



Urząd Regulacji  
Energetyki

**Informacja dotycząca zakresu Sprawozdań przedsiębiorstw  
energetycznych  
z realizacji obowiązków,  
o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne*  
oraz sposobu obliczania tych obowiązków**

Warszawa, 2013 r.

---

## Spis treści

1.	Wstęp.....	3
2.	Podstawowe pojęcia związane z realizacją obowiązku publicznej sprzedaży.....	5
2.1.	Obowiązek publicznej sprzedaży a energia niesprzedana przed wejściem w życie nowych przepisów.....	5
2.2.	Sprzedaż na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy o giełdach.....	6
2.3.	Sprzedaż na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany.....	6
2.4.	Sprzedaż energii elektrycznej w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii (art. 49a ust. 2 ustawy – <i>Prawo energetyczne</i> ).....	6
2.5.	Wyłączenia z obowiązku publicznej sprzedaży (art. 49a ust. 5 i 6 ustawy - <i>Prawo energetyczne</i> ).....	7
2.5.1.	Energia elektryczna dostarczana do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej.....	8
2.5.2.	Energia elektryczna wytworzona w odnawialnym źródle energii.....	9
2.5.3.	Energia elektryczna wytworzona z kogeneracji i wytworzona z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit a, wyższą niż 52,5%.....	10
2.5.4.	Energia elektryczna zużywana na potrzeby własne.....	11
2.5.5.	Energia elektryczna niezbędna do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie – <i>Prawo energetyczne</i> .....	11
2.5.6.	Energia elektryczna wytworzona w jednostce wytwórczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 50 MW.....	12
2.5.7.	Zwolnienia z obowiązku publicznej sprzedaży na podstawie art. 49a ust. 6 ustawy – <i>Prawo energetyczne</i> .....	13
3.	Sposób ustalania ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży.....	13
3.1.	Algorytm ustalania ilości energii elektrycznej, która powinna być sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 1 ustawy – <i>Prawo energetyczne</i> .....	14
3.2.	Algorytm ustalania ilości energii elektrycznej, która powinna być sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – <i>Prawo energetyczne</i> .....	16
4.	Wytyczne dotyczące zawartości Sprawozdania z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży.....	17
5.	Objaśnienia do Formularza R-12.....	18

## 1. Wstęp

- (1) Zgodnie z art. 49a ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2012, poz. 1059, tj.) – przedsiębiorstwa energetyczne składają Prezesowi URE w terminie do dnia 31 marca roku następnego sprawozdania z realizacji obowiązków, o których mowa w ust. 1 i 2 tego artykułu (dalej: „**Sprawozdanie**”).
- (2) Niniejsze wytyczne mają na celu ujednoczenie zakresu i treści ww. Sprawozdań składanych przez przedsiębiorstwa oraz przedstawienie podejścia Prezesa URE do rozliczania obowiązków, o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, z uwzględnieniem doświadczeń z lat ubiegłych, zwanego dalej „**obowiązkiem publicznej sprzedaży**”.
- (3) Zgodnie z art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne* przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej jest obowiązane sprzedawać nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. *o giełdach towarowych* (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284 tj. ze zm.) – zwana dalej: „**ustawa o giełdach**” lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. *o obrocie instrumentami finansowymi* (Dz. U. z 2010 r. Nr 211, poz. 1384, tj. ze zm.) – zwana dalej: „**ustawa o instrumentach finansowych**”, z zastrzeżeniem ust. 2 tego artykułu.
- (4) Na podstawie art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej mające prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie 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. Nr 130, poz. 905 ze zm.) – zwana dalej: „**ustawa KDT**” – jest obowiązane sprzedawać energię elektryczną nieobjętą obowiązkiem, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii elektrycznej, w drodze otwartego przetargu, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy *o instrumentach finansowych* lub na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy *o giełdach*.
- (5) Art. 49a ust. 5 ustawy – *Prawo energetyczne* wprowadza szereg wyłączeń z obowiązku publicznej sprzedaży. Niemniej jednak Sprawozdanie z realizacji tego obowiązku powinny składać do Prezesa URE wszystkie podmioty wytwarzające energię elektryczną w jednostkach wytwórczych, z których co najmniej jedna ma łączną moc zainstalowaną elektryczną przekraczającą 50 MW.
- (6) Zgodnie z art. 3 pkt 43 ustawy – *Prawo energetyczne* jednostką wytwórczą jest wyodrębniony zespół urządzeń do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Doprecyzowanie pojęcia jednostka wytwórcza zawarto w [rozdziale 2.5.6](#) tego dokumentu.
- (7) Sprawozdanie z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w roku 2012, obejmujące część opisową oraz analityczną zawierającą Formularz sprawozdawczy R-12, powinno zostać przesłane w terminie do dnia 31 marca 2013 r. na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa oraz pocztą elektroniczną na adres: [art49a@ure.gov.pl](mailto:art49a@ure.gov.pl). Formularz R-12 winien być przesłany w formie arkusza kalkulacyjnego, z naniesionymi formułami, natomiast tekst zawierający część opisową winien być przesłany w formie pliku Word.
- (8) Przesyłane Sprawozdanie w formie papierowej powinno być opatrzone podpisami osób upoważnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa energetycznego, potwierdzone stosownym pełnomocnictwem (KRS lub Pełnomocnictwo).
- (9) Sprawozdanie to będzie podstawowym dokumentem, który posłuży Prezesowi URE do skontrolowania, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 4a ustawy – *Prawo energetyczne*, czy wytwórca energii elektrycznej wypełnił w 2012 r. nałożony na niego obowiązek publicznej sprzedaży. W przypadku stwierdzenia niewypełnienia tego obowiązku, zostanie wszczęte postępowanie

administracyjne w sprawie wymierzenia przedsiębiorstwu energetycznemu kary pieniężnej na mocy art. 56 ust. 1 pkt 32 ustawy – *Prawo energetyczne*.

- (10) W dalszych rozdziałach niniejszych wytycznych przedstawiono generalne podejście Prezesa URE do kontroli wypełniania przez przedsiębiorstwa obowiązku publicznej sprzedaży na gruncie przepisów ustawy – *Prawo energetyczne*, podstawowe elementy Sprawozdania z realizacji tego obowiązku wraz z objaśnieniami w zakresie sposobu ustalania ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży wraz ze wzorem ankiety – Formularz R-12.

## 2. Podstawowe pojęcia związane z realizacją obowiązku publicznej sprzedaży

### 2.1. Obowiązek publicznej sprzedaży a energia niesprzedana przed wejściem w życie nowych przepisów

- (11) W dniu 12 maja 2010 r. Prezes URE wydał Komunikat nr 8 w sprawie nałożonego na wytwórców obowiązku sprzedaży energii na warunkach konkurencyjnych, określonych w art. 49a ustawy – Prawo energetyczne. Komunikat ten znajduje się na stronie internetowej URE [http://www.ure.gov.pl/portal/pl/497/3527/Informacja\\_nr\\_82010.html?search=830290](http://www.ure.gov.pl/portal/pl/497/3527/Informacja_nr_82010.html?search=830290)  
Poniżej przedstawiono tezy zawarte w tym komunikacie, które są istotne dla stwierdzenia, czy fakt zawarcia kontraktu handlowego na sprzedaż energii elektrycznej przed dniem 9 sierpnia 2010 r. ma wpływ na wymiar obowiązku publicznej sprzedaży w roku 2012.
- (12) Przepisy art. 49a ustawy – Prawo energetyczne zostały dodane ustawą z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. Nr 21, poz. 104), zwaną dalej „ustawą zmieniającą”, która weszła w życie po upływie 30 dni od dnia jej ogłoszenia, tj. dnia 11 marca 2010 r., z wyjątkiem m. in. art. 1 pkt. 37 (dodano nim art. 49a do ustawy – Prawo energetyczne), który wszedł w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia ustawy zmieniającej, tj. dnia 9 sierpnia 2010 r. (art. 22 ww. ustawy zmieniającej).
- (13) Zgodnie z art. 19 ustawy zmieniającej przepisy art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, stosuje się do energii elektrycznej niesprzedanej do dnia wejścia w życie ustawy zmieniającej. W opinii Prezesa URE pod określeniem „dzień wejścia w życie niniejszej ustawy”, użytym w tym przepisie, należy rozumieć dzień wejścia w życie przepisu art. 1 pkt 37 ustawy zmieniającej, a więc dzień 9 sierpnia 2010 r.
- (14) Specyfika sprzedaży energii elektrycznej wskazuje, iż w przypadku zobowiązań sprzedawcy i kupującego zaciągniętych na przyszłość (a więc z określeniem wydania energii w przyszłości) mamy do czynienia ze sprzedażą energii nie istniejącej w chwili zawarcia umowy. Fizyczne właściwości energii elektrycznej, które uniemożliwiają jej magazynowanie oraz istota sprzedaży powodują, iż wydanie energii elektrycznej za pomocą systemu elektroenergetycznego przez sprzedawcę (niezależnie od tego czy jest również jej wytwórcą) następuje w tym samym momencie co wytworzenie tej energii elektrycznej. Tak więc z chwilą zaciągnięcia zobowiązań przez strony umowy sprzedaży energii z zastrzeżeniem, że jej dostawa nastąpi w przyszłości, przedmiot sprzedaży nie istnieje.
- (15) Na podstawie przepisu art. 555 Kodeksu cywilnego do oceny charakteru umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym momentu zawarcia umowy, należy stosować odpowiednio przepisy dotyczące sprzedaży rzeczy przyszłej. Należy zatem uznać, że umowa została zawarta pod warunkiem zawieszającym, że rzecz powstanie. W przypadku sprzedaży rzeczy przyszłej spodziewanej obowiązek zapłaty nastąpi tylko wtedy, gdy warunek się ziści. Zatem zobowiązanie sprzedawcy wywoła skutki prawne przewidziane w treści umowy oraz w przepisach prawa cywilnego od chwili jego złożenia, natomiast zobowiązanie kupującego stanie się skuteczne dopiero z momentem wytworzenia przez sprzedawcę energii elektrycznej objętej umową.
- (16) W związku z powyższym, zdaniem Prezesa URE, sprzedaż energii elektrycznej w rozumieniu przepisu art. 19 ustawy zmieniającej, następuje z momentem wyprodukowania/wydania/odebrania energii elektrycznej. Moment ten odpowiada terminowi, w którym następuje skuteczne zaciągnięcie zobowiązań przez obie strony umowy sprzedaży.
- (17) Podsumowując powyższe należy stwierdzić, iż obowiązek publicznej sprzedaży w 2012 r. odnosi się do energii elektrycznej, która została wytworzona w okresie od dnia 1 stycznia 2012 r. do dnia 31 grudnia 2012 r. przez przedsiębiorstwo energetyczne. Zatem dla określenia wymiaru tego obowiązku nie ma znaczenia fakt zawarcia kontraktów handlowych przed dniem 9 sierpnia 2010 r.

## **2.2. Sprzedaż na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy o giełdach**

- (18) Zgodnie z ustawą *o giełdach* pod pojęciem giełdy towarowej rozumie się zespół osób, urządzeń i środków technicznych zapewniający wszystkim uczestnikom obrotu jednakowe warunki zawierania transakcji giełdowych oraz jednakowy dostęp w tym samym czasie do informacji rynkowych (art. 2 pkt 1 tej ustawy).
- (19) Na rynku polskim w 2012 r. giełdę towarową prowadziła spółka Towarowa Giełda Energii S.A. (dalej: „TGE”). Transakcje sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej przez danego wytwórcę w danym roku zawierane na giełdzie towarowej zgodnie z regulaminem giełdy przez podmioty objęte „obowiązkiem publicznej sprzedaży”, w których wyniku następuje dostawa energii elektrycznej w danym roku, będą uznawane za wypełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*. Biorąc powyższe pod uwagę za wypełnienie ww. obowiązku uznawany będzie wolumen dostarczony w okresie od dnia 1 stycznia 2012 r. do dnia 31 grudnia 2012 r. w wyniku rozliczenia transakcji zawartych na TGE.
- (20) W związku z faktem, iż art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* wprowadza dodatkowe zasady sprzedaży energii elektrycznej dla wytwórców objętych ustawą KDT, tj. obowiązek sprzedaży energii elektrycznej z własnej produkcji w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii, jako wypełnienie obowiązku wynikającego z tego przepisu będą uznawane jedynie takie transakcje sprzedaży zawierane na giełdach towarowych, które gwarantują wypełnienie ww. zasady. Bardziej szczegółowy opis tego problemu został zawarty w [rozdziale 2.4.](#) niniejszych wytycznych.

## **2.3. Sprzedaż na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany**

- (21) Wypełnieniem obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne* była również sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany. W 2012 r. takim podmiotem była Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (dalej: „GPW”), prowadząca Rynek Energii Giełdy Papierów Wartościowych POEE – dalej: „**POEE GPW**”.
- (22) Rynek organizowany przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany jest rozumiany jako obrót towarami giełdowymi organizowany na podstawie przepisów ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. *o obrocie instrumentami finansowymi*, odpowiednio przez spółkę prowadzącą giełdę albo przez spółkę prowadzącą rynek pozagiełdowy.
- (23) Zgodnie z paragrafem 2 Statutu GPW, spółka ta działa na podstawie przepisów ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. *o obrocie instrumentami finansowymi*, a rynek, który jest prowadzony przez GPW jest rynkiem regulowanym. W myśl art. 21 ust. 3 tej ustawy, jako podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, GPW jest uprawniona do organizowania obrotu towarami giełdowymi, w tym również energią elektryczną. Zatem sprzedaż przez wytwórcę energii elektrycznej z własnej produkcji za pomocą platformy obrotu energią elektryczną POEE GPW jest wypełnieniem obowiązku publicznej sprzedaży. W przypadku dokonywania sprzedaży w tym trybie za wypełnienie ww. obowiązku uznawany będzie wolumen dostarczony w okresie od dnia 1 stycznia 2012 r. do dnia 31 grudnia 2012 r. w wyniku rozliczenia transakcji zawartych na POEE GPW.

## **2.4. Sprzedaż energii elektrycznej w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii (art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*)**

- (24) Przepis art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* dotyczy podmiotów mających prawo do otrzymania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy KDT, tj. podmiotów wymienionych w załączniku nr 2 do tej ustawy lub ich następców prawnych, z wyjątkiem Elektrociepłowni Kraków S.A. Należy uznać, iż obowiązek wynikający z art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* dotyczy energii elektrycznej wytworzonej we wszystkich jednostkach

wytwórczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – wytwórcę, w rozumieniu art. 2 pkt 7 ustawy KDT, tj. mające prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy KDT. Zatem przedmiotowy obowiązek dotyczy wszystkich jednostek wytwórczych eksploatowanych przez tego wytwórcę, a nie tylko wymienionych w załączniku nr 7 do ustawy KDT. Obowiązek ten wygasa dla podmiotu wraz z upływem okresu korygowania kosztów osieroconych, którego długość została zdefiniowana w art. 2 pkt 6 ustawy KDT.

- (25) Należy zwrócić uwagę, iż przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane sprzedawać energię elektryczną wytworzoną z własnej produkcji, nieobjętą obowiązkiem, o którym mowa w ust. 1 tego artykułu, w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii. Sprzedaż w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do energii elektrycznej będzie przedmiotem szczególnego badania przez Prezesa URE.
- (26) W kontekście powyższego nie będzie uznawana za wypełnienie obowiązku, o którym mowa powyżej, sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji poprzez skierowanie oferty przez wytwórcę tylko do jednego konkretnego podmiotu, np. w trybie transakcji pozasesyjnych zawartych na giełdzie towarowej i/lub na POEE GPW. Wyjątek od tej zasady stanowi transakcja zawarta w trybie opisanym w akapicie 28 poniżej.
- (27) Przepisy art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, dopuszczają również sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji w drodze otwartego przetargu organizowanego przez wytwórcę energii elektrycznej lub podmiot działający na jego zlecenie. Przetarg taki podlega kontroli Prezesa URE pod względem zgodności ze sposobem oraz trybem organizowania przetargu określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie określenia sposobu i trybu organizowania i przeprowadzania przetargu na sprzedaż energii elektrycznej oraz sposobu i trybu sprzedaży energii elektrycznej na internetowej platformie handlowej (Dz. U. Nr 186, poz. 1246) – dalej: „**rozporządzenie przetargowe**”.
- (28) Ustawa – *Prawo energetyczne* dopuszcza wypełnienie ww. obowiązku przez wytwórcę poprzez sprzedaż energii elektrycznej w wyniku rozstrzygnięcia otwartego przetargu na sprzedaż energii elektrycznej organizowanego przez odbiorcę końcowego lub na jego zlecenie. Taki przetarg musi być otwarty dla wszystkich podmiotów, a jego wynik musi być jawny. W tym przypadku zasady organizacji przetargu nie podlegają regulacjom rozporządzenia przetargowego.
- (29) Prezesowi URE nie są znane przypadki sprzedaży przez wytwórców energii elektrycznej wytworzonej w 2012 r. z własnej produkcji w drodze otwartego przetargu organizowanego na zasadach określonych w rozporządzeniu przetargowym.
- (30) Sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej z własnej produkcji na POEE GPW w 2012 r. stanowiła również wypełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*

## **2.5. Wyłączenia z obowiązku publicznej sprzedaży (art. 49a ust. 5 i 6 ustawy - *Prawo energetyczne*)**

- (31) Zwolnienia z obowiązku publicznej sprzedaży określone w art. 49a ust. 5 ustawy – *Prawo energetyczne* dotyczą obowiązku określonego zarówno w ust. 1 jak i ust. 2 tego artykułu. Natomiast zakres zwolnienia udzielonego przez Prezesa URE na podstawie ust. 6 powinien być sprecyzowany w decyzji administracyjnej skierowanej do podmiotu, który wystąpił z wnioskiem o udzielenie takiego zwolnienia.
- (32) Ilość energii elektrycznej niepodlegająca temu obowiązkowi zostaje odjęta od produkcji energii elektrycznej brutto. Sposób obliczenia ilości energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana na zasadach określonych w art. 49a ust. 1 lub 2 ustawy – *Prawo energetyczne* został przedstawiony w rozdziale 3 poniżej.

### 2.5.1. Energia elektryczna dostarczana do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej

- (33) Art. 3 pkt 11f ustawy – *Prawo energetyczne* jako linię bezpośrednią definiuje (po pierwsze) linię elektroenergetyczną łączącą wydzieloną jednostkę wywarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub (po drugie) linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych. Idea linii bezpośredniej polega na działaniu poza siecią elektroenergetyczną, bez ponoszenia kosztów działania tej sieci, ale również z ryzykami związanymi z pracą w tzw. „systemie wyspowym”.
- (34) W myśl pierwszej części ww. definicji za pomocą linii bezpośredniej następuje połączenie odbiorcy z wydzieloną jednostką wytwórczą. W tym przypadku jednostka wytwórcza musi być wydzielona z systemu dystrybucyjnego, przesyłowego lub połączonego elektroenergetycznego. Wydzielenie polega na tym, że między jednostką wytwórczą a odpowiednią siecią nie ma połączeń, które umożliwiłyby świadczenie usług systemowych przez odpowiedniego operatora systemu. Zatem w świetle tej części definicji nie jest linią bezpośrednią linia elektroenergetyczna łącząca odbiorcę i jednostkę wytwórczą przyłączoną do krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE).
- (35) W świetle drugiej części definicji linią bezpośrednią jest także linia elektroenergetyczna łącząca jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych, w rozumieniu ustawy z dnia 29 września 1994 r. *o rachunkowości* (Dz. U. z 2009, Nr 152, poz. 1223 tj. ze zm.). W świetle tej części definicji nie ma mowy o jednostce wytwórczej wyodrębnionej, zatem może ona być połączona z krajowym systemem elektroenergetycznym. Energia elektryczna dostarczana linią bezpośrednią zużywana jest albo na potrzeby własne przedsiębiorstwa, albo na potrzeby przedsiębiorstw od niego zależnych. W przypadku ww. „zależności” jest mowa o zależności jedynie w rozumieniu własnościowym uregulowanym ww. ustawą *o rachunkowości*, a nie zależności związanej z (zaistniałym wcześniej) obowiązkiem dostarczania energii elektrycznej przyłączonym odbiorcom na podstawie umów sprzedaży energii elektrycznej, czy też zależności związanej z lokalizacją tych odbiorców, np. na terenie danego przedsiębiorstwa energetycznego (wytwórcy).
- (36) Ponadto w przypadku, gdy odbiorcy, o których mowa powyżej, są zasilani z sieci potrzeb własnych przedsiębiorstwa lub potrzeb ogólnych tego przedsiębiorstwa za pośrednictwem instalacji (stacji elektroenergetycznej, rozdzielni, itd.), należących do tego przedsiębiorstwa i przyłączonych do KSE bądź instalacji będących własnością innego przedsiębiorstwa przyłączonego do KSE, odbiorcy ci nie są zasilani linią bezpośrednią w rozumieniu art. 3 pkt 11 f ustawy – *Prawo energetyczne*.
- (37) Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 10 ustawy - *Prawo energetyczne* „instalacjami” są urządzenia z układami połączeń między nimi. Pod pojęciem „urządzenia” zawartym w art. 3 pkt 9 ustawy – *Prawo energetyczne*, rozumie się natomiast urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych, a więc w procesach technicznych w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania, magazynowania, dystrybucji oraz użytkowania paliw lub energii (art. 3 pkt 7 ustawy – *Prawo energetyczne*). Należy jednak zauważyć, że „instalacje” wskazane w tej części definicji – poza połączeniem z jednostką wytwórczą – nie mogą być połączone z siecią elektroenergetyczną. Wynika to z faktu, iż po takim przyłączeniu linia łącząca te „instalacje” z jednostką wytwórczą utraci charakter wydzielenia wiążący się ze statusem „linii bezpośredniej” i połączenie to stając się częścią sieci, przestanie być linią bezpośrednią. Tak więc ww. „instalacje” zasilane są wyłącznie energią elektryczną pochodzącą z tejże jednostki wytwórczej.
- (38) Z treści art. 49a ust. 5 pkt 1 ustawy – *Prawo energetyczne* wynika, iż spod obowiązku publicznej sprzedaży wyłączona jest energia elektryczna dostarczana linią bezpośrednią wyłącznie do odbiorcy końcowego. Art. 3 pkt 13a ustawy – *Prawo energetyczne*, jako odbiorcę końcowego określa odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek, natomiast



do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wywarzania, przesyłania lub dystrybucji.

- (39) Zatem w świetle przepisów ustawy – *Prawo energetyczne* wyłączenie spod obowiązku publicznej sprzedaży na mocy art. 49a ust. 5 pkt 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, dotyczy po pierwsze przypadku, gdy należąca do przedsiębiorstwa energetycznego jednostka wytwórcza nieposiadająca połączeń z systemem przesyłowym lub dystrybucyjnym zaopatruje linią elektroenergetyczną odbiorcę końcowego.
- (40) Drugim przypadkiem zwolnienia na mocy art. 49a ust. 5 pkt 1 ustawy – *Prawo energetyczne* jest sytuacja, gdy linia elektroenergetyczna łączy jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych, linia ta posiada status „linii bezpośredniej” w przypadku, gdy łącznie są spełnione następujące warunki:
- tylko jednostka wytwarzania energii elektrycznej posiada połączenie z systemem elektroenergetycznym,
  - występuje tożsamość lub stosunek zależności w rozumieniu ustawy o *rachunkowości* pomiędzy wytwórcą energii elektrycznej i posiadaczem instalacji zasilanych z tej jednostki,
  - instalacje te, poza połączeniem za pośrednictwem jednostki wytwarzania, nie posiadają połączenia z siecią elektroenergetyczną i są zasilane wyłącznie energią elektryczną pochodzącą z tej jednostki wytwórczej.
- (41) W tym miejscu należy zauważyć, że dostarczanie energii elektrycznej za pomocą linii bezpośredniej w celu zasilania własnych instalacji służących do zużycia końcowego uznawane jest również za zużycie własne energii elektrycznej i jako takie powinno być wykazywane w *Sprawozdaniu*. Nie ma możliwości podwajania ilości energii elektrycznej podlegającej zwolnieniu z obowiązku publicznej sprzedaży, jeżeli spełnia ona jednocześnie cechy energii, o której mowa w art. 49a ust. 5 pkt 1 i 4 ustawy – *Prawo energetyczne*.
- (42) Niezależnie od powyższego należy zwrócić uwagę, że zgodnie z art. 7a ust. 3 ustawy – *Prawo energetyczne* budowa linii bezpośredniej wymaga uzyskania zgody w drodze decyzji Prezesa URE.

### **2.5.2. Energia elektryczna wytworzona w odnawialnym źródle energii**

- (43) Pod pojęciem odnawialnego źródła energii, zgodnie z art. 3 pkt 20 ustawy – *Prawo energetyczne* rozumie się źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątek roślinnych i zwierzęcych.
- (44) W jednostce wytwórczej, w której są spalane biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami, do energii elektrycznej wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii zalicza się część energii elektrycznej odpowiadającą udziałowi energii chemicznej biomasy, lub biogazu w energii chemicznej całości paliwa zużywanego do wytwarzania energii, obliczaną na podstawie rzeczywistych wartości opałowych tych paliw, zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie *szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii* (Dz. U. 156, poz. 969 ze zm.) oraz w obowiązującym od dnia 31 grudnia 2012 r. w nowym brzmieniu rozporządzeniu OZE z dnia 18 października 2012 r. (Dz. U. poz. 1229) – zwane dalej: „rozporządzenie OZE”.
- (45) Analogiczne do powyższego podejście w zakresie sposobu zaliczania energii elektrycznej do wytworzonej w OZE stosuje się w przypadku jednostek wytwórczych posiadających układ hybrydowy, tj. gdy w procesie wytwarzania energii wykorzystywane są nośniki energii

wytwarzane oddzielnie w OZE i w źródłach energii innych niż odnawialne, pracujące na wspólny kolektor oraz zużywane wspólnie w tej jednostce wytwórczej do wytworzenia energii elektrycznej.

- (46) Ilość energii elektrycznej z OZE wytworzona w przedsiębiorstwie energetycznym ustalana będzie na podstawie ilości potwierdzonej świadectwami pochodzenia wydanymi przez Prezesa URE. W przypadku, gdy do dnia 31 marca 2013 r. nie będą zakończone postępowania administracyjne w sprawie wydania świadectw pochodzenia energii wytworzonej w OZE w 2012 r., możliwe jest określanie ilości tej energii z uwzględnieniem złożonych wniosków na ten rok, które nie zostały jeszcze rozpatrzone. W takim przypadku podmiot powinien podać dodatkowo informację, jaka jest ilość energii elektrycznej wytworzonej w OZE, na którą nie posiada on jeszcze świadectw pochodzenia, a odnotowanej w książce rejestrowej za 2012 r., o której mowa w § 12 rozporządzenia OZE.

### **2.5.3. Energia elektryczna wytworzona z kogeneracji i wytworzona z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit a, wyższą niż 52,5%**

- (47) Szczegółowy algorytm ustalania ilości energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji został zawarty w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2011, Nr 176, poz. 1052) – dalej: „rozporządzenie kogeneracyjne”.
- (48) W pkt. 1.5 i 1.6 załącznika nr 1 do rozporządzenia kogeneracyjnego określono precyzyjnie sposób obliczania ilości energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji. Sposób ten powinien być wykorzystany do ustalenia ilości energii elektrycznej podlegającej zwolnieniu z obowiązku publicznej sprzedaży wytworzonej z kogeneracji, o której mowa w art. 3 pkt 36 ustawy – *Prawo energetyczne*. Ilość energii elektrycznej wytworzona z kogeneracji i ustalona stosownie do ww. przepisu może nie być tożsama z ilością energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji (nie musi być spełniony warunek 10% oszczędności energii pierwotnej). Dlatego też w takim przypadku przedsiębiorstwo energetyczne, które nie posiada świadectw pochodzenia z kogeneracji, może wykazać ilość energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji, wykazując jednocześnie stosowne wyliczenia, zgodnie z przywołanym powyżej pkt 1.5 i 1.6 załącznika nr 1. rozporządzenia kogeneracyjnego. Zatem oznacza to, że zwolnieniu z obowiązku publicznej sprzedaży może podlegać ilość energii elektrycznej wytworzona nie tylko w wysokosprawnej kogeneracji, ale również ilość energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji, która nie zapewnia oszczędności energii pierwotnej zużywanej w jednostce kogeneracji w wysokości większej lub równej 10%.
- (49) Ilość energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit. a ustawy - *Prawo energetyczne* wyższą niż 52,5%, podlega zwolnieniu z obowiązku publicznej sprzedaży, z zastrzeżeniem, iż w przypadku osiągnięcia przez jednostki kogeneracji ww. sprawności co najmniej równej sprawności granicznej, o której mowa w pkt 1.3 i 1.4 załącznika nr 1 rozporządzenia kogeneracyjnego, przedmiotowemu zwolnieniu podlega całkowita roczna produkcja energii elektrycznej w jednostce kogeneracji. Natomiast w przypadku osiągnięcia sprawności ogólnej nie mniejszej lub równej 52,5% a mniejszej niż ww. sprawność graniczna, przedmiotowemu zwolnieniu podlega tylko część rocznej produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji. Z kolei w przypadku nie osiągnięcia sprawności ogólnej większej od 52,5%, ilość energii elektrycznej wytworzona w tej jednostce nie podlega przedmiotowemu zwolnieniu.

- (50) W przypadku ustalonej ilości energii elektrycznej, w tym potwierdzonej świadectwami pochodzenia dla jednostki kogeneracji, na którą składają się więcej niż jedna jednostka wytwórcza, należy przyjąć uzyskaną dla danej jednostki kogeneracji rzeczywistą średnioroczną sprawność przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit. a ustawy – *Prawo energetyczne*, jednakową w każdej jednostce wytwórczej wchodzącej w skład tej jednostki kogeneracji.
- (51) Przy ustalaniu ilości energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji będzie uwzględniana rzeczywista średnioroczną sprawność przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit. a ustawy – *Prawo energetyczne*, zaś sprawność planowana nie będzie brana pod uwagę.
- (52) Treść art. 49a ust. 5 ustawy – *Prawo energetyczne* nie uprawnia do podwojenia ilości energii podlegającej zwolnieniu w przypadku wytworzenia danej ilości energii elektrycznej posiadającej jednocześnie cechy pozwalające zaliczyć ją do energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii oraz do energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji. Szczegółowe wytyczne dotyczące sposobu obliczania ilości energii elektrycznej zaliczanej do jednoczesnego wytwarzania w OZE i kogeneracji zostały przedstawione w [rozdziale 3.1](#) tego dokumentu oraz [wzorzec \(iii\)](#) poniżej.

#### **2.5.4. Energia elektryczna zużywana na potrzeby własne**

- (53) Do potrzeb własnych przedsiębiorstwa można zaliczyć zarówno własne potrzeby energetyczne, jak również pozaenergetyczne. I tak np. do potrzeb własnych zaliczane jest m.in. zużycie końcowe energii elektrycznej przez dane przedsiębiorstwo.
- (54) Wyłączenie spod obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej zużywanej na potrzeby własne dotyczy jedynie energii elektrycznej z produkcji własnej. Zatem energii elektrycznej nabywanej przez przedsiębiorstwo od innego podmiotu w celu zaspokojenia jego potrzeb własnych, nie dolicza się do energii elektrycznej, o której mowa w art. 49a ust. 5 pkt 4 ustawy – *Prawo energetyczne*, tj. energii elektrycznej wytworzonej przez to przedsiębiorstwo i zużytej na własne potrzeby, podlegającej zwolnieniu spod obowiązku publicznej sprzedaży.

#### **2.5.5. Energia elektryczna niezbędna do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie – *Prawo energetyczne***

- (55) Wyłączeniu z obowiązku publicznej sprzedaży podlega energia elektryczna sprzedawana operatorowi systemu przesyłowego PSE Operator S.A. (obecnie PSE S.A.) oraz operatorom systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (wszystkim podmiotom mającym status OSD), która jest niezbędna dla realizacji ich zadań określonych w ustawie – *Prawo energetyczne*, w szczególności w art. 9c ustawy – *Prawo energetyczne*.
- (56) Dane dotyczące ilości energii elektrycznej bilansującej planowanej i sprzedanej operatorom systemów elektroenergetycznych wymagają pisemnego potwierdzenia. Prezes URE weryfikuje dane w zakresie energii elektrycznej bilansującej w podziale na planową i nieplanowaną na podstawie pozyskanych informacji od operatora systemu przesyłowego (obecnie PSE S.A.). Natomiast dane od operatorów systemów dystrybucyjnych winny być potwierdzone przez tych operatorów systemu dystrybucyjnego (OSD) i dołączone przez Wytwórcę do jego Sprawozdania za 2012 r., z zastrzeżeniem, o którym mowa w akapicie 57.
- (57) Wytwórca na podstawie danych od właściwego OSD o zakupionym wolumenie energii elektrycznej, podaje jaką część z tego wolumenu pochodzi z jego własnej produkcji, a jaka pochodzi z odsprzedaży w ramach działalności obrotu.
- (58) Do tej kategorii zaliczana jest jedynie sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby pokrycia strat sieciowych i handlowych przez operatorów systemów elektroenergetycznych, ograniczeń pracy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej zarządzanej przez poszczególnych operatorów oraz sprzedaż na rynku bilansującym do operatorów systemów elektroenergetycznych na bilansowanie systemu i usuwanie ograniczeń systemowych. Ponadto do energii planowanej

należy zaliczać sprzedaż energii elektrycznej do OSP (obecnie PSE S.A.) na podstawie umów o świadczenie usługi dyspozycyjności jednostek wytwórczych (usługa GWS).

- (59) Do tej kategorii nie powinna być zaliczana sprzedaż do operatorów systemów elektroenergetycznych energii elektrycznej zakwalifikowanej jako energia bilansująca nieplanowana dostarczona przez wytwórcę na rynek bilansujący, wynikająca z niezbilansowania handlowego wytwórcy np. jako skutek nieplanowanej produkcji energii elektrycznej ze względu na wymuszenie po stronie dostarczania ciepła, będący wynikiem błędnej prognozy zapotrzebowania na ciepło. W przypadku jednostek wytwórczych będących JWCD należy wykazać na podstawie dokumentów od OSP (obecnie PSE S.A.), jaka część energii bilansującej nieplanowanej sprzedanej w wyniku kontraktów generacji wymuszonej, dostarczana była na żądanie OSP (obecnie PSE S.A.).

#### **2.5.6. Energia elektryczna wytworzona w jednostce wytwórczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 50 MW**

- (60) Zgodnie z art. 3 pkt 43 ustawy – *Prawo energetyczne* jednostką wytwórczą jest wyodrębniony zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego służący do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy. Natomiast rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623, ze zm.) uzupełnia ww. definicję poprzez dodanie do niej zapisu „(...) opisany poprzez dane techniczne i handlowe”.
- (61) Zatem w świetle powyższego oraz brzmienia art. 49a ust. 5 pkt 6 ustawy – *Prawo energetyczne* w praktyce poprzez jednostkę wytwórczą należy rozumieć generator lub generatory energii elektrycznej, a także linie blokowe, transformatory blokowe, ewentualnie inne urządzenia służące do wyprowadzenia mocy do wyodrębnionego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zdefiniowanego w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- (62) Przykładowo, jeżeli do danego miejsca dostarczania energia elektryczna dostarczana jest z kilku generatorów poprzez system szyn zbiorczych w stacji elektroenergetycznej (miejscem dostarczania jest pole liniowe stacji, poprzez które energia elektryczna jest wprowadzana do sieci), to jednostkę wytwórczą stanowi suma wyżej wymienionych generatorów przyłączonych do tych szyn zbiorczych.
- (63) Zatem podstawą do obliczenia ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży jest produkcja energii elektrycznej z należących do danego przedsiębiorstwa jednostek wytwórczych, których łączna moc zainstalowana elektryczna przekracza 50 MW.
- (64) Wyjątek stanowi sytuacja, w której podział na jednostki wytwórcze dokonany jest według zdefiniowanych jednostek kogeneracji w rozumieniu źródeł wytwarzania energii elektrycznej z kogeneracji ze względu na odmienność zastosowanego paliwa (np. gaz, węgiel, olej, mazut), różne technologie (np. blok energetyczny gazowo–parowy, ciepłowniczy). Powyższe ma również odzwierciedlenie w zdefiniowanych w koncesji na wytwarzanie jednostkach kogeneracji, na podstawie których Prezes URE wydaje świadectwa pochodzenia na poszczególne jednostki kogeneracji, do których zakwalifikowanych jest więcej niż jedna jednostka wytwórcza ze względów technologicznych. Takie przypadki muszą być jednak stosownie udokumentowane.
- (65) Energia elektryczna wyprodukowana w danym przedsiębiorstwie energetycznym w jednostkach wytwórczych o mocy elektrycznej nie wyższej niż 50 MW wytworzona na potrzeby: własne lub dostarczania linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego lub operatorów systemów elektroenergetycznych, jak również produkcja energii elektrycznej w tych jednostkach w OZE lub z kogeneracji nie może zmniejszać ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży w jednostkach wytwórczych danego przedsiębiorstwa o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW.

### **2.5.7. Zwolnienia z obowiązku publicznej sprzedaży na podstawie art. 49a ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne**

- (66) Oprócz zwolnień wynikających z art. 49a ust. 5 ustawy – *Prawo energetyczne*, Prezes URE może na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zwolnić go z obowiązku publicznej sprzedaży, w części dotyczącej produkcji energii elektrycznej sprzedawanej na potrzeby wykonywania długoterminowych zobowiązań wynikających z umów zawartych z instytucjami finansowymi w celu realizacji inwestycji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej. Udzielenie takiego zwolnienia możliwe jest, jeśli nie spowoduje to istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym.
- (67) Uzyskanie takiego zwolnienia następuje w drodze decyzji administracyjnej, w której określa się m.in. nazwy jednostek wytwórczych objętych zwolnieniem, ilość energii elektrycznej podlegającej zwolnieniu oraz okres obowiązywania zwolnienia. Ilość energii elektrycznej wynikająca z tej decyzji administracyjnej w określonym okresie zostaje odjęta od ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi.
- (68) Ze względu na brzmienie art. 49a ust. 6 pkt 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, Prezes URE uznał, że przedmiotowe zwolnienie jest tożsame z przyznanym na mocy art. 49a ust. 5 pkt 5 ustawy – *Prawo energetyczne*. Zatem sprzedaż energii elektrycznej wytwarzanej na potrzeby operatora systemu przesyłowego wykorzystywana na potrzeby prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego jest zwolniona z obowiązku publicznej sprzedaży z mocy ustawy – *Prawo energetyczne* i nie wymaga uzyskania decyzji administracyjnej.

### **3. Sposób ustalania ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży**

- (69) Niniejsza Informacja zastępuje Informację z dnia 14 marca 2012 r. Poniżej przedstawiono uszczegółowienie i doprecyzowanie powyższych wytycznych, z uwzględnieniem zmian przepisów prawa z wykorzystaniem doświadczeń pozyskanych w procesie analizy informacji kwartalnych składanych przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz Sprawozdań rocznych za 2011 r.
- (70) Niżej przedstawione podejście będzie stosowane przez Prezesa URE w procesie kontroli wypełniania przez przedsiębiorstwa obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej z własnej produkcji, chyba że przedsiębiorstwo wykaże, że jego specyficzne uwarunkowania techniczne lub inne okoliczności faktyczne wymagają odrębnego potraktowania w zakresie sposobu ustalenia ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi publicznej sprzedaży.
- (71) Do wyliczenia obowiązku publicznej sprzedaży będą brane tylko te jednostki wytwórcze danego wytwórcy, których moc zainstalowana elektryczna jest wyższa niż 50 MW. W pierwszym etapie ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem publicznej sprzedaży liczona będzie, osobno dla wszystkich jednostek wytwórczych należących do wytwórcy, których moc zainstalowana jest wyższa niż 50 MW, a następnie ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem publicznej sprzedaży dla wytwórcy zostanie obliczona jako suma obowiązków dla poszczególnych jednostek wytwórczych.
- (72) Sprzedaż energii elektrycznej zakupionej w celu realizacji kontraktów sprzedaży energii elektrycznej w ramach działalności wytwórczej nie stanowi wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne*.
- (73) Sprzedaż energii elektrycznej w ramach działalności obrotu energią elektryczną w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne* nie stanowi wypełnienia obowiązku, o którym mowa w ww. przepisie.
- (74) Bilansowanie wewnętrzne energii elektrycznej między jednostkami wytwórczymi należącymi do tego samego przedsiębiorstwa energetycznego może być uznane za sprzedaż energii elektrycznej w ramach działalności wytwórczej. Biorąc powyższe pod uwagę, należy wskazać

w Sprawozdaniu oraz odpowiednio w formularzu R-12 jaka część sprzedaży pochodzi z ww. bilansowania wewnętrznego.

### 3.1. Algorytm ustalania ilości energii elektrycznej, która powinna być sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*

- (75) Ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem sprzedaży energii elektrycznej z własnej produkcji w sposób określony w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, wytworzonej w jednostce wytwórczej A (oznaczona symbolem  $OG_A$ ) wyrażona w [MWh] liczona będzie zgodnie z poniższym wzorem:

$$OG_A = 0,15 (E_A - X_A) \quad (i)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_A$  – ilość energii elektrycznej brutto wytworzona w jednostce wytwórczej A [MWh]

$X_A$  – ilość energii elektrycznej, podlegająca zwolnieniu na podstawie art. 49a ust. 5 i 6 ustawy – *Prawo energetyczne*, wytworzona w jednostce wytwórczej A [MWh]

- (76) Ilość energii elektrycznej podlegająca zwolnieniu, oznaczona symbolem  $X_A$ , obliczona zostanie zgodnie z poniższym wzorem:

$$X_A = E_{A1} + E_{A2} + E_{A3} + E_{A4} \quad (ii)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_{A1}$  – ilość energii elektrycznej wytworzoną w OZE [MWh],

$E_{A2}$  – ilość energii elektrycznej wytworzoną z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5% nie zaliczoną do jednoczesnego wytwarzania w OZE [MWh],

$E_{A3}$  – ilość energii elektrycznej [MWh], której nie można zaliczyć do wytwarzania z kogeneracji ( $E_{A2}$ ) lub w OZE ( $E_{A1}$ ), a która została wytworzona w jednostce wytwórczej A i:

- zużyta na potrzeby własne lub
- dostarczona linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego lub
- sprzedana do OSP (obecnie PSE S.A.) lub OSD jako niezbędna do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań wynikających z ustawy – *Prawo energetyczne*,

$E_{A4}$  – ilość energii elektrycznej [MWh], zwolnioną z obowiązku publicznej sprzedaży na mocy decyzji administracyjnej Prezesa URE wydanej na podstawie art. 49a ust. 6 ustawy – *Prawo energetyczne*.

- (77) Sposób ustalenia ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE ( $E_{A1}$ ) został przedstawiony w [rozdziale 2.5.2](#) tego dokumentu. W przypadku, gdy dana ilość świadectw pochodzenia została przyznana łącznie na kilka jednostek wytwórczych, o których mowa w [rozdziale 2.5.6](#), objętych niniejszym Sprawozdaniem, przedsiębiorstwo powinno dokonać podziału tej ilości na poszczególne jednostki wytwórcze proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej w OZE wytworzonej w danym okresie w tej jednostce wytwórczej.

- (78) W przypadku, gdy w danej jednostce wytwórczej wykorzystywane są odnawialne źródła energii i jednocześnie energia elektryczna wytwarzana jest w procesie kogeneracji, uznaje się, że część energii elektrycznej pochodzi z jednoczesnego wytwarzania w OZE i w procesie kogeneracji. Ta ilość energii elektrycznej uwzględniona została już w wartości oznaczonej symbolem  $E_{A1}$ , nie powinna zatem być kwalifikowana do energii oznaczonej symbolem  $E_{A2}$ .

- (79) Ilość energii elektrycznej zaliczona do jednoczesnego wytwarzania w OZE i kogeneracji, o której mowa w akapicie powyżej powinna być ustalona dla danej jednostki wytwórczej, zgodnie ze wzorem:

$$E_{AM} = E_{AC} * E_{A1} / E_A \quad (iii)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_{AM}$  – ilość energii elektrycznej zaliczona do jednoczesnego wytwarzania w OZE i kogeneracji w jednostce wytwórczej A

$E_{A1}$  – ilość energii elektrycznej wytworzoną w OZE w jednostce wytwórczej A, ustaloną w sposób opisany w [rozdziale 2.5.2](#) powyżej

$E_{AC}$  – ilość energii elektrycznej wytworzoną z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5% w jednostce wytwórczej A, ustaloną w sposób opisany w [rozdziale 2.5.3](#) powyżej

$E_A$  – ilość energii elektrycznej brutto wytworzoną w jednostce wytwórczej A.

Zależność pomiędzy [wzorem \(iii\)](#) a [wzorem \(ii\)](#) jest następująca:

$$E_{AC} + E_{A1} - E_{AM} = E_{A1} + E_{A2}$$

- (80) Ilość energii elektrycznej wytworzoną z kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5% nie zaliczoną do jednoczesnego wytwarzania w OZE oblicza się według wzoru:

$$E_{A2} = E_{AC} (1 - E_{A1} / E_A) \quad (iv)$$

gdzie:

$E_{AC}$  – oznacza ilość energii elektrycznej wytworzonej z kogeneracji średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5%, obliczoną zgodnie z wytycznymi zawartymi w [rozdziale 2.5.3](#) tego dokumentu.

- (81) Ilość energii elektrycznej oznaczoną symbolem  $E_{A3}$ , o której mowa we wzorze (ii), oblicza się w następujący sposób:

$$E_{A3} = (E_{AW} + E_{AL} + E_{AO}) \quad (v)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$W_A$  – współczynnik wytwarzania w OZE i kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5% w jednostce wytwórczej A, obliczony według wzoru (vi) poniżej,

$E_{AW}$  – ilość energii elektrycznej wytworzoną w jednostce wytwórczej A i zużyta na potrzeby własne, o której mowa w [rozdziale 2.5.4](#) tego dokumentu i ustalona po uwzględnieniu wartości współczynnika  $(1 - W_A)$ ,

$E_{AL}$  - ilość energii elektrycznej wytworzoną w jednostce wytwórczej A i dostarczona linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego, o której mowa w [rozdziale 2.5.1](#) tego dokumentu i ustalona po uwzględnieniu wartości współczynnika  $(1 - W_A)$ ,

$E_{AO}$  - ilość energii elektrycznej wytworzoną w jednostce wytwórczej A, która została sprzedana do OSP (obecnie PSE S.A.) lub OSD jako niezbędna do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań wynikających z ustawy – *Prawo energetyczne*, o której mowa w [rozdziale 2.5.5](#) tego dokumentu i ustalona po uwzględnieniu wartości współczynnika  $(1 - W_A)$ .

- (82) Współczynnik  $W_A$ , o którym mowa we wzorze (v) powyżej oblicza się według wzoru:

$$W_A = (E_{A1} + E_{A2}) / E_A \quad (vi)$$

- (83) W przypadku, gdy w danej elektrowni lub elektrociepłowni nie można technologicznie wyodrębnić energii elektrycznej wytworzonej w konkretnej jednostce wytwórczej na potrzeby własne lub dostarczanej na potrzeby operatorów sieci, powinien zostać zastosowany klucz

podziału, na podstawie którego energia elektryczna wytwarzana na potrzeby własne lub na potrzeby operatorów sieci w całej elektrowni lub elektrociepłowni zostanie przypisana do danej jednostki wytwórczej. Jeżeli przedsiębiorstwo składa się z kilku elektrowni/elektrociepłowni i nie jest możliwe technologiczne wyodrębnienie ilości energii elektrycznej produkowanej na potrzeby własne lub na potrzeby operatorów sieci na poziomie jednej jednostki wytwórczej oraz na poziomie elektrowni/elektrociepłowni do której należy dana jednostka, klucz ten powinien zostać obliczony na poziomie całego przedsiębiorstwa wytwórczego.

- (84) Klucz ten (oznaczony symbolem  $KL_A$ ) powinien zostać określony w poniższy sposób:

$$KL_A = E_A / E \quad (\text{vii})$$

gdzie:

$E_A$  – ilość energii elektrycznej brutto wytworzona w jednostce wytwórczej A,

$E$  – ilość energii elektrycznej brutto wytworzonej w całej elektrowni lub elektrociepłowni albo przedsiębiorstwie.

- (85) Obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, liczy się dla każdej jednostki wytwórczej danego przedsiębiorstwa wytwórczego, przekraczającej łączną moc zainstalowaną elektryczną 50 MW, w analogiczny sposób jak podano powyżej.

- (86) Ilość energii elektrycznej, która powinna zostać przez przedsiębiorstwo energetyczne sprzedana w sposób, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, będzie sumą składową wartości z poszczególnych jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW, zgodnie z poniższym wzorem:

$$OG = \sum_i OG_i \quad (\text{viii})$$

gdzie:

$OG$  – ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego,

$OG_i$  – ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne*, dla danej jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW,

$i$  – kolejny numer jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW.

### **3.2. Algorytm ustalania ilości energii elektrycznej, która powinna być sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne***

- (87) Regulacja art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* skierowana jest do przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej mających prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy KDT, które są zobowiązane sprzedawać wytworzoną energię elektryczną w sposób określony w tym przepisie.

- (88) Obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, dotyczy przedsiębiorstw energetycznych wymienionych w załączniku nr 2 do ustawy KDT oraz ich następców prawnych, z wyjątkiem Elektrociepłowni Kraków S.A.

- (89) W przypadku, gdy wytwórca wcześniej podlegający jedynie obowiązkowi wynikającemu z przepisu art. 49a ust. 1 ustawy – *Prawo energetyczne* wchodzi w prawa i obowiązki swoich poprzedników prawnych – uprawnionych na podstawie ustawy KDT do rekompensat z tytułu kosztów osieroconych, zostaje objęty także obowiązkiem wynikającym z przepisu art. 49a ust. 2



ustawy – *Prawo energetyczne* w zakresie wszystkich jednostek wytwórczych, w tym przejętych od jego poprzedników prawnych.

- (90) Obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne* istnieje do upływu okresu korygowania wynikającego z ustawy KDT. A więc w 2012 r. obowiązek dotyczył wszystkich wytwórców objętych ustawą KDT.
- (91) Obowiązek ten będzie rozliczany na poziomie całego przedsiębiorstwa energetycznego, a nie tylko jednostek wytwórczych należących do tego wytwórcy, które zostały wymienione w załączniku nr 7 do ustawy KDT.
- (92) Ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, wytworzona w jednostce wytwórczej A (oznaczona symbolem  $OP_A$ ) wyrażona w [MWh] liczona będzie poniższym wzorem:

$$OP_A = 0,85 (E_A - X_A) \quad (ix)$$

gdzie,  $E_A$  oraz  $X_A$  ustala się w sposób analogiczny jak opisano w [rozdziale 3.1](#) powyżej.

- (93) Ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego będzie sumą składową wartości z poszczególnych jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW, zgodnie z poniższym wzorem:

$$OP = \sum_i OP_i \quad (x)$$

gdzie:

OP – ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego,

$OP_i$  – ilość energii elektrycznej, która powinna zostać sprzedana w sposób określony w art. 49a ust. 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, dla danej jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW,

i – kolejny numer jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW.

#### **4. Wytyczne dotyczące zawartości Sprawozdania z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży**

- (94) Sprawozdanie powinno w zwięzły sposób opisywać stan faktyczny w zakresie realizacji przez przedsiębiorstwo energetyczne obowiązku publicznej sprzedaży.
- (95) Na początku sprawozdania należy zawrzeć jego streszczenie, z którego będzie wynikać ile energii elektrycznej [MWh] podlegało w roku 2012 obowiązkowi sprzedaży w sposób, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – *Prawo energetyczne*, jak również ile energii elektrycznej wytwórca sprzedał w tym okresie w trybach przewidzianych w ww. przepisach.
- (96) W pierwszym rozdziale należy przedstawić uwarunkowania technologiczne w zakresie wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa składającego sprawozdanie. Z rozdziału tego powinno jednoznacznie wynikać jaką moc zainstalowaną mają poszczególne jednostki wytwórcze należące do podmiotu. W tym rozdziale należy m.in. przedstawić uproszczony schemat blokowy części elektrycznej każdej elektrowni/elektrociepłowni eksploatowanej przez danego wytwórcę, na którym zaznaczono generatory (wraz z podaniem ich mocy zainstalowanej), układy wyprowadzenia mocy oraz miejsca dostarczania energii elektrycznej. Na tym schemacie należy oznaczyć poszczególne jednostki wytwórcze. Ponadto, na schemacie należy zaznaczyć granice własności między instalacjami należącymi do wytwórcy, a instalacjami operatora sieci

elektroenergetycznej. Ze schematu powinno wynikać ile jednostek wytwórczych i o jakiej mocy posiada wytwórca. Należy również zaznaczyć punkty przyłączenia poszczególnych odbiorców zasilanych linią bezpośrednią, w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy – *Prawo energetyczne*, czyli takich którzy nie posiadają zasilania z KSE, o czym jest mowa w [rozdziale 2.5.1.](#) powyżej, z instalacjami należącymi do wytwórcy.

- (97) W drugim rozdziale należy zawrzeć szczegółowy opis sposobu ustalenia przez wytwórcę wielkości obowiązku publicznej sprzedaży w każdej jednostce wytwórczej oraz w całym przedsiębiorstwie. W przypadku, gdy sposób ustalenia tego obowiązku nie jest zgodny z wytycznymi zawartymi w [rozdziale 2 i 3](#) tego dokumentu, należy ten fakt szczegółowo uzasadnić. W szczególności jeżeli podmiot nie zgadza się ze stanowiskiem Prezesa URE dotyczącym energii niesprzedanej przed wejściem w życie obowiązku publicznej sprzedaży (przedstawionym w [rozdziale 2, pkt 2.1](#) powyżej), w rozdziale tym należy przedstawić szczegółowe informacje na temat umów zawartych przed dniem 9 sierpnia 2010 r., na podstawie których podmiot sprzedał energię elektryczną wytworzoną w 2012 r. Podobnie w sytuacji, gdy podmiot nie zgadza się z prezentowanym w niniejszym dokumencie rozumieniem pojęcia „energia elektryczna wytworzona z kogeneracji” – w drugim rozdziale Sprawozdania należy przedstawić metodologię przyjętą przez podmiot dotyczącą ustalenia ilości energii elektrycznej, która zdaniem podmiotu powinna podlegać wyłączeniom na podstawie art. 49a ust. 5 pkt 3 ustawy – *Prawo energetyczne* oraz wynik obliczeń dokonanych przez podmiot na podstawie tej metodologii.
- (98) W trzecim rozdziale należy opisać sposób wypełnienia obowiązku publicznej sprzedaży, w tym m.in. należy wypełnić tabelę dotyczącą sprzedaży energii elektrycznej na giełdach energii elektrycznej (TGE S.A. i POEE GPW S.A.) i w drodze otwartego przetargu zorganizowanego, zgodnie z art. 49a ust. 10 ustawy – *Prawo energetyczne* w roku 2012, stanowiącą załącznik do niniejszej Informacji.
- (99) Do Sprawozdania należy załączyć wypełniony i podpisany Formularz R-12, którego wzór zawarto w załączniku do tego dokumentu. Formularz należy wypełnić zgodnie z wytycznymi, które zwarto w [rozdziale 5](#) poniżej.
- (100) Sprawozdanie należy przesłać w wersji papierowej opatrzone właściwymi podpisami oraz w wersji elektronicznej w formacie Word (pliku z rozszerzeniem .doc) na adres [art49a@ure.gov.pl](mailto:art49a@ure.gov.pl).
- (101) W tytule maila przesyłającego sprawozdanie należy wpisać skrót określenia „sprawozdanie roczne za 2012 r. (tj. „R-12”) i skróconą nazwę podmiotu (np. tytuł maila przesyłającego Sprawozdanie przedsiębiorstwa Tauron Wytwarzanie S.A. powinien brzmieć „R-12\_TW”).
- (102) W przypadku, gdy Wytwórca uzna, iż przedstawione Prezesowi URE informacje mają charakter sensytywny i mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503 ze zm.) lub inne tajemnice prawnie chronione i nie powinny być ujawnione innym podmiotom, należy wyraźnie oznaczyć karty tego Sprawozdania wraz z załącznikami, które takie informacje zawierają.

## 5. Objaśnienia do Formularza R-12

- (103) Formularz R-12 dotyczy energii elektrycznej wytworzonej i sprzedanej (dostarczonej) w okresie od 01.01.2012 do 31.12.2012 r.
- (104) Formularz R-12 należy wypełnić, zgodnie z objaśnieniami do poszczególnych pozycji tego formularza. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo nie zgadza się z interpretacją pojęć przedstawionych, przedsiębiorstwo może dodatkowo zawrzeć stosowne informacje i dane, które zdaniem wytwórcy powinny zostać uwzględnione przez Prezesa URE w treści Sprawozdania lub/i w dodatkowym formularzu R-12.d opatrzonym stosownymi wyjaśnieniami

do poszczególnych pozycji. Natomiast nie należy modyfikować formularza R-12 poprzez wstawianie dodatkowych wierszy.

- (105) Dane dotyczące wolumenu energii elektrycznej [MWh] i średniorocznej sprawności przemiany (%) wprowadzane przez wytwórcę do formularza R-12 jako dane wejściowe powinny być wykazane z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. Natomiast komórki zawierające dane wynikowe należy opatrzyć w formułę obliczeniową z funkcją zaokrąglenia do 3-go miejsca po przecinku, m. in. współczynnik, o którym mowa w akapicie (82). Dla sprawdzenia i weryfikacji obliczeń nie należy dokonywać żadnych zmian w formularzu R-12, dotyczy to również wprowadzonych stosownych ww. formuł.
- (106) Wypełniony formularz R-12, z zachowaniem wprowadzonych przez wytwórcę w arkuszu kalkulacyjnym stosownych formuł obliczeniowych, należy przesłać wraz ze Sprawozdaniem z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży za 2012 r. Należy dochować wszelkiej staranności, aby dane przedstawione w Sprawozdaniu oraz w formularzu R-12 były jednakowe. Ponadto należy przesłać wersję elektroniczną ww. formularza w formacie Excel (plik z rozszerzeniem .xls) z niezmienionym formatem danych w celu weryfikacji obliczeń. Nie należy wpisywać liczb oddzielonych spacją.
- (107) Należy w formularzu R-12 dodać kolejne kolumny, jeżeli podmiot posiada więcej niż 6 jednostek wytwórczych.
- (108) Dane należy podać łącznie dla całego podmiotu (kolumna D) oraz odrębnie dla każdej jednostki wytwórczej (kolumna E i dalsze). Dane należy podawać również dla jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej elektrycznej równej lub niższej niż 50 MW, o ile takie jednostki wytwórcze są eksploatowane przez podmiot.
- (109) W nagłówku kolumny E i kolejnych, w miejscu oznaczonym „...” należy wpisać nazwę jednostki wytwórczej, np. jej numer. W przypadku gdy wytwórca ma strukturę wielodziałową, np. zespół elektrowni, w miejscu tym należy wpisać nazwę elektrowni/elektrociepłowni oraz nr jednostki wytwórczej. Wskazane jest podawanie nazw jednostek wytwórczych stosowanych przez PSE-Operator S.A. (obecnie PSE S.A.) w planie koordynacyjnym sieci.
- (110) Pozycje zaznaczone na szaro w komórce D13 i pozostałych oznaczają, że danych komórek nie należy wypełniać.
- (111) Ilości w komórkach w kolumnie D zaznaczonych na żółto powinny stanowić sumę wielkości określonych dla wszystkich jednostek wytwórczych eksploatowanych przez wytwórcę w 2012 r. Poniżej przedstawiono sposób ustalenia wielkości w poszczególnych wierszach dla jednej jednostki wytwórczej.
- (112) W pozycji *Ilość energii elektrycznej wytworzona w odnawialnym źródle energii* (wiersz 3) należy ustalić w sposób opisany w [rozdziale 2.5.2](#) powyżej, z uwzględnieniem wytycznych zawartych w akapicie (77) w [rozdziale 3.1](#) tego dokumentu.
- (113) W pozycji *Średnioroczna sprawność przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 10 pkt 1 lit. a ustawy – Prawo energetyczne* (wiersz nr 4) należy podać rzeczywistą średnioroczną sprawność osiągniętą w całym 2012 r. W przypadku, gdy grupa jednostek wytwórczych tworzy jedną jednostkę kogeneracji (w tym dla której wytwórca uzyskał świadectwa z kogeneracji), dla każdej z tych jednostek wytwórczych należy przyjąć tą samą rzeczywistą średnioroczną sprawność przemiany osiągniętą przez tę jednostkę kogeneracji.
- (114) W pozycji *Ilość energii elektrycznej wytworzona z kogeneracji w jednostkach wytwórczych* (wiersz 5) należy podać ilość energii elektrycznej ustaloną w sposób opisany w [rozdziale 2.5.3](#) powyżej i odpowiadającej średniorocznej sprawności przemiany wykazaną w wierszu nr 4.
- (115) W pozycji *Ilość energii elektrycznej wytworzona z kogeneracji w jednostkach wytwórczych ze średnioroczną sprawnością przemiany powyżej 52,5%* (wiersz 6) należy podać ilość energii elektrycznej ustaloną w sposób opisany w [rozdziale 2.5.3](#) powyżej.

- (116) W pozycji w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczona do jednoczesnego wytwarzania w OZE (wiersz 7) należy podać ilość energii elektrycznej ustaloną dla każdej jednostki wytwórczej w sposób opisany w rozdziale 3.1 powyżej.
- (117) W pozycji Współczynnik części wspólnej (wiersz 8) należy obliczyć dla każdej jednostki wytwórczej współczynnik ( $W_A$ ) wytwarzania w OZE i w kogeneracji w jednostce wytwórczej według wzoru (vi) wskazanego w rozdziale 3.1 powyżej.
- (118) W pozycji Ilość energii elektrycznej wytworzona i zużyta na potrzeby własne (energetyczne i pozaenergetyczne) (wiersz 9) należy podać ilość tej energii, ustaloną w sposób opisany w rozdziale 2.5.4 powyżej.
- (119) W pozycji w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczona do wytwarzania w OZE lub kogeneracji (wiersz 10) należy podać wartość iloczynu wiersza 9 oraz współczynnika  $(1-W_A)$ , gdzie współczynnik  $W_A$  jest obliczony w wierszu 8 powyżej.
- (120) W pozycji Ilość energii elektrycznej zużyta na potrzeby własne (z produkcji własnej i zakupu) (wiersz 12) należy wpisać ilość energii elektrycznej zużytą w przedsiębiorstwie na potrzeby własne (energetyczne oraz pozaenergetyczne). Wartość w kolumnie D powinna wynikać z sumy poszczególnych jednostek wytwórczych z uwzględnieniem wielkości zużycia energii elektrycznej na potrzeby pozaenergetyczne przedsiębiorstwa. Co do zasady wartość w wierszu 12 w kolumnie D powinna stanowić sumę wartości z wierszy 9 oraz 11.
- (121) W pozycji Ilość energii elektrycznej wytworzona w jednostce wytwórczej i sprzedana do OSP (obecnie PSE S.A.) (wiersz 13) należy podać wielkość sprzedaży energii elektrycznej z produkcji własnej, do operatora systemu elektroenergetycznego, niezależnie od tego czy energia ta była niezbędna do realizacji zadań operatora wynikających z ustawy – Prawo energetyczne. Co do zasady ww. ilość energii elektrycznej powinna wynikać z ilości energii elektrycznej bilansującej nieplanowanej (w. 14) oraz z ilości energii elektrycznej - jako niezbędnej do wykonywania ww. zadań przez tego operatora (w. 15).
- (122) W pozycji w tym: ilość energii elektrycznej bilansująca nieplanowana (wiersz 14) należy podać wielkość sprzedaży energii elektrycznej z produkcji własnej, o której mowa w rozdziale 2.5.5 powyżej.
- (123) W pozycji Ilość energii elektrycznej wytworzona w jednostce wytwórczej i sprzedana do OSP (obecnie PSE S.A.) jako niezbędna do wykonywania przez tego operatora zadań wynikających z ustawy – Prawo energetyczne (wiersz 15) należy podać ilość energii elektrycznej ustaloną zgodnie z wytycznymi zawartymi w rozdziale 2.5.5 powyżej, z pominięciem energii elektrycznej, o której mowa w akapicie 59 powyżej.
- (124) W pozycji w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczana do wytwarzania w OZE lub kogeneracji (wiersz 16) należy podać wartość iloczynu wiersza 15 oraz współczynnika  $(1-W_A)$ , gdzie współczynnik  $W_A$  jest obliczony w wierszu 8 powyżej.
- (125) W pozycji Ilość energii elektrycznej sprzedana do OSD (wiersz 17) należy podać wielkość sprzedaży energii elektrycznej z produkcji własnej, do operatora systemu dystrybucyjnego, niezależnie od tego czy energia ta była niezbędna do realizacji zadań operatorów wynikających z ustawy – Prawo energetyczne.
- (126) W pozycji Ilość energii elektrycznej wytworzona w jednostce wytwórczej i sprzedana do OSD jako niezbędna do wykonywania przez tych operatorów zadań wynikających z ustawy – Prawo energetyczne (wiersz 18) należy podać ilość energii elektrycznej ustaloną zgodnie z wytycznymi zawartymi w rozdziale 2.5.5 powyżej.
- (127) W pozycji w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczana do wytwarzania w OZE lub kogeneracji (wiersz 19) należy podać wartość iloczynu wiersza 18 oraz współczynnika  $(1-W_A)$ , gdzie współczynnik  $W_A$  jest obliczony w wierszu 8 powyżej.

- (128) W pozycji *Ilość energii elektrycznej wytworzona w jednostce wytwórczej nieprzyłączonej do KSE i dostarczona linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego (bez potrzeb własnych)* (wiersz 20) należy podać ilość energii elektrycznej sprzedaną do odbiorcy końcowego, która została dostarczona do niego z jednostki wytwórczej nieprzyłączonej do krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) za pomocą linii bezpośredniej. Pozycję tę należy wypełnić jedynie dla jednostek wytwórczych nieprzyłączonych do KSE.
- (129) W pozycji *w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczona do wytwarzania w OZE lub kogeneracji* (wiersz 21) należy wpisać w kolumnie dotyczącej jednostki wytwórczej nieprzyłączonej do KSE wartość iloczynu wiersza 20 oraz współczynnika  $(1-W_A)$ , gdzie współczynnik  $W_A$  jest obliczony w wierszu 8 powyżej.
- (130) W pozycji *Ilość energii elektrycznej wytworzona w jednostce wytwórczej przyłączonej do KSE i dostarczona linią bezpośrednią (niepołączoną z KSE) łączącą jednostkę wytwórczą przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych* (wiersz 22) należy podać ilość energii elektrycznej wytworzonej w danej jednostce wytwórczej i dostarczonej linią bezpośrednią do instalacji należących do przedsiębiorstw zależnych od wytwórcy.
- (131) W pozycji *w tym: ilość energii elektrycznej niezaliczona do wytwarzania w OZE lub kogeneracji* (wiersz 23) należy wpisać w kolumnie dotyczącej jednostki wytwórczej, z której realizowane są dostawy linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego będącego podmiotem zależnym od wytwórcy, wartość iloczynu wiersza 22 oraz współczynnika  $(1-W_A)$ , gdzie współczynnik  $W_A$  jest obliczony w wierszu 8 powyżej.
- (132) W pozycji *Ilość energii elektrycznej zwolniona z obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne na podstawie ust. 6 tego artykułu* (wiersz 25) podmioty, które uzyskały zwolnienie z obowiązku publicznej sprzedaży w 2012 r. na mocy decyzji administracyjnej Prezesa URE wpisują ilość energii elektrycznej podlegającej temu zwolnieniu.
- (133) W pozycji *Sprzedaż energii elektrycznej z własnej produkcji* (wiersz 26) należy wpisać ilość sprzedanej energii elektrycznej wyprodukowanej w jednostkach wytwórczych należących do przedsiębiorstwa. W pozycji tej nie należy uwzględniać sprzedaży energii elektrycznej kupowanej na potrzeby realizacji kontraktów handlowych w ramach działalności wytwórczej, o której mowa w wierszu 34. Co do zasady wartość z wiersza 26 w kolumnie D powinna stanowić różnicę produkcji brutto z wiersza 2 i ilości energii elektrycznej wytworzonej i zużytej na potrzeby własne (energetyczne i pozaenergetyczne) z wiersza 9.
- (134) W pozycji *w tym: sprzedaż na giełdzie towarowej* (wiersz 27) należy podać wyłącznie wielkość sprzedaży energii elektrycznej z produkcji własnej zrealizowaną w okresie sprawozdawczym w wyniku transakcji zawartych za pośrednictwem giełdy towarowej, ustaloną zgodnie z wytycznymi zawartymi w [rozdziale 2.2](#) powyżej.
- (135) W pozycji *w tym: sprzedaż na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany* (wiersz 28) należy podać wielkość sprzedaży z produkcji własnej, ustaloną zgodnie z wytycznymi zawartymi w [rozdziale 2.3](#) powyżej.
- (136) W pozycji *w tym: sprzedaż w drodze otwartego przetargu, o którym mowa w art. 49a ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne* (wiersz 29) należy podać wielkość sprzedaży z produkcji własnej, ustaloną zgodnie z wytycznymi zawartymi w [rozdziale 2.4](#) powyżej.
- (137) W pozycjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej w ramach działalności obrotu (wiersze 30 – 33) należy wykazać wielkość sprzedaży energii elektrycznej, która została w przedsiębiorstwie zaliczona do działalności obrotu energią elektryczną (tj. kupiona w celu dalszej odsprzedaży). Przyjmuje się że wartość w wierszu 30 powinna być równa wartości w wierszu 36. Działalność obrotu energią elektryczną oznacza działalność polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną. Do tej działalności nie powinna być zaliczana sprzedaż energii elektrycznej, która pochodzi z produkcji własnej.

- (138) W pozycji *Zakup energii elektrycznej na potrzeby realizacji kontraktów handlowych w ramach działalności wytwórczej* (wiersz 34) należy ująć ilość energii elektrycznej zakupionej w ramach działalności wytwórczej i przeznaczonej do odsprzedaży. Zakup ten może być dokonywany na rynku bilansującym lub na dowolnej innej platformie obrotu, w tym w kontraktach bilateralnych. Co do zasady ilość energii elektrycznej sprzedanej w ramach działalności wytwórczej powinna być równa sumie wielkości z wierszy 26 i 34.
- (139) W pozycji *Wolumen energii elektrycznej (wytworzonej) z własnej produkcji i sprzedany w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne* (wiersz 42) przedstawia wolumen energii elektrycznej sprzedany na giełdzie towarowej (w.27), na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany (w. 28), w drodze otwartego przetargu, o którym mowa w art. 49a ust. 10 ustawy – *Prawo energetyczne*, z zastrzeżeniem nie uwzględniania transakcji pozasesyjnych w ramach sprzedaży energii elektrycznej w sposób określony w ust. 2 tego artykułu (w. 29). Wypełnienie powyższej pozycji jest nieobowiązkowe.
- (140) W pozycji *Wolumen realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne* (wiersz 43) przedstawia wielkość zrealizowanego bądź niezrealizowanego obowiązku publicznej sprzedaży. Wypełnienie powyższej pozycji jest nieobowiązkowe.

Załączniki:

Ankieta - Formularz R-12;

Tabela – Sprzedaż energii elektrycznej na giełdach energii elektrycznej