje się ust. 2da w brzmieniu:

„2da. W przypadku, o którym mowa w ust. 2d, Prezes URE ustala, w drodze postanowienia, ceny i stawki opłat, które przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane stosować do czasu wejścia w życie nowej taryfy.”;

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE, na koszt przedsiębiorstwa energetycznego, zatwierdzone taryfy dla paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła w terminie 14 dni od dnia zatwierdzenia taryfy.”;

35) w art. 49a w ust. 5 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wytworzonej w kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 16 pkt 1 lit. a, wyższą niż 52,5%”;

36) art. 54 otrzymuje brzmienie:

„Art. 54. 1. Czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, mogą wykonywać wyłącznie osoby posiadające świadectwo potwierdzające kwalifikacje do eksploatacji tych urządzeń, instalacji i sieci, zwane dalej „świadectwem kwalifikacyjnym”.

2. Świadectwo kwalifikacyjne wydane osobom, zajmującym się eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci oraz wpis w rejestrze świadectw kwalifikacyjnych tracą

ważność po upływie 5 lat od dnia ich wydania lub dokonania wpisu w rejestrze świadectw kwalifikacyjnych.

3. Wydane świadectwo kwalifikacyjne i wpis w rejestrze świadectw kwalifikacyjnych tracą ważność w przypadku stwierdzenia, że:

- 1) czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci są wykonywane niezgodnie z przepisami dotyczącymi ich eksploatacji lub niezgodnie z zakresem wydanego świadectwa kwalifikacyjnego;
- 2) osoba zajmująca się eksploatacją sieci, urządzeń lub instalacji określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, w czasie ważności świadectwa kwalifikacyjnego, przez okres 3 lat nie zajmowała się eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, na które świadectwo to otrzymała.

4. Zabrania się zatrudniania przy samodzielnej eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, osób nie posiadających ważnego świadectwa kwalifikacyjnego.”;

37) po art. 54 dodaje się art. 54a-54o w brzmieniu:

„Art. 54a. Prezes URE jest organem właściwym do uznawania kwalifikacji osób wykonujących prace, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwach członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronach umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, w rozumieniu ustawy z dnia 22 grudnia 2015 r. o zasadach uznawania kwalifikacji zawodowych nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej (Dz. U. z 2016 r. poz. 65).

Art. 54b. 1. Sprawdzenie kwalifikacji niezbędnych do wykonywania czynności związanych z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, odpowiednio do rodzaju prac, stanowisk oraz instalacji, urządzeń lub sieci przeprowadzają komisje kwalifikacyjne w formie egzaminu.

2. Komisje kwalifikacyjne są powoływane na okres 5 lat przez:

- 1) Prezesa URE:
 - a) u przedsiębiorcy zatrudniającego co najmniej 200 osób wykonujących prace, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 54o,
 - b) przy stowarzyszeniach naukowo - technicznych, jeżeli statuty tych stowarzyszeń zawierają postanowienia określające zakres wykonywanej działalności na rzecz gospodarki energetycznej;

- 2) właściwych ministrów oraz Szefów Agencji, o których mowa w art. 21a, w zakresie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci w jednostkach organizacyjnych nadzorowanych lub podległych tym ministrom lub Szefom Agencji,
- 3) ministra właściwego do spraw transportu, w zakresie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci energetycznych eksploatowanych w jednostkach organizacyjnych transportu kolejowego

– na wniosek przedsiębiorcy, stowarzyszenia naukowo – technicznego lub jednostki organizacyjnej.

3. Wniosek określa w szczególności nazwę i adres komisji kwalifikacyjnej oraz zakres sprawdzanych kwalifikacji.

4. Wniosek składa się na piśmie lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej, o których mowa w ustawie z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 1219).

5. W przypadku złożenia wniosku za pomocą środków komunikacji elektronicznej powinien być on opatrzony bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym za pomocą ważnego kwalifikowanego certyfikatu.

6. W skład komisji kwalifikacyjnej wchodzi:

- 1) przewodniczący i zastępca przewodniczącego, posiadający wykształcenie wyższe odpowiadające specjalności osób egzaminowanych i co najmniej dziesięcioletni staż pracy przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci;
- 2) co najmniej pięciu członków posiadających wykształcenie wyższe, odpowiadające specjalności osób egzaminowanych i co najmniej pięcioletni staż pracy przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci;
- 3) sekretarz komisji kwalifikacyjnej bez prawa głosu, chyba że spełnia wymagania, o których mowa w pkt 1 i 2 lub ust. 7.

7. W skład komisji kwalifikacyjnej może wchodzić dodatkowo trzech członków posiadających wykształcenie wyższe o kierunku lub specjalności w zakresie inżynierii bezpieczeństwa, bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej.

8. Komisja kwalifikacyjna przeprowadza egzaminy sprawdzające kwalifikacje w zespołach egzaminacyjnych, złożonych co najmniej z trzech osób, przy czym minimalny skład komisji kwalifikacyjnej to osiem osób.

9. Przewodniczącym zespołu egzaminacyjnego może być przewodniczący komisji kwalifikacyjnej, jego zastępca lub inny członek komisji kwalifikacyjnej, wyznaczony

przez przewodniczącego komisji kwalifikacyjnej i spełniający wymagania stawiane przewodniczącemu lub jego zastępcy.

Art. 54c. 1. Organ uprawniony do powołania komisji kwalifikacyjnej, o którym mowa w art. 54b ust. 2, może odwołać członka komisji kwalifikacyjnej w przypadku:

- 1) choroby trwale uniemożliwiającej sprawowanie funkcji;
- 2) rezygnacji z członkostwa w komisji kwalifikacyjnej;
- 3) niewywiązywania się z obowiązków członka komisji kwalifikacyjnej.

2. Organ uprawniony do powołania komisji kwalifikacyjnych może odwołać komisję kwalifikacyjną na wniosek przedsiębiorcy, stowarzyszenia naukowo – technicznego lub jednostki, przy której ją powołano, w przypadku:

- 1) rezygnacji jednostki organizacyjnej z dalszego prowadzenia tej komisji;
- 2) odwołania części członków komisji kwalifikacyjnej lub rezygnacji z członkostwa w komisji kwalifikacyjnej, uniemożliwiającego dalsze wykonywanie zadań przez tę komisję;
- 3) znacznego ograniczenia zakresu sprawdzanych kwalifikacji.

Art. 54d. 1. Prezes URE dokonuje okresowej oceny pracy komisji kwalifikacyjnych powołanych u przedsiębiorców i przy stowarzyszeniach naukowo – technicznych, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1.

2. Prezes URE może odwołać komisję kwalifikacyjną, jeżeli wynik okresowej oceny, o której mowa w ust.1, jest negatywny.

3. Przepisy ust. 1 i 2 stosuje się odpowiednio do organów, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 2 i 3.

Art. 54e. Świadectwo kwalifikacyjne wydają, na wniosek osoby ubiegającej się o jego wydanie:

- 1) Prezes URE, na podstawie dokumentacji z przeprowadzonego egzaminu, przekazanej przez komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1;
- 2) komisje kwalifikacyjne powołane przez ministrów lub Szefów Agencji, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 2 i 3.

Art. 54f. 1. Organ, który wydał świadectwo kwalifikacyjne, może je zawiesić na wniosek pracodawcy, inspektora pracy lub organu, o którym mowa w art. 54b ust. 2 pkt 2 i 3, w przypadku gdy:

- 1) czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci są wykonywane niezgodnie z przepisami dotyczącymi ich eksploatacji;

- 2) osoba wykonująca czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, wykonuje je niezgodnie z zakresem wydanego jej świadectwa kwalifikacyjnego;
- 3) osoba zajmująca się eksploatacją sieci, urządzeń lub instalacji określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, w czasie ważności świadectwa kwalifikacyjnego, przez okres 6 miesięcy nie zajmowała się eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, na które świadectwo to otrzymała.

2. Świadectwo kwalifikacyjne ulega zawieszeniu do czasu zakończenia czynności wyjaśniających przyczyny jego zawieszenia.

3. Jeżeli w wyniku przeprowadzonych czynności wyjaśniających:

- 1) nie zostały potwierdzone przyczyny zawieszenia świadectwa kwalifikacyjnego - organ, który wydał świadectwo kwalifikacyjne odwołuje zawieszenie świadectwa kwalifikacyjnego; albo
- 2) zostaną potwierdzone przyczyny zawieszenia świadectwa kwalifikacyjnego - organ, który je wydał unieważnia świadectwo kwalifikacyjne.

4. Osoba, której unieważniono świadectwo kwalifikacyjne, może ponownie ubiegać się o jego wydanie po upływie 6 miesięcy od dnia unieważnienia tego świadectwa.

5. W przypadku utraty lub zniszczenia świadectwa kwalifikacyjnego, na wniosek osoby, której świadectwo to wydano, organ uprawniony do jego wydania wydaje jego wtórnik.

6. Osoba, która po uzyskaniu wtórnika świadectwa kwalifikacyjnego odzyskała utracone świadectwo kwalifikacyjne, jest obowiązana zwrócić ten wtórnik organowi uprawnionemu do jego wydania.

Art. 54g. 1. Przy Prezesie URE działa Komitet Odwoławczy, zwany dalej „Komitetem”, który jest organem odwoławczym w sprawach powołania lub odwołania komisji kwalifikacyjnej oraz zawieszenia lub unieważnienia świadectwa kwalifikacyjnego.

2. Komitet składa się z nie więcej niż 10 członków powoływanych na 4 letnią wspólną kadencję.

3. Kandydatów na członków Komitetu zgłaszają:

- 1) organy administracji rządowej;
- 2) ogólnopolskie stowarzyszenia i organizacje: konsumenckie, pracodawców, gospodarcze i naukowo-techniczne, jeżeli zakres ich działania obejmuje zadania

związane eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 54o.

4. Członkiem Komitetu może być osoba, która posiada niezbędną wiedzę w zakresie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 54o.

5. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, powołuje skład Komitetu spośród kandydatów zgłoszonych przez podmioty, o których mowa w ust. 3, w tym nie więcej niż 5 członków spośród kandydatów zgłoszonych przez podmioty, o których mowa w ust. 3 pkt 1 oraz nie więcej niż 5 członków spośród kandydatów zgłoszonych przez podmioty, o których mowa w ust. 3 pkt 2.

6. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, odwołuje członka Komitetu przed upływem kadencji, na którą został powołany, w przypadku:

- 1) rażącego naruszenia prawa przy wykonywaniu swojej funkcji;
- 2) skazania prawomocnym wyrokiem za popełnione umyślnie przestępstwo lub przestępstwo skarbowe;
- 4) choroby trwale uniemożliwiającej wykonywanie zadań;
- 5) złożenia rezygnacji.

7. W przypadku, o którym mowa w ust. 6, nowego członka Komitetu powołuje się niezwłocznie na okres do końca kadencji pozostałych członków Komitetu, chyba że okres ten jest krótszy niż 3 miesiące. Przepisy ust. 3-5 stosuje się odpowiednio.

8. Organizację i tryb pracy Komitetu określa regulamin nadany przez Prezesa URE po uzyskaniu opinii ministra właściwego do spraw energii.

9. Obsługę administracyjno - organizacyjną Komitetu zapewnia URE.

Art. 54h. 1. Od decyzji o odmowie powołania lub odwołania komisji kwalifikacyjnej albo zawieszenia lub unieważnienia świadectwa kwalifikacyjnego przysługuje odwołanie.

2. Odwołanie, o którym mowa w ust. 1, wnosi się do Komitetu w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o odmowie powołania lub odwołaniu komisji kwalifikacyjnej, zawieszeniu lub cofnięciu świadectwa kwalifikacyjnego.

3. Odwołanie rozpatruje trzyosobowy zespół, wyznaczony spośród członków Komitetu przez Przewodniczącego Komitetu, w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia doręczenia odwołania.

4. W przypadku, gdy rozpatrzenie odwołania wymaga dodatkowej wiedzy lub wiadomości specjalnych, Przewodniczący Komitetu może zasięgnąć opinii biegłego.

Art. 54i. 1. Po rozpatrzeniu odwołania, o którym mowa w art. 54k ust. 1, Komitet:

- 1) stwierdza zasadność odwołania i przekazuje sprawę Prezesowi URE do ponownego rozpoznania, albo
- 2) oddala odwołanie.

2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, stronie przysługuje skarga do sądu administracyjnego, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 30 dni od dnia doręczenia zawiadomienia o oddaleniu odwołania; w postępowaniu przed sądem stosuje się odpowiednio przepisy o zaskarżaniu decyzji administracyjnych.

Art. 54j. 1. Prezes URE prowadzi w systemie informatycznym rejestry:

- 1) komisji kwalifikacyjnych powołanych przez Prezesa URE;
- 2) członków komisji kwalifikacyjnych powołanych przez Prezesa URE;
- 3) wydanych świadectw kwalifikacyjnych przez Prezesa URE oraz wtórników tych świadectw.

2. Rejestr komisji kwalifikacyjnych, o których mowa w ust. 1 pkt 1, obejmuje dane zawarte we wniosku przedsiębiorcy lub stowarzyszenia naukowo - technicznego, o którym mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1 i 2. Rejestr jest jawny.

3. Rejestr członków komisji kwalifikacyjnych, o których mowa w ust. 1 pkt 2, zawiera:

- 1) imię (imiona) i nazwisko;
- 2) oznaczenie daty i miejsca urodzenia;
- 3) numer PESEL, o ile został nadany, lub numer i serię dokumentu potwierdzającego tożsamość;
- 4) adres zamieszkania;
- 5) numer, datę i miejsce wydania świadectwa kwalifikacyjnego lub jego wtórnika;
- 6) oznaczenie daty ważności świadectwa kwalifikacyjnego i jego zakres;
- 7) aktualne miejsce pracy, wykształcenie, doświadczenie zawodowe oraz opis doskonalenia zawodowego w czasie ważności powołania na członka komisji kwalifikacyjnej;
- 8) oznaczenie daty i miejsca powołania na członka komisji kwalifikacyjnej lub odwołania z członka komisji kwalifikacyjnej;

9) numer rejestracyjny komisji kwalifikacyjnej w skład, której członek został powołany.

4. Dane, o których mowa w ust. 3 pkt 1, pkt 5 oraz pkt 8 i 9, są jawne, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

5. Rejestr świadectw kwalifikacyjnych wydanych przez Prezesa URE i ich wtórników oraz dane osób, którym je wydano zawiera:

- 1) imię (imiona) i nazwisko;
- 2) datę i miejsce urodzenia;
- 3) numer PESEL, o ile został nadany, lub numer i serię dokumentu potwierdzającego tożsamość;
- 4) adres zamieszkania;
- 5) numer, datę i miejsce wydania świadectwa kwalifikacyjnego,
- 6) numer protokołu, datę sprawdzenia kwalifikacji oraz jego wyniku;
- 7) oznaczenie daty ważności świadectwa kwalifikacyjnego i jego zakresu oraz oznaczenie daty jego wpisu do rejestru;
- 8) aktualne miejsce pracy;
- 9) oznaczenie daty zawieszenia lub cofnięcia świadectwa kwalifikacyjnego oraz okresu na jaki je zawieszono lub cofnięto.

6. Dane, o których mowa w ust. 5 pkt 1 i pkt 5 i pkt 7-9, są jawne, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

7. Wpis w rejestrze świadectw kwalifikacyjnych, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, jest ważny przez okres 5 lat od dnia dokonania wpisu. Po upływie okresu jego ważności podlega on aktualizacji i odnowieniu na wniosek osoby posiadającej ważne świadectwo kwalifikacyjne.

Art. 54k. 1. W przypadku upływu okresu na jaki została powołana komisja kwalifikacyjna lub jej odwołania, Prezes URE po 3 latach od tego dnia usuwa dane komisji kwalifikacyjnej z rejestru, o którym mowa w art. 54j ust. 1 pkt 2.

2. W przypadku upływu okresu na jaki został powołany członek komisji kwalifikacyjnej lub jego odwołania, Prezes URE po 10 latach od tego dnia usuwa dane członka komisji kwalifikacyjnej z rejestru, o którym mowa w art. 54j ust. 1 pkt 2.

3. W przypadku unieważnienia świadectwa kwalifikacyjnego lub wygaśnięcia jego ważności, Prezes URE po upływie 10 lat od dnia wygaśnięcia lub unieważnienia

świadczenia kwalifikacyjnego usuwa z rejestru, o którym mowa w art. 54j ust. 1 pkt 3, dane dotyczące tego świadectwa.

Art. 54l. 1. Właściwi ministrowie oraz Szefowie Agencji, o których mowa w art. 21a pkt 2, a także minister właściwy do spraw transportu, prowadzą, w systemie informatycznym, rejestry komisji kwalifikacyjnych, członków tych komisji oraz wydanych świadectw kwalifikacyjnych.

2. Rejestry prowadzone przez właściwych ministrów oraz Szefów Agencji, o których mowa w art. 21a pkt 2, są niejawne.

3. Prezes URE, właściwi ministrowie oraz Szefowie Agencji, o których mowa w art. 21a pkt 2, a także minister właściwy do spraw transportu, są administratorami i przetwarzają dane zawarte w rejestrach, zgodnie z przepisami o ochronie danych osobowych.

Art. 54m. Dokumentacja dotycząca postępowania w sprawie wydania świadectwa kwalifikacyjnego i jego wtórnika jest przechowywana przez Prezesa URE, właściwych ministrów oraz Szefowie Agencji, o których mowa w art. 21a pkt 2, a także ministra właściwego do spraw transportu, przez okres 10 lat.

Art. 54n. 1. Mając na względzie bezstronny i niezależny przebieg powołania komisji kwalifikacyjnej, przeprowadzenia egzaminu przez komisje kwalifikacyjne i wydawania świadectw kwalifikacyjnych dla danego rodzaju eksploatowanych urządzeń, instalacji lub sieci, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, a także zapewnienie właściwego dokumentowania, rejestrowania i przechowywania dokumentacji z przeprowadzonego egzaminu, pobiera się opłatę za:

- 1) powołanie komisji kwalifikacyjnej, o której mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1, wynoszącą 150 % kwoty przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej, ogłaszanego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego na podstawie przepisów ustawy o emeryturach i rentach z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych, zwanego dalej „przeciętnym wynagrodzeniem”;
- 2) okresową ocenę pracy komisji kwalifikacyjnej, o której mowa w art. 54d ust. 1 wynoszącą 75 %, kwoty przeciętnego wynagrodzenia,;
- 3) przeprowadzenie egzaminu przez komisje kwalifikacyjne powołane przez Prezesa URE, wynoszącą 5 % kwoty przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 4) wydawanie świadectw kwalifikacyjnych przez Prezesa URE, wynoszącą 4 % kwoty przeciętnego wynagrodzenia,;

- 5) wydawanie wtórnika świadectwa kwalifikacyjnego, wynoszącą 50 złotych za każdy wydany wtórnik;
- 6) odnowienie lub aktualizację wpisu w rejestrze, o którym mowa w art. 54j ust.1 pkt 3, wynoszącą 3 % kwoty przeciętnego wynagrodzenia.

2. Wpływy z tytułu opłat, o których mowa w ust. 1, stanowią dochód budżetu państwa, z wyjątkiem opłaty, o której mowa w ust. 1 pkt 3, stanowiącej przychód jednostek, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1.

3. Nie pobiera się opłat za sprawdzenie kwalifikacji, o których mowa w ust. 1, przez komisje kwalifikacyjne powołane przez Ministra Obrony Narodowej, jeżeli następuje ono na wniosek kierownika jednostki organizacyjnej podległej temu ministrowi lub przez niego nadzorowanej.

Art. 54o. Minister właściwy do spraw energii, w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw transportu oraz Ministrem Obrony Narodowej, określi, w drodze rozporządzenia:

- 1) rodzaje prac, stanowisk oraz urządzeń, instalacji lub sieci, dla których jest wymagane świadectwo kwalifikacyjne do wykonywania czynności związanych z ich eksploatacją,
- 2) zakres wiedzy teoretycznej i praktycznej niezbędnej do wykonywania czynności związanych z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, odpowiednio do rodzaju prac, stanowisk oraz instalacji, urządzeń lub sieci,
- 3) sposób przeprowadzania egzaminu oraz kryteria oceny egzaminu przez komisję kwalifikacyjną,
- 4) tryb wnoszenia opłat, o których mowa w art. 54h ust.1,
- 5) warunki i sposób gromadzenia przez komisje kwalifikacyjne dokumentacji z postępowania w sprawie sprawdzania kwalifikacji, przekazywania ich Prezesowi URE oraz wzór formularza przekazywania tej dokumentacji,
- 6) sposób prowadzenia rejestrów, o których mowa w art. 54j ust. 1, a także warunki i sposób przechowywania dokumentacji dotyczącej powołania lub odwołania komisji, członków komisji, wydanych świadectw kwalifikacyjnych oraz ich wtórników,
- 7) wzór świadectwa kwalifikacyjnego

– biorąc pod uwagę zapewnienie bezpieczeństwa technicznego i niezawodności funkcjonowania oraz bezpiecznej eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznych i ciepłowniczych, bezpieczeństwa ludzi i mienia oraz

bezstronnego i niezależnego postępowania w sprawie wydania świadectwa kwalifikacyjnego dla osób wykonujących czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci oraz bezpieczeństwo przechowywania danych w prowadzonych rejestrach.”;

38) w art. 56:

a) w ust.1:

- po pkt 1j dodaje się pkt 1k w brzmieniu:
„1k) nie wykonuje w terminie wezwania, o którym mowa w art. 9g ust. 8d lub ust. 8e;”
- po pkt 6 dodaje się pkt 6a i 6b w brzmieniu:
„6a) stosuje ceny lub stawki nie przestrzegając obowiązków wynikających z art. 9dc ust. 2-5;
6b) nie przekazuje Prezesowi URE w terminie informacji, o których mowa w art. 9db ust. 3;”
- po pkt 17 dodaje się pkt 17a w brzmieniu:
„17a) nie przestrzega obowiązku dostarczenia i upublicznienia kopii zbioru praw konsumenta energii, o którym mowa w art. 5 ust. 6e;”
- po pkt 30a dodaje się pkt 30b - 30d w brzmieniu:
„30b) odmawia uprawnionym podmiotom dostępu do informacji pomiarowych;
30c) nie przestrzega obowiązku przekazywania danych pomiarowych do centralnego systemu informacji pomiarowych;
30d) nie zapewnia należytej ochrony jednostkowych danych pomiarowych, niebędących danymi osobowymi;”
- pkt 40 i 41 otrzymują brzmienie:
„40) wbrew obowiązkowi wynikającemu z art. 8 ust. 1 rozporządzenia 1227/2011, nie przekazuje w terminie Agencji danych, w tym przekazuje dane nieprawdziwe lub niepełne;
41) wbrew obowiązkowi wynikającemu z art. 8 ust. 5 rozporządzenia 1227/2011, nie przekazuje w terminie Agencji lub Prezesowi URE informacji, w tym przekazuje informacje nieprawdziwe lub niepełne;”
- po pkt 41 dodaje się pkt 41a w brzmieniu:
„41a) zawodowo zajmując się pośrednictwem w zawieraniu transakcji, wbrew obowiązkowi, o którym mowa w art. 15 rozporządzenia 1227/2011 nie

tworzy ani nie utrzymuje skutecznych mechanizmów i procedur mających na celu identyfikację przypadków naruszenia art. 3 lub 5 tego rozporządzenia;”;

– pkt 42 otrzymuje brzmienie:

„42) zawiera transakcje na hurtowym rynku energii bez wymaganego wpisu do rejestru uczestników rynku lub nie dokonuje aktualizacji danych podanych w formularzu rejestracyjnym, bądź podaje w formularzu rejestracyjnym dane niepełne lub nieprawdziwe;”;

– po pkt 50 dodaje się pkt 51 w brzmieniu:

„50) będąc nominowanym operatorem rynku energii elektrycznej, nie przestrzega obowiązków wynikających z art. 4 ust. 5, art. 7 ust. 1-4, art. 9 ust. 1, 12 i 14, art. 10, art. 12, art. 36, art. 37, art. 39-41, art. 46 ust. 2, art. 47 ust. 4, art. 48 ust. 1, 3 i 4, art. 50, art. 52 ust. 1 i 2, art. 53, art. 54, art. 58 ust. 3, art. 59 ust. 5, art. 60, art. 62, art. 75 ust. 3 oraz art. 80 ust. 1 i 4 rozporządzenia 2015/1222, w tym przekazuje informacje nieprawdziwe lub niepełne;”;

b) ust. 2g otrzymuje brzmienie:

„2g. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 39-43 i 51, wynosi od 10 000 zł do 1 000 000 zł.”;

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a i 3b w brzmieniu:

„3a. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 30b - 30e, wynosi od 10 000 zł do 500 000 zł.”;

„3b. Jeżeli podmiot nie osiągnął w poprzednim roku podatkowym przychodu, za podstawę wymiaru kary przyjmuje się kwotę 10 000 złotych.”;

39) po art. 57f dodaje się art. 57h - 57j w brzmieniu:

„Art. 57h. Kto nie będąc do tego uprawnionym przetwarza dane pomiarowe, niebędące danymi osobowymi, albo przetwarza takie dane w zakresie wykraczającym poza udzielone upoważnienie, albo przetwarza dane pomiarowe w sposób sprzeczny z ustawą, podlega grzywnie, karze ograniczenia wolności albo pozbawienia wolności do lat 2.

Art. 57i. Kto będąc do tego zobowiązanym na podstawie przepisów ustawy narusza choćby nieumyślnie obowiązek zabezpieczenia danych pomiarowych przed ich

uszkodzeniem lub zniszczeniem, podlega grzywnie do 1000 stawek dziennych, karze ograniczenia wolności albo pozbawienia wolności do roku.

Art. 57j. Kto będąc do tego zobowiązany na podstawie przepisów ustawy nie dopełnia obowiązku poinformowania osoby, której dane dotyczą, o jej prawach na zasadach określonych w art. 11ze ust. 4, podlega grzywnie do 1000 stawek dziennych, karze ograniczenia wolności albo pozbawienia wolności do roku.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114, 1039, 1356, 1629) w art. 2 w pkt 19 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„nabywca końcowy – podmiot nabywający energię elektryczną, nieposiadający koncesji na wytwarzanie, magazynowanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.⁴⁾), z wyłączeniem:”.

Art. 3. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269 i 1276) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2:
 - a) w pkt 11a część wspólna otrzymuje brzmienie:
„– przy czym z zespołem tym może być połączony magazyn energii elektrycznej stanowiący jego część;”,
 - b) w pkt 13 część wspólna otrzymuje brzmienie:
„– a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej lub magazyn biogazu rolniczego;”,
 - c) w pkt 16 lit. b otrzymuje brzmienie:
„b) stratami energii elektrycznej i ciepła powstającymi podczas ich przesyłania i dystrybucji oraz magazynowania energii elektrycznej;”,
 - d) pkt 17 otrzymuje brzmienie:
„17) magazyn energii – magazyn, o którym mowa w art. 2 pkt 10k ustawy - Prawo energetyczne;”;
- 2) w art. 4 ust. 3 otrzymuje brzmienie:
„3. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta, na podstawie wskazań

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637.

urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego dla danej mikroinstalacji, po uzyskaniu danych pomiarowych od operatora informacji pomiarowych w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne, przekazanych uprzednio do centralnego systemu informacji pomiarowych przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w taki sposób, aby ilość wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii była rozliczona po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii z wszystkich faz dla trójfazowych mikroinstalacji.”;

3) w art. 45:

a) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Magazynowanie energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii pozostaje bez wpływu na uprawnienia do otrzymywania świadectw pochodzenia lub gwarancji pochodzenia, pod warunkiem spełnienia wymagań określonych w art. 45 ust. 6.”,

b) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku braku urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych na zaciskach, o których mowa w ust. 6, dopuszcza się dokonywanie pomiarów w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii do sieci operatora systemu elektroenergetycznego, pod warunkiem, że instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii nie obejmuje magazynu energii elektrycznej.”,

c) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii jest wyposażony w układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestrujący energię elektryczną wprowadzoną do magazynu energii elektrycznej i wyprowadzoną z tego magazynu, niezależnie od układu pomiarowo - rozliczeniowego rejestrującego energię elektryczną pobraną z sieci i wprowadzoną do sieci przez ten magazyn energii elektrycznej.”;

4) w art. 92:

a) w ust. 11 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„- ustala się na podstawie udostępnianych przez operatora informacji pomiarowych w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne rzeczywistych wskazań urządzeń

pomiarowo-rozliczeniowych w ujęciu dobowym w danym miesiącu; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń energii odnawialnej w celu weryfikacji wniosków, o których mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3.”,

b) ust. 11a otrzymuje brzmienie:

„11a. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.”,

c) dodaje się ust. 13-15 w brzmieniu:

„13. Dopuszcza się pobieranie energii elektrycznej z sieci przez magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, pod warunkiem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 45 ust. 8.

14. Jeżeli instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii obejmuje magazyn energii elektrycznej, ilość energii elektrycznej, o której mowa w ust. 11, oblicza się jako różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci z tej instalacji a ilością energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, będący częścią tej instalacji.

15. Jeżeli instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii obejmuje magazyn energii elektrycznej, metoda proporcjonalna, o której mowa w ust. 12, uwzględnia ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej zgodnie z zasadą określoną w ust. 14.”;

5) w art. 96 w ust. 3:

a) po pkt 3 stawia się przecinek i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,”;

b) część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, magazynowania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.”.

Art. 4. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 pkt 18 otrzymuje brzmienie:

„18) magazyn energii elektrycznej – magazyn energii, o którym mowa w art. 2 pkt 10k ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, posiadający zdolność do dostawy mocy elektrycznej do systemu;”;

2) w art. 19 w ust. 4 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) przedkłada zobowiązanie operatora systemu przesyłowego, właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej, do przekazywania operatorowi:

a) danych pomiarowo-rozliczeniowych - za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, oraz

b) danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach wytwarzania lub redukcji poboru energii elektrycznej - umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego, na warunkach i w sposób określony w regulaminie rynku mocy, o którym mowa w art. 83.”;

3) w art. 58 ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu dystrybucyjnego przekazuje, operatorowi za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, dane pomiarowe dotyczące jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz na potrzeby rozliczeń. Przepis art. 9c ust. 3a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne stosuje się odpowiednio.”;

4) w art. 70:

a) ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym oraz odbiorców końcowych innych niż odbiorcy pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie

wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW – jako stawkę miesięczną, zależną od rocznego zużycia energii elektrycznej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej;”;

b) ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej oraz liczby odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1, przy czym dla odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych oraz odbiorców końcowych innych niż odbiorcy pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW uwzględniane są stawki opłaty mocowej przyjęte dla poszczególnych przedziałów rocznego zużycia energii elektrycznej;”;

5) w art. 74:

a) w ust. 6:

- wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Prezes URE oblicza, na podstawie danych z roku poprzedzającego rok ustalania stawek, koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zgodnie ze wzorem:”;

- objaśnienie symbolu „ K_{GD} ” otrzymuje brzmienie:

„ K_{GD} - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,”;

b) w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym Prezes URE kalkuluje odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zużywających rocznie:”;

c) w ust. 8 objaśnienie symbolu „ K_{GD} ” otrzymuje brzmienie:

„ K_{GD} - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,”;

d) po ust. 9 dodaje się ust. 9a i 9b w brzmieniu:

„9a. Prezes URE oblicza, na podstawie danych z roku poprzedzającego rok ustalania stawek, koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym, zgodnie ze wzorem:

$$K_{mu} = \left(\frac{Z_{mu}}{Z_k - R} \right) \times K_c$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_{MU} - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym,

Z_{MU} - roczne zużycie energii elektrycznej przez odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym,

Z_K - roczne zużycie energii elektrycznej w systemie przez odbiorców końcowych,

R - wolumen energii elektrycznej wynikający z uprawnień, o których mowa w art. 70 ust. 3, przysługujących odbiorcom przemysłowym w danym roku dostaw,

K_C - całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw.

9b. Stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym, Prezes URE kalkuluje według wyznaczonego zgodnie z ust. 9a kosztu dla tej grupy odbiorców oraz liczby tych odbiorców.”,

e) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Prezes URE oblicza koszt rynku mocy dla grupy odbiorców, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 2, zgodnie ze wzorem:

$$K_p = K_c - K_{gd} - K_{mu}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_P - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 2,

K_C - całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

K_{GD} - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,

K_{MU} - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317 i 1356) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2:

a) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) dwukierunkowy punkt ładowania – punkt ładowania umożliwiający pobór energii elektrycznej z pojazdu elektrycznego bądź pojazdu hybrydowego;”;

b) w pkt 27 lit. a i b otrzymują brzmienie:

„a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy lub dwukierunkowy punkt ładowania, związane z obiektem budowlanym, lub

b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy lub dwukierunkowym punktem ładowania”;

2) w art. 3:

a) w ust. 1 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej odrębnie na świadczenie usług ładowania w każdym punkcie ładowania przez dostawców usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania stacji ładowania;”;

b) po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne dane o dostawcach usług ładowania świadczących usługę ładowania w punktach ładowania stanowiących część ogólnodostępnej stacji ładowania oraz

dane o sprzedawcy, z którym dostawca usług ładowania posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.”,

c) po ust. 2 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dostawca usług ładowania oraz sprzedawca energii elektrycznej, który zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą usług ładowania prowadzącym działalność na tej stacji pozyskuje dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej odrębnie na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania stacji ładowania wyłącznie od operatora informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.”;

3) w art. 9 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator ogólnodostępnej stacji ładowania przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 66 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operatorowi informacji pomiarowych w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne informację o zmianie przez dostawcę usług ładowania sprzedawcy energii elektrycznej, w terminie 3 dni od dnia otrzymania tej informacji.”;

4) po art. 10 dodaje się art. 10a w brzmieniu:

„Art. 10a. 1. Pobór energii elektrycznej od posiadaczy pojazdów elektrycznych bądź pojazdów hybrydowych przy wykorzystaniu dwukierunkowego punktu ładowania może być przeprowadzony przez operatora ogólnodostępnej stacji ładowania lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2. Dwukierunkowy punkt ładowania powinien być wyposażony w układ pomiarowo - rozliczeniowy służący do pomiaru energii elektrycznej wprowadzonej przez użytkownika pojazdu i zapewniać bezpieczne wprowadzanie energii elektrycznej do sieci.”;

5) w art. 17:

a) w ust. 1:

- w pkt 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„szczegółowe wymagania techniczne, inne niż w zakresie wymiany akumulatorów służących do napędu pojazdów oraz dwukierunkowych punktów ładowania.”,

- w pkt 4 dodaje się przecinek i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) sposób kodowania w systemach teleinformatycznych:

- a) ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) operatorów ogólnodostępnych stacji ładowania,
- c) punktów ładowania w ramach ogólnodostępnej stacji ładowania,
- d) dostawców usług ładowania”,

b) w ust. 2:

– po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) szczegółowe wymagania techniczne dla dwukierunkowych punktów ładowania;”,

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) sposób i terminy przeprowadzania przez UDT badań punktów ładowania, o których mowa w pkt 1 lub pkt 1a;”;

6) w art. 20 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który pozostaje pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależny od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją paliw gazowych i który sporządza oraz uzgadnia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, zwanym dalej „Prezesem URE”, plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, o którym mowa w art. 16 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, opracowuje program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji.”;

7) w art. 68 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Jednostka samorządu terytorialnego, o której mowa w art. 35 ust. 2, od dnia 1 stycznia 2020 r., wykonuje lub zleca wykonywanie zadania publicznego podmiotowi, którego udział pojazdów elektrycznych lub pojazdów napędzanych gazem ziemnym we flocie pojazdów użytkowanych przy wykonywaniu tego zadania wynosi co najmniej 10%.”.

Art. 6. 1. Podmioty, które przed wejściem w życie niniejszej ustawy wykonywały działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej, w rozumieniu ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, są zobowiązane złożyć wniosek o wpis do rejestru magazynów energii elektrycznej lub wniosek o udzielenie koncesji na

magazynowanie energii elektrycznej, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Podmioty, o których mowa w ust. 1, mogą wykonywać działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej na dotychczasowych zasadach do dnia, w którym operator systemu elektroenergetycznego dokonał wpisu do rejestru magazynów energii elektrycznej lub decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie udzielenia koncesji na magazynowanie energii elektrycznej stała się prawomocna.

Art. 7. Nie pobiera się opłat za przyłączenie do sieci magazynu energii elektrycznej pod warunkiem oddania go do eksploatacji w terminie nie dłuższym niż 5 lat od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 8. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego utworzy centralny system informacji pomiarowych, o którym mowa w art. 11y ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 9. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych określą, każdy dla swojej sieci, punkty pomiarowe zgodnie ze standardem GS1, określonym w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 10. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych prześlą operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji pomiarowych informacje o punktach pomiarowych w terminie 30 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, a następnie przez kolejnych 6 miesięcy będą aktualizować dane o punktach pomiarowych.

Art. 11. Operator systemu magazynowania po raz pierwszy opracuje projekt instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej i poinformuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez tego operatora, o publicznym dostępie do projektu instrukcji oraz o możliwości zgłaszania uwag, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 12. Minister właściwy do spraw energii zamieści na swojej stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej do dnia 31 lipca 2019 r., a następnie przekaże Komisji

Europejskiej do dnia 31 sierpnia 2019 r. sprawozdania, o których mowa w art. 15b ust. 1 i 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 13. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przeprowadzi pierwszy konkurs na stanowisko Wiceprezesów Urzędu Regulacji Energetyki w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 14. Świadczenia wydane przez komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym zachowują ważność:

- 1) w przypadku osób, o których mowa w art. 54 ust. 1c pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym - przez okres na jaki zostały wydane;
- 2) w przypadku innych osób - przez okres 1 roku od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 15. 1. Komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 3 pkt 2 i 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, powołane na podstawie dotychczasowych przepisów, stają się odpowiednio komisjami kwalifikacyjnymi, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 2 i 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 3 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, powołane na podstawie dotychczasowych przepisów, stają się odpowiednio komisjami kwalifikacyjnymi, o których mowa w art. 54b ust. 2 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jeżeli zostały powołane u przedsiębiorców lub przy stowarzyszeniach naukowo – technicznych spełniających wymagania określone w art. 54b ust. 2 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Komisje kwalifikacyjne powołane na podstawie art. 54 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 działają przez okres na jaki zostały powołane.

Art. 16. 1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który opracował program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji na podstawie art. 20 ustawy zmienianej w art. 5 w brzmieniu dotychczasowym może, po uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, nie podjąć budowy stacji gazu ziemnego.

2. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który opracował program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji na podstawie art. 20 ustawy zmienianej w art. 5 w brzmieniu dotychczasowym i rozpoczął budowę stacji gazu ziemnego na podstawie art. 21

ustawy zmienianej w art. 5, może zaliczyć koszty budowy stacji gazu ziemnego do kosztów uzasadnionych zgodnie z art. 21 ust. 2 tej ustawy.

Art. 17. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 46 ust. 3 i art. 54 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 oraz na podstawie art. 17 ustawy zmienianej w art. 5, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych odpowiednio na podstawie art. 46 ust. 3 i art. 54 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 oraz na podstawie art. 17 ustawy zmienianej w art. 5, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż przez 24 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 18. 1. Limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wynikających z ustawy wynosi w roku:

- 1) 2019 r. – 23 606 000 zł;
- 2) 2020 r. – 18 182 738 zł;
- 3) 2021 r. – 15 741 991 zł;
- 4) 2022 r. – 16 291 432 zł;
- 5) 2023 r. – 16 867 937 zł;
- 6) 2024 r. – 18 716 588 zł;
- 7) 2025 r. – 17 494 170 zł;
- 8) 2026 r. – 17 889 636 zł;
- 9) 2027 r. – 18 294 197 zł;
- 10) 2028 r. – 18 708 064 zł.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę między wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 19. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 1 pkt 36 i pkt 37 w zakresie dodawanego art. 54b - 54o, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2020 r.;

- 2) art. 1 pkt 3 lit. a-c, pkt 4, pkt 11 lit. a i pkt 15 w zakresie dodanych art. 11x, art. 11y ust.1, art. 11za i art. 11zb ustawy zmienianej w art. 1, art. 3 pkt 2 i 4, art. 4 pkt 2 i 3 oraz art. 5 pkt 2 i 3, które wchodzi w życie po upływie 36 miesięcy od dnia ogłoszenia.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Anna Kowalik

Dyrektor Biura Prawnego, Ministerstwo Energii
dokument podpisany elektronicznie, 17
października 2018