

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

Przegląd funkcjonowania mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii, a także ocena skutków obowiązywania ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Departament Odnawialnych Źródeł Energii

Spis treści

1. Wstęp.....	2
2. Notyfikacja programu pomocowego	2
3. Dotychczasowe zmiany mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii.....	3
Zmiany wprowadzone w 2015 r.....	3
Zmiany wprowadzone w 2016 r.....	4
Zmiany wprowadzone w 2017 r.....	7
Zmiany wprowadzone w 2018 r.....	7
Zmiany wprowadzone w 2019 r.....	10
Zmiany wprowadzone w 2020 r.....	11
4. Przebieg i rozstrzygnięcia aukcji OZE w latach 2016 – 2020.....	12
Aukcje w 2016 r. – przebieg i rozstrzygnięcie	12
Aukcje w 2017 r. – przebieg i rozstrzygnięcie	15
Aukcje w 2018 r. – przebieg i rozstrzygnięcie	19
Aukcje w 2019 r. – przebieg i rozstrzygnięcie	25
Aukcje w 2020 r. – przebieg i rozstrzygnięcie	32
5. System aukcyjny 2016 – 2020 podsumowanie	37
6. Rozwój instalacji prosumenckich.....	40
7. Rozwój systemów FIT/FIP	42

1. Wstęp

Zgodnie z art. 217 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389) Rada Ministrów dokonuje przeglądu funkcjonowania mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii po wejściu w życie niniejszej ustawy i przedkłada Sejmowi informację o skutkach jej obowiązywania nie rzadziej niż raz na 3 lata.

Niniejszy dokument stanowi podsumowanie działań prowadzonych w obszarze mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii, zarówno w wymiarze legislacyjnym, jak i w wymiarze udzielonego wsparcia w aukcyjnym systemie wsparcia OZE.

Dokument swoim zakresem obejmuje lata 2016 – 2020, tj. okres, w którym przeprowadzono całość dotychczasowych aukcji dla odnawialnych źródeł energii. Należy jednocześnie zauważyć, iż aukcje przeprowadzone w latach 2016 – 2017 miały ograniczony charakter (jedynie testowy), natomiast pełne aukcje obejmujące duże wolumeny energii zostały przeprowadzone w latach 2018 – 2020.

2. Notyfikacja programu pomocowego

Ministerstwo Gospodarki w 2015 roku rozpoczęło proces zatwierdzania w Komisji Europejskiej przepisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (dalej: „ustawa o OZE”) w formie tzw. „planu ewaluacyjnego”. Trzy poselskie nowelizacje ustawy o OZE (podobnie jak dwie pierwsze tury aukcji na energię z OZE w oparciu o przepisy ustawy po jej nowelizacji w czerwcu 2016 r.) odbyły się bez notyfikacji.

W następstwie wejścia w życie, w dniu 4 maja 2015 r., ustawy o OZE, która wprowadziła zmianę systemu pomocy – ze świadectw pochodzenia energii na system aukcyjny, Ministerstwo Gospodarki przygotowało w kwietniu 2015 r. Plan Oceny Programu Pomocowego, zawartego w ustawie o odnawialnych źródłach energii, który podlega ocenie na mocy art. 1 *Rozporządzenia KE nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu. Tekst mający znaczenie dla EOG* (tzw. rozporządzenie GBER). Dokument został przekazany KE.

Ze względu na przekroczenie progu notyfikacyjnego, określonego w art. 4 Rozporządzenia GBER, który rocznie wynosi 150 mln EUR, strona polska w dniu 25 listopada 2015 r. przedłożyła KE ustawę o OZE w celu notyfikacji programów pomocowych tj. systemu aukcyjnego, taryf gwarantowanych dla mikroinstalacji oraz ulgi w opłacie OZE dla odbiorców przemysłowych (energochłonnych).

W związku z trwającymi pracami nad nowelizacją ustawy o OZE, na wniosek Polski, KE zawiesiła proces notyfikacji ustawy o OZE do 7 czerwca 2016 r.

W dniu 13 grudnia 2017 r., Komisja Europejska zatwierdziła polski program dotyczący energii ze źródeł odnawialnych i zmniejszyła opłatę przeznaczoną na finansowanie programu, ponoszoną przez energochłonnych odbiorców.

3. Dotychczasowe zmiany mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz wytwarzanie biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii

Pierwsze dni funkcjonowania nowej ustawy o odnawialnych źródłach energii pokazały pilną potrzebę dokonania kilku funkcjonalnych zmian mających na celu przede wszystkim usunięcie zgłaszanych przez zainteresowanych wytwórców energii ze źródeł odnawialnych, producentów urządzeń oraz obywateli zainteresowanych rozwojem energetyki odnawialnej, a także eliminację wątpliwości i problemów interpretacyjnych związanych z funkcjonowaniem tej ustawy. Mając powyższe na uwadze pierwsze konieczne (doraźne) zmiany zostały przeprowadzone już w 2015 r., natomiast zmiany w szerszym zakresie, kluczowe dla prawidłowego funkcjonowania mechanizmów wsparcia zostały wprowadzone w 2016 r. Poniżej przedstawiono syntetyczny opis zmian w ustawie o OZE na przestrzeni lat 2015 – 2020, wskazując najistotniejsze elementy z punktu widzenia funkcjonowania mechanizmów wsparcia dla odnawialnych źródeł energii.

Zmiany wprowadzone w 2015 r.

Ustawa z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2015 r. poz. 2365), która weszła w życie z dniem 31 grudnia 2015 r. Inicjatywa poselska.

Uchwalona ustawa odroczyła o 6 miesięcy wejście w życie przepisów rozdziału 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478). Intencją wnioskodawców projektu było, aby pozyskany czas (6 miesięcy) pozwolił na:

- 1) przeprowadzenie dodatkowej oceny skutków regulacji i wprowadzenia mechanizmów umożliwiających uniknięcie upadłości obecnie funkcjonujących biogazowni rolniczych i ich dalszy rozwój;
- 2) przygotowanie niezbędnych regulacji w zakresie zasad lokalizacji i budowy elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 3) dokończenie procesów inwestycyjnych, które z przyczyn niezależnych od inwestorów nie mogły zostać zakończone do końca 2015 roku.

Zmiany wprowadzone w 2016 r.

Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r., poz. 925), która weszła w życie z dniem 1 lipca 2016 r. Inicjatywa poselska.

Zaproponowana zmiana ustawy o OZE ograniczała ryzyko i zapewniała więcej pewności dla potencjalnego inwestora. W podstawowym zakresie ustawa ta dokonała modyfikacji rozdziału 4, regulującego kwestie dot. mechanizmów wsparcia OZE, funkcjonujących w Polsce. W trakcie procesu legislacyjnego w 2015 ocena przepisów tego rozdziału budziła najwięcej emocji i była poddana szczególnej ocenie społecznej interesariuszy, czyli wszystkich obywateli. Rozdział ten był też najtrudniejszy z punktu widzenia wypracowania ostatecznego modelu systemu wsparcia i przyjęcia rozwiązań prawnych, w szczególności w zakresie nowego dla polskiego prawodawstwa systemu aukcyjnego.

Ocena tych rozwiązań możliwa była dopiero po zmianie ustawy o OZE ustawą z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2015 r. poz. 2365), która weszła w życie z dniem 31 grudnia 2015 r.

Odroczenie wejścia w życie przepisów rozdziału 4 ustawy o OZE, umożliwiło Ministrowi Energii zakończenie prac koncepcyjnych oraz legislacyjnych związanych z nowelizacją ustawy OZE mającej na celu usunięcie wątpliwości interpretacyjnych, prawnych i redakcyjnych przepisów tego rozdziału, w szczególności w części umożliwiającej skorzystanie przez prosumentów (mikrowytwórców), wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji z możliwości i dopuszczalności korzystania z pomocy publicznej.

Zatem, gruntowna ocena potencjalnych ryzyk ciążących na wytwórcy energii w mikroinstalacji, tj. m.in., w szczególności konieczność zapłaty podatku, dochodowego, podatku akcyzowego oraz podatku od towarów i usług (VAT), związanych z funkcjonowaniem w ramach taryf gwarantowanych na rynku lokalnym w charakterze prosumenta, a także z racji na fakt, iż poziom cen gwarantowanych w ustawie o OZE z 2015 r. sprzyjałby wytwarzaniu energii elektrycznej bez uwzględnienia potrzeb własnych, co powodowałoby również potencjalne ryzyko odpowiedzialności karnej, karno-skarbowej, wykroczeniowej i cywilnej potencjalnych wytwórców (prosumentów)¹⁾, przeważały o kierunku zmian ustawy o OZE.

1) Przyjęcie rozwiązań polegających na finansowym (system taryf gwarantowanych) wspieraniu sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej w mikroinstalacji po cenie znacznie wyższej niż koszty zakupu energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej (razem z opłatami sieciowymi, podatkami i podatkiem akcyzowym), dla właściciela mikroinstalacji mogłoby okazać się wielce ryzykowne, gdyż w przypadku działań polegających na błędnym rozliczaniu za energię elektryczną wytworzoną w mikroinstalacji oznaczałoby naruszenie przepisów Kodeksu karnego, kodeksu wykroczeń i kodeksu karnego skarbowego.

Dodatkowo, w przypadku tzw. nielegalnego poboru energii elektrycznej dopuszczalne jest również stosowanie wobec takiej osoby za ten sam czyn zarówno odpowiedzialności karnej jak i odpowiedzialności cywilnej o charakterze sankcyjnym. Kwestię tę potwierdził Trybunał Konstytucyjny w wyroku z dnia 21 października 2014 r., Sygn. akt P 50/13.

Dodatkowo, działania nieświadomych prosumentów mogłyby zostać uznane za nielegalne pobieranie energii (art. 3 pkt 18 ustawy - Prawo energetyczne) tj. pobieranie energii:

- bez zawarcia umowy,
- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy, które skutkowałyby odpowiedzialnością karną. Zgodnie z art. 278 § 1 i § 5 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r.
- Kodeks Karny (...), kradzież energii traktowana jest jako przestępstwo przeciwko mieniu, które zagrożone jest karą

Nowelizacja ustawy o OZE wprowadziła innowacyjne rozwiązania dla mikrowytwórców, związane z pełnym rozliczaniem energii wytwarzanej z energią pobieraną z sieci, unikając przy tym wszystkich ryzyk, które powodował system taryf/dopłat do wytwarzanej energii. Przyjęte rozwiązania w zakresie prosumentów w postaci rozliczeń energii wytworzonej z energią pobraną z sieci w oparciu o model opustów w wymiarze 0,7 (0,8) kWh energii do 1 kWh energii pozwoliło traktować sieć elektroenergetyczną jako „magazyn energii”, służący do jej lokalnego wykorzystania. Rozwiązanie takie przyjęto, gdyż nie powoduje ono dodatkowych kosztów, tak po stronie wytwórcy, jak i po stronie podmiotu zarządzającego nadwyżką energii, tj. przedsiębiorstwa obrotu tą energią (sprzedawca zobowiązany).

Ustawa ta dała również wytwórcom w mikroinstalacji możliwość swobody kształtowania miks zużycia energii, a także możliwość preferencyjnych rozliczeń w oparciu o tzw. pełny net metering, dostępny w systemie preferencyjnych opustów. System rozliczeń prosumentów, bazujący na systemie opustów handlowych, nie rodzi po stronie uprawnionego obowiązków fiskalnych, a także nie naraża na odpowiedzialność, tak cywilną, jak i karną.

Dodatkowo przy zmianie zasad dotyczących funkcjonowania obszaru prosumenckiego nowelizacja ustawy wprowadziła definicję prosumenta, traktując go bardzo szeroko, jako odbiorcę końcowego, niezależnie od tego czy wykonuje jakąkolwiek działalność gospodarczą, czy też takiej działalności nie wykonuje, stawiając przy tym dwa warunki, a mianowicie, aby taki wytwórca wytwarzał energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na własne potrzeby, z wyłączeniem jednak działalności gospodarczej wykonywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne. W ten oto sposób ustawa o OZE w sposób niebudzący wątpliwości odróżniła prosumentów od profesjonalnych wytwórców skupionych na działalności wytwórczej z obszaru energetyki, nie nakładając na prosumentów dodatkowych obciążeń regulacyjnych.

Nowelizacja ta wpisała się zatem w tzw. trend deregulacyjny obszaru przepisów prawa gospodarczego, sprzyjając tym samym aktywności obywateli. Ustawa poprzez wyraźne rozgraniczenie działalności profesjonalnej z obszaru energetyki i działalności prosumenckiej pozytywnie wpłynęła na zwiększenie zainteresowania obywateli energetyką odnawialną, a tym samym przyczyniła się do powstawania klastrów energetycznych, pozwalających decentralizować sektor energetyki obywatelskiej, w celu jego dostosowania do potrzeb społeczności lokalnych.

W tym kontekście nowelizacja z 2016 r. wprowadza możliwość powstawania i funkcjonowania klastrów energii, które będą mogły korzystać z systemu wsparcia OZE, zapewniając tym

pozbawienia wolności od 3 miesięcy do lat 5. W wypadku mniejszej wagi, sprawca podlega grzywnie, karze ograniczenia wolności albo pozbawienia wolności do roku (art. 278 § 3 KK), a także potencjalną odpowiedzialność, w przypadku błędów w rozliczaniu ilości energii wytwarzanej w mikroinstalacji i następnie jej sprzedaży do sieci, z tytułu naruszenia art. 286 Kodeksu karnego (tj. przestępstwo oszustwa).

Ponadto, osoby dopuszczające się poboru nielegalnej energii, jeśli wartość nielegalnie pobranej energii nie przekroczyłaby 1/4 najniższego miesięcznego wynagrodzenia w grę wchodziłaby również odpowiedzialność za wykroczenie na podstawie art. 119 Kodeksu wykroczeń.

Dodatkowo, każdy kto unikałby płacenia podatków podlegałby odpowiedzialności z tytułu popełnienia przestępstw skarbowych i wykroczeń skarbowych przeciwko obowiązkom podatkowym i rozliczeniom z tytułu dotacji lub subwencji (art. 54 i nast. Kodeksu karnego skarbowego).

samym, dzięki zmianie definicji instalacji odnawialnego źródła energii i wprowadzeniu definicji instalacji hybrydowej, możliwość zapewnienia odbiorcom stabilnych dostaw energii.

Nowelizacja, oprócz obszaru prosumenckiego wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, dotyczyła także obszaru pozyskiwania biomasy dla sektora energetyki, i jej lokalnego oraz efektywnego wykorzystania na cele energetyczne.

Ustawa wprowadzała także korzystne dla wytwórców modyfikacje w obszarze systemu wsparcia sektora energetyki odnawialnej, bazującego na systemie aukcyjnym, wzmacniając jednocześnie możliwość jego konkurencyjności, a także przenosząc strumień wsparcia dla wytwórców z kierunku projektowego na obszar wsparcia funkcjonalno – technologicznego.

Podsumowując, celem ww. nowelizacji ustawy o OZE z 2016 r. było usunięcie wątpliwości interpretacyjnych prawnych i redakcyjnych przepisów (aukcyjny system wsparcia), które nie weszły jeszcze w życie i dlatego też kwestia ta nie budziła wątpliwości w kontekście potrzeby ochrony praw nabytych.

Wprowadzenie powyższych rozwiązań przyczyniło się dzięki modelowi systemu wsparcia do wzmocnienia regulacji mających na celu kształtowanie miksu energetycznego Polski zależnie od potrzeb, tak w sferze makroekonomicznej (potrzeby gospodarki), jak i w ujęciu mikroekonomicznym (wsparcie konkretnych potrzeb społeczności lokalnej), co było możliwe poprzez:

- 1) wprowadzenie przejrzystych zasad w zakresie wytwarzania i wykorzystywania na własne potrzeby energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (OZE) w mikroinstalacjach, zapewniając, iż takie działania nie mają być nakierowane na osiągnięcie zysków, a jedynie na zaspokajanie własnych potrzeb energetycznych,
- 2) zmianę definicji instalacji OZE oraz wprowadzenie nowej definicji hybrydowej instalacji OZE,
- 3) dokonanie zmian w aukcyjnym systemie wsparcia w zakresie podziału aukcji na koszyki technologiczne oraz promowania w większym wymiarze technologii, które wytwarzają energię w sposób stabilny i przewidywalny,
- 4) wprowadzenie możliwości bardziej efektywnego wykorzystywania lokalnie dostępnych zasobów biomasy,
- 5) likwidację zbędnych elementów zawartych w oświadczeniach składanych przez wytwórców energii w instalacjach OZE wykorzystujących biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłynny oraz likwidację zagrożenia odebrania całości wsparcia w sytuacji wytworzenia w ww. instalacji energii w oparciu o inne paliwo,
- 6) wprowadzenie możliwości budowy nowych dedykowanych instalacji spalania wielopaliwowego,
- 7) doszczegółowienie kwestii związanych z dopuszczalną wartością pomocy publicznej,
- 8) zastąpienie Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A. przez Zarządcę Rozliczeń S.A. pełniące rolę podmiotu rozliczającego,

- 9) wprowadzenie procedury badania, tzw. efektu zachęty dla wytwórców biogazu rolniczego,
- 10) wprowadzenie do polskiego prawodawstwa opłaty OZE, co ma na celu zapewnienie jawności zasad związanych z finansowaniem przez odbiorców energii elektrycznej rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. Dotychczasowy system wsparcia bazujący na systemie zielonych certyfikatów nie wskazywał kosztów finansowania rozwoju OZE. Wprowadzenie opłaty OZE zrywa z brakiem jawności i określa poziom partycypacji społeczeństwa w rozwoju OZE w Polsce.

Zmiany wprowadzone w 2017 r.

Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1593), która weszła w życie z dniem 25 września 2017 r. Inicjatywa poselska.

Celem projektowanej ustawy, w intencji inicjatorów, było wprowadzenie rozwiązania ułatwiającego zrównoważony rozwój naszego kraju w obszarze odnawialnych źródeł energii poprzez zmianę sposobu obliczania wysokości jednostkowej opłaty zastępczej będącej elementem pozwalającym na uelastycznienie rynku zielonych certyfikatów oraz w perspektywie długoterminowej zmniejszenie nadpodaży certyfikatów na tym rynku.

W projekcie regulacji zmiany te zostały wprowadzone w pkt 1 i 2 art. 1 projektu (zmiana art. 56 i zdania pierwszego w art. 64 w ust. 5 ustawy o OZE). Zmiana ta stanowiła również element konstrukcyjny systemu wsparcia dla wytwórców OZE, opartego o obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa pochodzenia (w tym także świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego).

Przedmiotowa zmiana miała na celu dostosowanie wysokości opłaty zastępczej, poprzez powiązanie jej wysokości z cenami praw majątkowych, liczonymi odrębnie dla tzw. „zielonych” oraz „błękitnych” certyfikatów, a w konsekwencji także dostosowanie wysokości opłaty zastępczej do zmieniających się warunków regulacyjnych, a także dostosowanie jej wysokości do zmieniającego się otoczenia gospodarczego.

Zmiany wprowadzone w 2018 r.

Ustawa z dnia 7 czerwca 2018 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2018 poz. 1276), która weszła w życie z dniem 14 lipca 2018 r., z zastrzeżeniem, iż art. 1 pkt 1 lit. c, pkt 15 lit. b, pkt 16, 25, 26, pkt 29 lit. d tiret drugie, pkt 33 lit. e w zakresie dodawanego art. 74 ust. 9, pkt 34 lit. b, pkt 50 i 51 weszły w życie z dniem 1 lipca 2018 r., a art. 2 pkt 1 i 6 oraz art. 3 pkt 1 weszły w życie z dniem 30 czerwca 2018 r., z mocą od dnia 1 stycznia 2018 r. Inicjatywa rządowa.

Celem ustawy było przede wszystkim zapewnienie pełnej zgodności przepisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148, z późn. zm.) z przepisami dotyczącymi pomocy publicznej, do czego strona polska zobowiązała się wobec Komisji Europejskiej w procedurze notyfikacyjnej w sprawie SA.43697

(2015/N) – Polski system wspierania rozwoju OZE oraz zwolnienia dla użytkowników energochłonnych.

Nowelizacja ustawy o OZE pozwoliła na przeprowadzenie aukcji OZE jeszcze w 2018 r. Nowe regulacje przyczynią się zatem do efektywnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii, a także zwiększonego użycia do celów energetycznych produktów ubocznych z rolnictwa i przemysłu wykorzystującego surowce rolnicze.

Przewidywane rozwiązania wyszły naprzeciw oczekiwaniom przedsiębiorców działających w obszarze energetyki odnawialnej. Ponadto, zmienione regulacje ustawy o OZE zapewniły harmonizację polskich regulacji z unijnymi dotyczącymi pomocy publicznej, określonymi w „Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020”, a także przyczyniły się do usunięcia wątpliwości interpretacyjnych, prawnych i redakcyjnych w różnych obszarach ustawy.

Ww. ustawa objęła nowelizację trzech ustaw, tj.: ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz ustawy - Prawo budowlane (w przypadku dwóch ostatnich zmiany dotyczą zasad budowy i opodatkowania farm wiatrowych).

Rozwiązania zaproponowane w znowelizowanych przepisach ustawy o OZE to przede wszystkim:

- nadanie nowego brzmienie definicjom: biomasy, biomasy pochodzenia rolniczego, biowęgla, dedykowanej instalacji spalania biomasy, hybrydowej instalacji OZE instalacji OZE, małej instalacji, mikroinstalacji, modernizacji, spółdzielni energetycznej, stałej ceny zakupu i toryfikatu (chodzi o wysokoenergetyczne paliwo stałe). Definiując mikroinstalację zwiększono maksymalną moc zainstalowaną elektryczną z 40 do 50 kW, a w przypadku małej instalacji, w miejsce stosowanego dotychczas przedziału mocowego 40–200 kW, wprowadzono przedział mocowy 50–500 kW. Rozwiązania te realizowały postulaty Komisji Europejskiej dotyczące prac nad zmianą dyrektywy OZE (dyrektywy 2009/28/WE),
- doprecyzowanie przepisów dotyczących klastrów energii i spółdzielni energetycznych,
- wprowadzenie regulacji, które pozwoliły monitorować oraz oceniać rozwój generacji rozproszonej (chodzi w szczególności o produkcję energii przez mikroinstalacje), a tym samym monitoring generacji rozproszonej miał mieć wpływ na ocenę wykonania celu OZE na 2020 r.,
- w obszarze dotyczącym prosumentów dokonano jedynie skreślenia przepisu art. 4 ust. 9 ustawy o OZE, który to przepis dla prosumentów był regulacją neutralną. Zmiana ta w żaden sposób nie oddziaływała na zwiększenie obciążeń prosumentów, a wynikała z konieczności wyjaśnienia istotnych kwestii regulacyjnych dotyczących obciążeń podmiotów, dzięki którym prosumenci mogli korzystać z mechanizmu rozliczeń przez sprzedawców energii wprowadzonej przez prosumenta energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w stosunku ilościowym 1 do 0,7 lub 0,8,

- rozwiązania usprawniające funkcjonowanie systemu aukcyjnego – dostosowano go do potrzeb i możliwości małych wytwórców energii, np. małych elektrowni wodnych i instalacji biogazowych. Zaproponowano nowe „koszyki aukcyjne” na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, dla których wyznaczane są ceny referencyjne. Tym samym rozszerzono katalog instalacji odnawialnych źródeł energii (dla których publikowane są ceny referencyjne) o instalacje o mocy mniejszej niż 500 kW, co pozwoliło uwzględnić specyfikę konkurencyjności technologii odnawialnych źródeł energii. Chodziło też o zauważalny wzrost przeciętnego kosztu budowy oraz eksploatacji instalacji biogazowych i małych elektrowni wodnych wraz ze spadkiem ich mocy zainstalowanej,
- nowa reguła kumulacji pomocy publicznej,
- likwidacja zbędnych elementów zawartych w oświadczeniach składanych przez wytwórców energii w instalacjach OZE,
- doprecyzowanie elementów zbiorczego raportu rocznego prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Było to konieczne ze względu na dokonanie wcześniejszych zmian w ustawie OZE, wprowadzonych 1 lipca 2016 r., zakładających uwzględnienie w tych raportach m.in. informacji z rejestrów i sprawozdań,
- nowe mechanizmy wsparcia dla małych wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (instalacje o mocy do 500 kW i od 500 kW do 1MW mocy zainstalowanej elektrycznej) dla wybranych technologii (hydroenergetyka i biogaz). Zmiany polegały na wprowadzeniu, obok systemu aukcyjnego, przyjaznych przedsiębiorcom systemów: feed-in premium (FIP) albo feed-in tariff (FIT), adresowanych do określonych mocowo instalacji OZE, wykorzystujących hydroenergię, biogaz i biogaz rolniczy, o mocy zainstalowanej mniejszej niż 500 kW (system FIT) oraz o mocy nie mniejszej niż 500 kW i mniejszej niż 1MW (system FIP),
- zmiany dotyczące sektora energetyki wiatrowej. Przywrócono, z mocą wsteczną od 1 stycznia 2018 r., korzystne zasady opodatkowania elektrowni wiatrowych, w ten sposób, że podatkowi od nieruchomości, jako budowle, podlegają jedynie ich części budowlane,
- zniesienie ustawowego zakazu modernizacji oraz remontów funkcjonujących elektrowni wiatrowych (instalacji wytwórczych), co zapewniło możliwość bezpiecznego funkcjonowania tych elektrowni wiatrowych,
- w świetle nowych regulacji dotychczasowe pozwolenia na budowę dotyczące elektrowni wiatrowych zachowywały moc, o ile w ciągu 5 lat – licząc od dnia wejścia w życie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych – zostało wydane pozwolenie na ich użytkowanie,
- rozwiązanie problemu stawiania budynków na terenach, które znalazły się w strefach ochronnych istniejących wiatraków. W związku z tym wydłużony został do sześciu lat od wejścia w życie ustawy odległościowej - czyli do połowy 2022 r. - okres,

w którym można zbudować budynek w tej strefie. Pozwala to na otrzymanie pozwolenia i realizację inwestycji budowlanej w postaci budowy domu, albo sprzedaż działki, która nie straci na wartości ze względu na przepisy o strefie ochronnej,

- wprowadzenie rozwiązań, które chroniły mieszkańców oraz właścicieli działek, na których funkcjonują elektrownie wiatrowe przed ewentualnymi szkodami wynikającymi z funkcjonowania elektrowni wiatrowych. Zagwarantowano np. dzierżawcy przywrócenie udostępnionej działki w stanie nie pogorszonym – po zakończeniu eksploatacji elektrowni wiatrowej (zobowiązanie do przywrócenia użytkowanego terenu do stanu pierwotnego po zakończeniu funkcjonowania elektrowni wiatrowej),
- dokonanie zmian definicji, m.in. dokonano zmianę definicji „drewna energetycznego” przez rezygnację z uznania surowca drzewnego za drewno energetyczne na podstawie cech fizyko-chemicznych tego surowca,
- wprowadzenie szeregu poprawek redakcyjnych mających na celu poprawienie błędnych odesłań,
- wzmocnienie regulacji ustawy o OZE o poprawki o charakterze legislacyjnym, zgłoszone przez legislatorów sejmowych, co przyczyniło się do większej przejrzystości przepisów,
- wzmocnienie przepisów mających na celu prawidłowe wymierzanie kar pieniężnych przez URE w związku z brakiem realizacji obowiązków wytwórcy OZE,

Podsumowując, niniejsza nowelizacja ustawy o OZE pozwoliła na przeprowadzenie aukcji OZE jeszcze w 2018 r., aukcji na które oczekiwali polscy przedsiębiorcy.

Zmiany wprowadzone w 2019 r.

Ustawa z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1524).

Uchwalona w dniu 19 lipca 2019 r. nowelizacja ustawy o odnawialnych źródłach energii pozwoliła na:

- przeprowadzenie aukcji OZE w 2019 roku,
- przedłużenie terminu obowiązywania umów przyłączeniowych dla istniejących projektów OZE (rozwiązanie problemu zbyt krótkiego okresu obowiązywania umów przyłączeniowych),
- wprowadzenie przepisów wzmacniających mechanizm gwarancji pochodzenia,
- doprecyzowanie przepisów ustawy o OZE z uwagi na wnioski jakie zostały zgłoszone po przeprowadzeniu pierwszej, tak szerokiej technologicznie aukcji dla OZE w 2018 roku, w tym w szczególności m.in. w obszarze zasad rozliczenia ujemnego salda z operatorem rozliczeń, co spowoduje wyeliminowanie niepewności po stronie przedsiębiorców uczestniczących zarówno w systemie aukcyjnym jak i systemie świadectw pochodzenia,

- dokonanie technicznych zmian usprawniających działanie systemu aukcyjnego,
- likwidację zbędnej procedury dopuszczenia do aukcji instalacji wytwarzających energię przed dniem ogłoszenia aukcji, z uwagi na powstałe wątpliwości interpretacyjne w zakresie identyfikacji kręgu podmiotów dopuszczonych do udziału w aukcji,
- wprowadzenie przepisów określających maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej, jako podstawy przeprowadzenia aukcji w 2019 roku.
- pakiet przepisów rozszerzających definicję prosumenta oraz promujących rozwój spółdzielni energetycznych; definicja prosumenta została „poszerzona” o grupę podmiotów wykonujących działalność gospodarczą. Z kolei spółdzielnie energetyczne będą mogły korzystać z systemu opustu, dedykowanego dotąd wyłącznie prosumentom.

Zmiany wprowadzone w 2020 r.

Pojawienie się pandemii SARS-CoV-2 wymagało podjęcia następujących działań w zakresie ustawy OZE.

W ramach tzw. I tarczy antykryzysowej uchwalono przepisy przedłużające dodatkowo do 12 miesięcy termin na realizację inwestycji OZE na podstawie wygranych aukcji. Regulację wprowadzono przez art. 45 ustawy z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 568) zmieniającej ustawę o odnawialnych źródłach energii z dniem 31 marca br. Mechanizm na podstawie art. 84 nowelizacji objął wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnych źródeł energii, których oferty wygrały aukcje rozstrzygnięte przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz którym wydano zaświadczenie o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej, co dało wymierną pomoc przedsiębiorcom uczestniczącym w aukcjach OZE oraz tym, którzy korzystają z systemów gwarantowanej ceny sprzedaży energii oraz gwarantowanych dopłat do sprzedawanej energii.

W ramach tzw. II tarczy antykryzysowej przedłużone zostały z mocy ustawy dla inwestorów instalacji OZE terminy ważności wydanych warunków przyłączenia do sieci oraz terminy ważności zawartych umów przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznych. Regulację wprowadzono przez art. 54 ustawy z dnia 16 kwietnia 2020 r. o szczególnych instrumentach wsparcia w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. poz. 695) zmieniającej ustawę o odnawialnych źródłach energii z dniem 18 kwietnia br.

Sytuacja kryzysowa związana z pojawieniem się zagrożeń wywołanych COVID-19 wymagała podjęcia pilnych i stanowczych działań gwarantujących zabezpieczenie funkcjonalności narzędzia teleinformatycznego służącego do promowania rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce tj. Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA). Dlatego też w zakresie regulacji wprowadzonych w III tarczy uchwalono, że z opłaty OZE finansowane są działania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (PURE) mające na celu utrzymanie, rozbudowę i modyfikację

systemu internetowej platformy aukcyjnej. Pobór opłaty OZE wiąże się z zapewnieniem dostępności energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym. Regulacja ta jest niezwykle ważna dla przedsiębiorców, która zapewnia im bezpieczny udział w aukcjach OZE.

Zmianę wprowadzono przez art. 56 ustawy z dnia 19 czerwca 2020 r. o dopłatach do oprocentowania kredytów bankowych udzielanych przedsiębiorcom dotkniętym skutkami COVID-19 oraz o uproszczonym postępowaniu o zatwierdzenie układu w związku z wystąpieniem COVID-19 (Dz. U. poz. 1086) zmieniającej ustawę o odnawialnych źródłach energii z dniem 24 czerwca 2020 r.

Dodatkowo uchwalona w dniu 16 lipca 2020 r. ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2020 poz. 1503) uregulowała sytuację drewna pozyskanego w lasach, które w związku z epidemią nie jest odbierane. Nagromadzenie takiego drewna będzie skutkowało zwiększeniem zagrożenia pożarowego w lasach, jak również przełoży się na jakość surowca drzewnego pozyskanego w przyszłości. Przedmiotowa nowelizacja zakłada dodanie wyrażenia „drewno energetyczne”. Dzięki temu w okresie trwania przedmiotowej regulacji (1 października 2020 – 31 grudnia 2021) będzie możliwość wykorzystania w celach energetycznych oznaczonego w przepisach drewna, które nie zostało zagospodarowane.

4. Przebieg i rozstrzygnięcia aukcji OZE w latach 2016 – 2020

W latach 2016 – 2017 aukcje przeprowadzono w bardzo ograniczonym zakresie, co wynikało z jednej strony z braku zakończenia procesu notyfikacji mechanizmu wsparcia Komisji Europejskiej, z drugiej zaś miało na celu przetestowanie funkcjonowania systemu. Dopiero w 2018 r. przeprowadzono aukcje w pełnym, planowanym zakresie, obejmującym duże wolumeny energii elektrycznej (zakończenie procesu notyfikacji mechanizmu wsparcia przez Komisję Europejską nastąpiło w wyniku decyzji w sprawie SA.43697 z dnia 13 grudnia 2017 r.).

Poniżej zaprezentowano przebieg i rozstrzygnięcie dotychczas przeprowadzonych aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2016 – 2020.

Aukcje w 2016 r. – przebieg i rozstrzygnięcie

W dniu 30 listopada 2016 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 4 aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2016”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2016”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2016”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2016” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji w dniu 30 grudnia 2016 r.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2016 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 2 113 887 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 262 797 422 zł.

W dniu 3 stycznia 2017 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/1/2016, zgodnie z którymi 6 wytwórców (PGB Development Sp. z o.o., PGB Energetyka 2 Sp. z o.o., PGB Energetyka 3 Sp. z o.o., PGB Energetyka 4 Sp. z o.o., PGB Energetyka 7 Sp. z o.o., PGB Energetyka 13 Sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 7 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 502,23 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 504,57 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 824 629,000 MWh energii elektrycznej o wartości 415 358 262,21 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2016 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 2 309 382 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 365 351 905 zł.

W dniu 3 stycznia 2017 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2016 nie została przeprowadzona z powodu zgłoszenia przez uczestników mniej niż 3 ważnych ofert spełniających wymagania określone w ustawie o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/3/2016 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, innych niż wymienione w art. 73 ust. 3a pkt 1–3 i 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 575 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 744 036 736 zł.

W dniu 3 stycznia 2017 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/3/2016, zgodnie z którymi 64 wytwórców (AG-Projekt Grzegorz Skoczylas sp.j.; ARTE sp. z o.o.; Chatteris Investments sp. z o.o.; CORAL W.Perkowski, J.Perkowski sp.j.; CS Energia sp. z o.o.; EIG Fotowoltaika 1 sp. z o.o.; EIG Fotowoltaika 2 sp. z o.o.; EIG Fotowoltaika 3 sp. z o.o.; EIG Fotowoltaika 4 sp. z o.o.; EIG Synergia 4 sp. z o.o.; EIG Synergia 5 sp. z o.o.; EIG Synergia 6 sp. z o.o.; EIG Synergia 7 sp. z o.o.; EIG Synergia 8 sp. z o.o.; EIG Synergia 9 sp. z o.o.; EIG Synergia 10 sp. z o.o.; EIG Synergia 13 sp. z o.o.; EIG Synergia 15 sp. z o.o.; Elektrownia Fotowoltaiczna Wałcz sp. z o.o.; Elwiatr Pruszyński-Energia sp. z o.o.; Energia Gowarczów sp. z o.o.; ES Jutrzenka 2 sp. z o. o.; ES Jutrzenka 12 sp. z o. o.; ES Jutrzenka 13 sp. z o. o.; ES Radziejów sp. z o. o., Farma Fotowoltaniczna Lipno sp. z o.o., Fotowoltaika Podlasie sp. z o.o., Gama PV sp. z o.o.; Gepol Eco Sun sp. z o.o.; Gepol Foto Energy sp. z o.o.; Gepol Green Energy sp. z o.o.; Gepol Solar Energy sp. z o.o.; Gepol Sun Power sp. z o.o.; Grupa Kampinos sp. z o.o.; Michał Chwaliński, Polskie Elektrownie Słoneczne S.A.; Red Light Eenergy sp. z o.o.; Rene Foto Energy sp. z o.o.; RSDF 1 sp. z o.o.; RSDF 2 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 10 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 11 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 13 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 17 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 18 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 19 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 20 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 21 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 22 sp. z o.o.; Solar

Polska New Energy 24 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 26 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy 28 sp. z o.o.; Solar Polska New Energy Czwarta sp. z o.o.; Solar Polska New Energy Ósma sp. z o.o.; Solar Polska New Energy Pierwsza sp. z o.o.; Solar Polska New Energy Radwanice sp. z o.o.; Solar Polska New Energy Trzecia sp. z o.o.; Sol-Invest sp. z o.o.; Torfex Firma Handlowo-Usługowa Janusz Wołoszyński; YGE Poland Solar 1 sp. z o. o.; YGE Poland Solar 3 sp. z o.o.; YGE Poland Solar 4 sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 84 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 253,5 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 408,8 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 1 567 288,818 MWh energii elektrycznej o wartości 554 474 643,01 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/4/2016 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 306 870 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 538 297 239 zł.

W dniu 3 stycznia 2017 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/4/2016, zgodnie z którymi 40 wytwórców (CEZ Skawina S.A., DO-WAT sp.j. W.A.D. Drzewieccy, EBC - MEW Lipica s.c., EDO sp. z o.o., Eko-Energia Małopolska sp. z o.o., Ekomoc s.c., Leszek Twardziszewski, Ryszard Twardziszewski, EKO-PRĄD Kamińska Sp.j., EKO-WIKING Bartoszek, Nowak sp.j., Elektrownia Wodna Lubnica Jerzy Sawicki, ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., ENERGA Wytwarzanie S.A., Energia Zwoleń sp. z o.o., ERGO-MEW Sp. z o.o., FPH "JONIAK" Joniak Krzysztof, Firma Transportowo-Handlowa Wereszka Dorota, Herbico sp. z o.o., Hydroelektrim s.c. Jerzy Frieske, Przemysław Prokopów, Jan Wielgos, HYDRO-WAT Kossowski i wspólnicy sp. j., KOENERGIS Jan Kondratowicz, Mała Elektrownia Wodna Jan Henryk Soliński, Mała Elektrownia Wodna Maciejewska Agata, Merol Power Polska sp. z o.o., MEW 2 sp. z o.o., MEW Brodzkie Młyny sp. z o.o., MEW Rosko Sp. z o.o., Mew Sławoszowice sp. z o.o., MEWA s.c. Agnieszka Lato Monika Zalewska, MEWAT sp. z o.o., Mirabile Anna Bieniek Wilk, Młyn i Elektrownia Wodna w Osieku k/Oświęcimia Stasiewicz sp.j., Młyn Wodny Sławomir Skwara, Młyn-Tartak-Elektrownia Wodna Zdzisław Wielewski, Ogrodnictwo "MAG" Mariusz Gnybek, P.P.H.U. "HYDRO-DREW" Józef Ormaniec, P.P.H.U. Lepsza Energia Marcin Olszewski, Pelton 707 Ryszard Twardziszewski, Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „Woźny” Karolina Woźna , Mirosława Woźna, Skup Drewna, Sprzedaż Tarcicy Mała Elektrownia Wodna na Warcie s.c. Radosław Maciejewski, Danuta Maciejewska, Witulin sp. z o.o., Zakład Remontowo-Naprawczy Monika Zaczekowska – kolejność alfabetyczna) złożyło 49 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 30 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 468 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 416 553,540 MWh energii elektrycznej o wartości 155 049 022,96 zł.

Maksymalna ilość i wartość energii zaoferowana podczas aukcji w 2016 r. wyniosła 7 305 139 MWh (7,3 TWh) o wartości 2 910 483 302 zł (2,91 mld zł).

W 2016 r. w wyniku aukcji zakontraktowano 2 808 471,36 MWh (2,8 TWh) za kwotę 1 124 881 928,18 zł (1,12 mld zł).

Udzielono wsparcia:

- 84 nowym instalacjom OZE o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej 78,98 MW
- 73 instalacjom PV (68,38 MW)
- 11 instalacjom wykorzystującym energię wiatru na lądzie (10,6 MW)
- 56 instalacjom istniejącym o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej 18,48 MW
- 7 biogazowniom rolniczym o łącznej mocy (6,993 MW)
- 49 hydroelektrowniom o łącznej mocy (11,487 MW)

W sumie w wyniku przeprowadzonych w 2016 r. aukcji powstaną 84 instalacje OZE o łącznej mocy 78,98 MW.

Aukcje w 2017 r. – przebieg i rozstrzygnięcie

W dniu 29 maja 2017 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 2 aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2017”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2017” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 29 oraz 30 czerwca 2017 r.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2017 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, innych niż wymienione w art. 73 ust. 3a pkt 1–6 ustawy o odnawialnych źródłach energii. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 4 725 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 2 182 908 687 zł.

W dniu 4 lipca 2017 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/1/2017, zgodnie z którymi 236 wytwórców (ABBI Andrzej Burczyk - Biuro Inżynierskie, Agencja Ubezpieczeniowa Wioletta Lenhardt, Agra sp. z o.o., AMAT 1 Dariusz Muszyński, AMAT Muszyński s.j., AMHW Eenergy sp. z o.o., Anna Próba, Arcus sp. z o.o., ARTE sp. z o.o., Baltic Group Energy sp. z.o.o., BIELIK sp. z o.o., BK-WIND sp. z o.o., Blue Bell sp. z o.o. s.k., Chatteris Investments sp. z o.o., Cirrus sp. z o.o., CORAB sp. z o.o., Dentamed Zespół Prywatnych Gabinetów Lekarskich i Stomatologicznych Iwona Śmiałek-Tokarz, DWD Energia sp. z o.o., Eco - Energia Andrzej Półkośnik, Eco Sun Energy sp. z o.o., Ecowolt 11 sp. z o.o., Ecowolt 3 sp. z o.o., EIG Synergia 14 sp. z o.o., EIP sp. z o.o., Eko Energia Dębica sp. z o.o.,

EKO JAMAST sp. z o.o., Eko Park XVIII sp. z o.o., Eko Park XX sp. z o.o., Eko Park XXIII sp. z o.o., Eko Park XXIV sp. z o.o., Eko Park XXV sp. z o.o., Eko Park XXVI sp. z o.o., Eko Park XXVII sp. z o.o., Elektrownia PV Anielin sp. z o.o., Elektrownia PV Bajdy sp. z o.o., Elektrownia PV Bobrzany sp. z o.o., Elektrownia PV Borek Czarniński sp. z o.o., Elektrownia PV Bychowo sp. z o.o., Elektrownia PV Dzierżążenko sp. z o.o., Elektrownia PV Glinki Mokre sp. z o.o., Elektrownia PV Gościejewice sp. z o.o., Elektrownia PV Gruszczyń 1 sp. z o.o., Elektrownia PV Gruszczyń 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Karnice sp. z o.o., Elektrownia PV Kiełpiny sp. z o.o., Elektrownia PV Korabiewice sp. z o.o., Elektrownia PV Kowalewice Nowe sp. z o.o., Elektrownia PV Krępa Górna sp. z o.o., Elektrownia PV Krościna Wielka 1 sp. z o.o., Elektrownia PV Krościna Wielka 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Ligota Polska 1 sp. z o.o., Elektrownia PV Ligota Polska 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Milewko sp. z o.o., Elektrownia PV Olszanka sp. z o.o., Elektrownia PV Pęczcin sp. z o.o., Elektrownia PV Rzemiechów sp. z o.o., Elektrownia PV Smolanka sp. z o.o., Elektrownia PV Władysławów sp. z o.o., Elektrownia PV Zimnica sp. z o.o., Elektrownie Mitra sp. z o.o., Elektrownie Surja sp. z o.o., ENERGIA AS sp. z o.o., Energia Odnawialna sp. z o.o., Energia OZE sp. z o.o., Energia Przyszłości sp. z o.o., ES Dębica sp. z o.o., ES Jarszewo sp. z o.o., ES Jutrzenka 12 sp. z o.o., ES Jutrzenka 13 sp. z o.o., ES Jutrzenka 5 sp. z o.o., ES Jutrzenka 9 sp. z o.o., ES Sunfield 4 sp. z o.o., EVIVA Redęcin sp. z o.o., EWG sp. z o.o., EW-Łask sp. z o.o., FFKP Wschód sp. z o.o., FFKP Zachód sp. z o.o., Firma Handlowo-Usługowo-Produkcyjna Wiesław Bednarek, Fotowolt Koszalin sp. z o.o., FWOLTAIKA sp. z o.o., Gepol Eco Solar sp. z o.o., Gepol Ekoenergia sp. z o.o., Gepol Foto Power sp. z o.o., Gepol Foto sp. z o.o., Gepol Fotowoltaika sp. z o.o., Gepol Solar Power sp. z o.o., Gepol Sun Energy sp. z o.o., GEPOL SUN sp. z o.o., Gospodarka Solarna sp. z o.o., Górski & Projekt Solartech sp. z o.o., Greenenerga sp. z o.o., GreenHome.PL sp. z o.o., Greenprojekt 2 sp. z o.o., Greenprojekt 5 sp. z o.o., Greenprojekt sp. z o.o., Heliotronic sp. z o.o., Humilis sp. z o.o., Incus sp. z o.o., Innova sp. z o.o., Jarosław Przysucha PPC Pompy, LAZE Lubelska Agencja Zrównoważonej Energetyki sp. z o.o., LEED PV sp. z o.o., Łódź Solar sp. z o.o., Marand A.Półkośnik i wspólnicy sp.j., Martifer Renewables S.A., Mazovia Solar 1 sp. z o.o., Mazovia Solar 2 sp. z o.o., Mazovia Solar 3 sp. z o.o., MEP West sp. z o.o., MG Green Energy sp. z o.o., MJB Energia sp. z o.o., MPP 3 sp. z o.o., Netyks Zbigniew, Norbi sp. z o.o., Oeneo sp. z o.o., s.k., OZE Invest Polska sp. z o.o., Park Wiatrowy Nowy Staw sp. z o.o., PERKOZ sp. z o.o., Perpetum Energia sp. z o.o., PL 2011 sp. z o.o., Polish Solar North sp. z o.o., Polska Energia Solarna sp. z o.o., Polsola 2 sp. z o.o., Polsola 3 sp. z o.o., Power Team sp. z o.o., PROEKOL sp. z o.o., Projekt PV sp. z o.o., Projekt-Solartech Polska sp. z o.o., PROWOLT sp. z o.o., P.P.H.U."ADAMIS"Import-Export sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe "STONESPOL" Aleksander Borys, Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „L.K.R. Nowakowscy” sp. j., PV Energia Sumowo sp. z o.o., PV Energia Szypliszki sp. z o.o., PV Energy sp. z o.o., PV Investments sp. z o.o., PV Inwestycje sp. z o.o., PV Kluczewsko sp. z o.o., PV Polska III sp. z o.o., PW Gajle sp. z o.o., Quintax Solar I sp. z o.o., Quintax Solar II sp. z o.o., Quintax Solar III sp. z o.o., R.Power Solar Centrum sp. z o.o., R.Power Solar Wschód sp. z o.o., R.Power Solar Zachód sp. z o.o., Rene Ekoenergia sp. z o.o., Rene Energia Odnawialna sp. z o.o., RENE FOTO sp. z o.o., REScore sp. z o.o., ROZE5C, RPS1 sp. z o.o., RPS2 Sp. z o.o., RPS3 Sp. z o.o., RPS4 sp. z o.o., RSDF 1 sp. z o.o., RSDF 2 sp. z o.o., RSDF 3 sp. z o.o., Selfa GE S.A., Sever sp. z o.o., Sge sp. z o.o., Silva sp. z o.o., Słomka Robert

"CEJSICAR" Robert Słomka, Sobolewo Energia sp. z o.o., Solar Energy Investments 1 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 12 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 14 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 15 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 16 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 23 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 25 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 27 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 29 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 30 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 31 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 33 sp. z o.o., Solar Polska New Energy 9 sp. z o.o., Solar Polska New Energy Druga sp. z o.o., Solar Polska New Energy Piąta sp. z o.o., Solar Polska New Energy Radwanice 2 sp. z o.o., Solar Polska New Energy Szósta sp. z o.o., Solarfaktor Polska 5 sp. z o.o., Solarfaktor Polska 9 sp. z o.o., SOLARSTAR sp. z o.o., SOL-TECH Marzena Półkośnik, SOLUMCONCEPT sp. z o.o., Solviol 2 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 1 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 11 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 12 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 14 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 15 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 16 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 17 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 2 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 20 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 21 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 22 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 23 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 24 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 25 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 26 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 27 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 28 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 3 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 30 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 4 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 5 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 6 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 7 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 8 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 9 sp. z o.o., Starsol sp. z o.o., Sunray Project sp. z o.o., T&T Proenergy sp. z o.o., Union Parts sp. z o.o., Velum sp. z o.o., Virga sp. z o.o., Voltico sp. z o.o., Warsola 1 sp. z o.o., Warsola 2 sp. z o.o., Warsola 3 sp. z o.o., Warsola 4 sp. z o.o., Wind Projekt sp. z o.o., Windspace sp. z o.o., Wodrol sp. z o.o., YGE Poland Solar 1 sp. z o.o., YGE Poland Solar 2 sp. z o.o., YGE Poland Solar 4 sp. z o.o., YGE Poland Solar 6 sp. z o.o., Zbigniew Kazibudzki PREMIER F.P., Zielona Energia Pokaniewo sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 352 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 195,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 398,87 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 4 720 961,816 MWh energii elektrycznej o wartości 1 760 121 889,27 zł.

W Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/2/2017 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 484 764 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 631 329 732 zł.

W dniu 4 lipca 2017 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/2/2017, zgodnie z którymi 28 wytwórców (Centralne Towarzystwo Handlowe sp. z o.o., DAR-MAG Kalińscy sp.j., Dżoan sp. z o.o., EDO sp. z o.o., ELBAMA s.c. Jan Bachleđa-Księdzularz, Janusz Bachleđa-Księdzularz, Radosław Maciejewski, Danuta Maciejewska, Elektrownia Wierzyca sp. z o.o., Elektrownia Wodna "Żarki" s.c. inż. Aleksandra Augustowska, Andrzej Szumiło, Michał Szczucki, ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., ENEKO s.c. Jan Janisz, Robert Specht, Józef Piekarski, Jolanta Włodarczyk, ENERGA Wytwarzanie S.A., ENERGO-MEW sp. z o.o.,

GPEC ENERGIA sp. z o.o., Grzegorz Sołtuniak SOLMEW, INEEA Artur Wyrwas, Mała Elektrownia Wodna K. Konopacki, W.Jęcek sp. j., Mała Elektrownia Wodna PILZNO Bachleda-Księżdzularz sp.j., Mała Elektrownia Wodna s.c. Kurzeja Karol, Kurzeja Tadeusz, Małe Elektrownie Wodne s.c. J.M.P. Kujawscy, MARWIND sp. z o.o., MEW Śnieżka J. Baczyński sp. j., Mewod Produkcja, Usługi i Handel s.c. Franciszek Golonka, Wojciech Herman, Lesław Zdon, Producent Łącuchów Dolzamet sp. z o.o., Pure Energy Poland Eco Energia sp. z o.o. sp. k., Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Krakowie, STALWIT 2 sp. z o.o., Studio 31 Tomasz Kwiatkowski, TAURON Ekoenergia sp. z o.o., Władysław Jeziorski Wytwarzanie energii – kolejność alfabetyczna) złożyło 44 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 290,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 474,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 312 441,330 MWh energii elektrycznej o wartości 115 932 066,37 zł.

Ponadto, w dniu 23 sierpnia 2017 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 4 aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2017”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2017”, Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2017” i Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2017” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 28 września oraz 2, 4 i października 2017 r. Niemniej jednak w związku z wejściem w życie rozporządzeń Rady Ministrów z dnia 29 września 2017 r., tj. rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. (Dz. U. z 2017 r., poz. 1819) oraz rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie w sprawie kolejności przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r. (Dz. U. z 2017 r., poz. 1820), Prezes URE w dniu 30 września 2017 r. poinformował, iż aukcje na sprzedaż energii elektrycznej objęte ogłoszeniami z dnia 23 sierpnia 2017 r., oznaczone jako: „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2017”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2017” oraz „Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2017”, nie zostaną przeprowadzone (Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 66/2017). Dodatkowo, w związku z wejściem w życie ww. rozporządzeń, w dniu 2 października 2017 r. Prezes URE poinformował o wynikach „Aukcji Zwykłej Nr AZ/3/2017” przeprowadzonej w dniu 28 września 2017 r., zgodnie z którymi łączna ilość energii elektrycznej podlegającej sprzedaży w ramach aukcji wyniosła 0,000 MWh, a łączna wartość energii sprzedanej podlegającej sprzedaży w ramach aukcji wyniosła 0,00 zł.

Maksymalna ilość i wartość energii zaoferowana podczas aukcji w 2017 r. wyniosła 21 638 607 MWh o wartości 9 082 554 027 zł.

W 2017 r. w wyniku aukcji zakontraktowano 5 033 403,15 MWh (5 TWh) energii elektrycznej na kwotę 1 876 053 955,64 zł (1,87 mld zł).

Udzielono wsparcia:

- 355 nowym instalacjom OZE o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej, w tym:
 - 344 instalacji PV (289,375 MW),
 - 9 instalacji wykorzystujących energię wiatru na lądzie (7,1 MW),
 - 2 instalacje hydroenergetyczne (0,4MW)

- 44 istniejącym instalacjom hydroenergetycznym o łącznej mocy 13,31 MW.

W sumie w wyniku przeprowadzonych w 2017 r. aukcji powstanie 355 instalacji OZE o łącznej mocy 296,875 MW.

Aukcje w 2018 r. – przebieg i rozstrzygnięcie

W dniu 13 września 2018 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 5 aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2018” i „Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2018” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 17, 18, 19, 24 i 25 października 2018 r.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 8-14 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 33 864 470 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 14 203 623 881 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 467 617 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 807 189 350 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/3/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 475 211 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 767 716 880 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/4/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 1 i 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 149 296 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 655 098 834 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/5/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 2-4 i 8-13 ustawy o odnawialnych źródłach

energii, którzy uzyskali potwierdzenie złożenia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 149 296 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 655 098 834 zł.

W dniu 23 października 2018 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2018, Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2018 oraz Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2018 nie zostały rozstrzygnięte z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W dniu 26 października 2018 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2018 oraz Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2018 nie zostały rozstrzygnięte z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W dniu 2 października 2018 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 8 aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/7/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/8/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/9/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/10/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/11/2018”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/12/2018” i „Aukcja Zwykła Nr AZ/13/2018” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 5, 6, 7, 12 (termin sesji przedmiotowej aukcji został przesunięty na dzień 15 listopada 2018 r. w związku z art. 2 ustawy z dnia 7 listopada 2018 r. o ustanowieniu Święta Narodowego z okazji Setnej Rocznicy Odzyskania Niepodległości Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2018 r. poz. 2117)), 13, 14, 19, i 20 listopada 2018 r.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/6/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 17 i 22 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 45 000 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 15 750 000 000 zł.

W dniu 21 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/6/2018, zgodnie z którymi 23 wytwórców (E.ON Energie Odnawialne Sp. z o.o., Energia Wiatrowa Strzelce Sp. z o.o., Energy Park 44 Sp. z o.o., European Wind Farms Polska sp. z o.o. Grzmiąca sp. k., EW Niechanowo sp. z o.o., Farma Wiatrowa 5 sp. z o.o., FW Żary sp. z o.o., Hybro Eenergy sp. z o.o., Korsze Wind Farm sp. z o.o., Lichnowy Windfarm sp. z o.o., Park Wiatrowy 1 sp. z o.o., Park Wiatrowy 12 sp. z o.o., Park Wiatrowy 3 sp. z o.o., Park Wiatrowy Dolice sp. z o. o., Park Wiatrowy Gaworzyce sp. z o. o., PGE Klaster sp. z o.o., Pomerania Inwall sp. z o.o., Potegowo Winergy sp. z o.o., PW Jarocin Wschód sp. z o.o., Quadran Wind Park 2 sp. z o.o., Wind Park Alfa sp. z o.o., Windfarm Polska II sp. z o.o., Windfarm Polska III sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 31 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 157,80 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 216,99 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 41 996 771,921 MWh energii elektrycznej o wartości 8 238 365 894,35 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/7/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 8-14 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 57 699 309 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 24 929 301 412 zł.

W dniu 21 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/7/2018, zgodnie z którymi 1 wytwórca (ENERIS Siemiatycze sp. z o.o.) złożył 1 ofertę, która wygrała aukcję. Minimalna i maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana nie przekracza 400,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano pow. 972 000,000 MWh energii elektrycznej o wartości pow. 388 000 000,00 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/8/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 2-4 i 8-13 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 13 311 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 5 507 985 000 zł.

W dniu 21 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/8/2018 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/9/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 16 i 21 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 16 065 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 6 243 300 000 zł.

W dniu 27 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/9/2018, zgodnie z którymi 251 wytwórców (Agnieszka Solar sp. z o.o., Albatros sp. z o.o., ANT Energy sp. z o.o., Anthos 8 Przysucha sp. z o.o., A-Plant sp. z o.o., ARTA sp. z o.o., Balangan sp. z o.o., Bastecor sp. z o.o., Bąk sp. z o.o., Bolesław Hlebowicz, Calvus sp. z o.o., Central European Trading Group sp. z o.o., CS Energia sp. z o.o., Czarny Kormoran sp. z o.o., Dorota Solar sp. z o.o., E.W.W.R. sp. z o.o., Eco-Energy sp. z o.o., Eco-Solar sp. z o.o., Ecowolt 1 sp. z o.o., Ecowolt 18 sp. z o.o., Ecowolt 2 sp. z o.o., Ecowolt 9 sp. z o.o., E-Foto I sp. z o.o., Eko Consulting Kamil Morawski, Eko Energia II sp. z o.o., Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II sp. z o.o., EKO-EN sp. z o.o., EkoEnergia Osowiec sp. z o.o., Eko-Solar Anna Barycka, Elawan Energy Polska sp. z o.o., Elektrownia Fotowoltaiczna Dolnik sp. z o.o., Elektrownia Fotowoltaiczna LW sp. z o.o., Elektrownia Fotowoltaiczna Piotrowa sp. z o.o., Elektrownia Fotowoltaiczna Wałcz sp. z o.o., Elektrownia OZE 2 sp. z o.o., Elektrownia OZE 3 sp. z o.o.,

Elektrownia PV 2 sp. z o.o., Elektrownia PV 3 sp. z o.o., Elektrownia PV 4 sp. z o.o., Elektrownia PV 5 sp. z o.o., Elektrownia PV 6 sp. z o.o., Elektrownia PV 7 sp. z o.o., Elektrownia PV Baszyn sp. z o.o., Elektrownia PV Boraszyce sp. z o.o., Elektrownia PV Dąbrówka Wielkopolska sp. z o.o., Elektrownia PV Dzięczyna sp. z o.o., Elektrownia PV Główiew sp. z o.o., Elektrownia PV Gralewo sp. z o.o., Elektrownia PV Grylewo sp. z o.o., Elektrownia PV Karpicko sp. z o.o., Elektrownia PV Kobylniki sp. z o.o., Elektrownia PV Koszelewy sp. z o.o., Elektrownia PV Łągiewniki 1 sp. z o.o., Elektrownia PV Łągiewniki 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Łaszczewiec sp. z o.o., Elektrownia PV Łukowo sp. z o.o., Elektrownia PV Magnuszowice 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Magnuszowice 3 sp. z o.o., Elektrownia PV Mikołajki Pomorskie sp. z o.o., Elektrownia PV Mroczeń 1 sp. z o.o., Elektrownia PV Mroczeń 2 sp. z o.o., Elektrownia PV Nowe sp. z o.o., Elektrownia PV Nowy Białcz sp. z o.o., Elektrownia PV Puznówka sp. z o.o., Elektrownia PV Ruchocinek sp. z o.o., Elektrownia PV Sławienko sp. z o.o., Elektrownia PV Stary Dworek sp. z o.o., Elektrownia PV Turowo sp. z o.o., Elektrownia PV Ubocze sp. z o.o., Elektrownia PV Ziemin sp. z o.o., Elektrownie Helios sp. z o.o., Energia Przyszłości sp. z o.o., Energia Starczanowo sp. z o.o., ENERGY II sp. z o.o., Energy Solar 1 sp. z o.o., Energy Solar 10 sp. z o.o., Energy Solar 2 sp. z o.o., Energy Solar 3 sp. z o.o., Energy Solar 4 sp. z o.o., Energy Solar 6 sp. z o.o., Energy Sun s.c., Enwind Bis sp. z o.o., EPLANT 1 sp. z o.o., EPLANT 2 sp. z o.o., EPLANT 3 sp. z o.o., EPLANT 5 sp. z o.o., Eplant 6 sp. z o.o., EPLANT 7 sp. z o.o., EPV 1 sp. z o.o., EPV Podmokle sp. z o.o., ES Jutrzenka 10 sp. z o.o., ES Jutrzenka 11 sp. z o.o., ES Jutrzenka 3 sp. z o.o., ES Sunfield 3 sp. z o.o., ES Śniatowo sp. z o.o., E-Solar sp. z o.o., Eugeniusz Bilkowski – Fotowoltaika, Eunika Solar sp. z o.o., F1 sp. z o.o., ForSun sp. z o.o., Fotofarm sp. z o.o., FOTONA sp. z o.o., Gawron 2 sp. z o.o., Gawron sp. z o.o., GD Eco Energy sp. z o.o., GD Eco Power sp. z o.o., GD Eco Solar sp. z o.o., GD Eco sp. z o.o., GD Eco Sun sp. z o.o., GD E-Foto sp. z o.o., GD Energia Fotowoltaiczna sp. z o.o., GD E-Power sp. z o.o., GD E-Solar sp. z o.o., GD E-Sun sp. z o.o., GD Farma Foto sp. z o.o., GD Foto Energy sp. z o.o., GD Foto Power sp. z o.o., GD Foto sp. z o.o., GD Fotowoltaika sp. z o.o., GD Green Energy sp. z o.o., GD Green Power sp. z o.o., GD Oze Energy sp. z o.o., GD Oze sp. z o.o., GD PV Energy sp. z o.o., GD PV Power sp. z o.o., GD Solar Energy sp. z o.o., GD Solar Power sp. z o.o., Gepol Eco Energy sp. z o.o., Gepol Eco Power sp. z o.o., Gepol Green Power sp. z o.o., Gepol Small Wind sp. z o.o., Gepol Wind sp. z o.o., Giez sp. z o.o., GJB Investment Grzegorz J.Bielowicki – Grzegorz Bielowicki, GLEZER sp. z o.o., Green Energy sp. z o.o., Green Park IX sp. z o.o., Green Park VII sp. z o.o., Green Park VIII sp. z o.o., Green Park XIV sp. z o.o., Green Power sp. z o.o., Greenprojekt 16 sp. z o.o., Grupa PEP - Farma Wiatrowa 17 sp. z o.o., Immoterm sp. z o.o., JFJT sp. z o.o., JM Energia sp. z o.o., Katarzyna Solar sp. z o.o., Kopalnie Odkrywkowe Surowców Drogowych S. A. w Niemodlinie, Matanzas sp. z o.o., MG Green Energy 1 sp. z o.o., MG Green Energy 5 sp. z o.o., MG Green Energy 8 sp. z o.o., Moderówka PV sp. z o.o., Moruga sp. z o.o., MPP 2 sp. z o.o., MPP1 sp. z o.o., MTS Energia sp. z o.o., Nextfarm sp. z o.o., Nimbus sp. z o.o., Olszyna PS Energetyka Odnawialna sp. z o.o., PCWO Energy Projekt sp. z o.o., PCWO Energy PV 1 sp. z o.o., PCWO Energy PV 2 sp. z o.o., PCWO Energy PV 32 sp. z o.o., PCWO Energy PV 4 sp. z o.o., PCWO Energy PV 7 sp. z o.o., PGB Energetyka sp. z o.o., Polish Solar North sp. z o.o., Polish Solar South sp. z o.o., Polski Solar S.A., Polsola 4 sp. z o.o., PPR Group sp. z o.o., Projekt Invest PV sp. z o.o., Prusice PS Energetyka Odnawialna sp. z o.o., Prywatna Praktyka Lekarska. Biuro Projektowe GDT, Przemysław Duszyński

"Solamo Fotowoltaika", PV 1 Solar sp. z o.o., PV D-K sp. z o.o., PV Drzewica sp. z o.o., PV Komorniki Kluczewsko sp. z o.o., PV Miedzzychód sp. z o.o., PV Podlasie 1 sp. z o.o., PV Podlasie 2 sp. z o.o., PV Polska I sp. z o.o., PV Sarnówek Duży sp. z o.o., PV Sępólno sp. z o.o., PV Sieraków Złotniki Ogonowice sp. z o.o., PV SPV sp. z o.o., PV SUN-G sp. z o.o., PV Szembory sp. z o.o., PV Z-A sp. z o.o., PV Zielona Energia sp. z o.o., PVE 18 sp. z o.o., PVE 21 sp. z o.o., PVE 22 sp. z o.o., PVE 23 sp. z o.o., PVE 25 sp. z o.o., Quadran Wind Park 6 sp. z o.o., Quintax Solar IV sp. z o.o., Quintax Solar V sp. z o.o., R.Power Solar Południe sp. z o.o., Rene Eco Solar sp. z o.o., Rene Eco Sun sp. z o.o., Rene Foto Power sp. z o.o., Rene Fotowoltaika sp. z o.o., Rene Green Energy sp. z o.o., Rene Solar Energy sp. z o.o., Rene Solar Power sp. z o.o., Rene Sun Energy sp. z o.o., Rene Sun Power sp. z o.o., Rene Sun sp. z o.o., Renergo sp. z o.o., RSMP1 sp. z o.o., Silesian Sun Energy sp. z o.o., Słoneczna Polana sp. z o.o., Sobiesława Solar sp. z o.o., Solar Bogatynia sp. z o.o., Solar Power I sp. z o.o., Solar Power II sp. z o.o., Solviol 1 sp. z o.o., Spower Różan sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 10 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 18 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 31 sp. z o.o., SPP Wytwarzanie 33 sp. z o.o., SSW1 sp. z o.o., Stara Kamienica Polski Solar Energetyka Odnawialna sp. z o.o., STI SUN 2 sp. z o.o., STR Expert sp. z o.o., Sun Energy sp. z o.o., Sun Power sp. z o.o., SUN TRADE sp. z o.o., Sunray Project sp. z o.o., SUN-TECH sp. z o.o., Sunvolt sp. z o.o., System Słoneczny sp. z o.o., TJ InvestT sp. z o.o., Trzmiel sp. z o.o., Warsola 6 sp. z o.o., Warsola 7 sp. z o.o., Warsola 8 sp. z o.o., Wólka Przedmieście Solar sp. z o.o., WS Bytów Beta sp. z o.o., WS Bytów sp. z o.o., WS Kalisz sp. z o.o., WS Olsztynek sp. z o.o., WS Sepolno sp. z o.o., WWS Wrocław sp. z o.o., Zakład Usługowo-Handlowy Naftohurt sp. z o.o., ZRB Korem Kazimierz Koc sp. j., Żarnowiec PV sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 554 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 288,99 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 364,99 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 8 169 917,016 MWh energii elektrycznej o wartości 2 878 556 631,19 zł.

W Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/10/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 3 750 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 895 250 000 zł.

W dniu 21 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwyczajna Nr AZ/10/2018 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/11/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 1 i 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana

w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 11 700 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 7 160 400 000 zł.

W dniu 21 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/11/2018, zgodnie z którymi 23 wytwórców (Agrigen Komorzewo sp. z o.o., Agrigen Osów sp. z o.o., Agrigen Rozwarzyn sp. z o.o., Biogazownia Kamień sp. z o.o., EKODAMIR sp. z o.o. sp. k., Energas sp. z o.o., Gospodarstwo Rolne Partner s.c. Emil Derda, Paulina Derda, iTen sp. z o.o., PGB Energetyka 10 sp. z o.o., PGB Energetyka 11 sp. z o.o., PGB Energetyka 12 sp. z o.o., PGB Energetyka 15 sp. z o.o., PGB Energetyka 16 sp. z o.o., PGB Energetyka 17 sp. z o.o., PGB Energetyka 18 sp. z o.o., PGB Energetyka 20 sp. z o.o., PGB Energetyka 5 sp. z o.o., PGB Energetyka 6 sp. z o.o., PGB Energetyka 8 sp. z o.o., PGB Energetyka 9 sp. z o.o., PGB Inwestycje sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "Budmat" sp. j. Tadeusz Rozmus Józef Małysz, PW Energie Odnawialne sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 29 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 538,86 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 569,69 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 3 489 766,000 MWh energii elektrycznej o wartości 1 972 333 472,66 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/12/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 5 400 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 2 592 000 000 zł.

W dniu 27 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/12/2018, zgodnie z którymi 5 wytwórców (INECO Sp. z o.o. Elektrownia Wodna w Zwanowicach sp. k., INECO Sp. z o.o. EW Wróblin sp. k., INECO Sp. z o.o. sp. k., MEW Ostrów Sp. z o.o., Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – kolejność alfabetyczna) złożyło 5 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 418,70 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 479,99 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 816 000,075 MWh energii elektrycznej o wartości 378 903 031,35 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/13/2018 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 ustawy o odnawialnych źródłach energii, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 3 510 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 930 500 000 zł.

W dniu 27 listopada 2018 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykła Nr AZ/13/2018, zgodnie z którymi 3 wytwórców (ABM Biogaz Dwa sp. z o.o., Eko-Farmenergia 6 sp. z o.o. sp. k., OZE Prężynka sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 3 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna

cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 496,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 517,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 717 280,000 MWh energii elektrycznej o wartości 362 334 336,00 zł.

Maksymalna ilość i wartość energii zaoferowana podczas aukcji w 2018 r. wyniosła 195 307 239 MWh o wartości 82 954 953 517 zł.

W 2018 r. w wyniku aukcji zakontraktowano 56 161 735,01 MWh (56,16 TWh) o wartości 14 218 493 365,55 zł (14,2 mld zł).

Udzielono wsparcia:

- 31 instalacjom wiatrowym na lądzie powyżej 1 MW – (o łącznej mocy 1 144,06 MW)
- 1 dedykowanej instalacji spalania biomasy o mocy zainstalowanej elektrycznej wynoszącej 10 MW.
- 548 instalacjom fotowoltaicznym o mocy do 1 MW (o łącznej mocy 514,05 MW)
- 6 instalacjom wiatrowym na lądzie o mocy do 1 MW (o łącznej mocy 5,85 MW)
- 29 instalacjom biogazu rolniczego do 1 MW (o łączna moc 28,715 MW)
- 5 instalacjom hydroenergetycznym powyżej 1 MW (o łącznej mocy 12,216 MW)
- 3 instalacjom biogazu rolniczego powyżej 1 MW (o łącznej mocy 6,409 MW)

W sumie w wyniku przeprowadzonych w 2018 r. aukcji powstaną 623 instalacje OZE o łącznej mocy 1 721,3 MW

Aukcje w 2019 r. – przebieg i rozstrzygnięcie

W dniu 21 października 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 5 aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2018” i „Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2019” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 25, 26 listopada oraz 2, 3 i 4 grudnia 2019 r.

W Aukcji zwykłej nr AZ/1/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 8-14 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 34 000 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 20 740 000 000 zł.

W dniu 2 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2020 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji zwykłej nr AZ/2/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 i 7a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 3 433 219 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 2 197 260 000 zł.

W dniu 2 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2019, zgodnie z którymi 2 wytwórców (Bioelektrownia Buczek sp. z o.o.; Polskie Biogazownie "Energy-Zórawina" sp. z o.o., - kolejność alfabetyczna) złożyło 2 oferty, które wygrały aukcje. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 617,50 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła: 633,90 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 219 837,150 MWh energii elektrycznej o wartości 137 954 584,13 zł.

W Aukcji zwykłej nr AZ/3/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 475 211 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 811 366 050 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji zwykłej nr AZ/4/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 149 296 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 838 986 080 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/4/2019, zgodnie z którymi 4 wytwórców (BIO-ENERGIA STRZYKOCIN Sp. z o.o., Biogas East Sp. z o.o., Rolnicza Bioelektrownia Rzeczyca Sp. z o.o., Zielona Energia Michałowo Sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 4 oferty, które wygrały aukcje. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 640,55 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła: 664,49 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 269 472,549 MWh energii elektrycznej o wartości 177 447 997,08 zł.

W Aukcji zwykłej nr AZ/5/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 2-4a i 8-13 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71

ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 120 000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 694 400 000 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W dniu 29 października 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił kolejne 7 aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/7/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/8/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/9/2019”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/10/2019” „Aukcja Zwykła Nr AZ/11/2019” i „Aukcja Zwykła Nr AZ/12/2019” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 5, 6, 9, 10, 11, 12, 13 grudnia 2019 r.

W Aukcji zwykłej nr AZ/6/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 17 i 22 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 113 970 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 32 577 000 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/6/2019, zgodnie z którymi 80 wytwórców („EKO-TRIOMIX” Sp. z o.o.; „FW Warta” Sp. z o.o.; „Nowa Energia Wyczechowo” Sp. z o.o.; ALPINE PRO 1 Sp. z o.o.; APS TECH 1 Sp. z o.o.; Baltic Green I Sp. z o.o.; Baltic Sea Polska II; Better Energy Solar Park 81 Sp. z o.o.; Better Energy Solar Park 82 Sp. z o.o. BIAŁY BÓR FARMA WIATROWA Sp. z o.o.; CENTRALNA GRUPA ENERGETYCZNA S.A.; Clean Energy Polska Sp. z o.o.; Contino Omikron Sp. z o.o.; Contino Polska Sp. z o.o.; DK FARMA WIATROWA Sp. z o.o.; E&W Sp. z o.o. BUD Sp.k.; E&W Sp. z o.o. DAM Sp.k.; E&W Sp. z o.o. KO Sp.k.; E&W Sp. z o.o. OTL Sp.k.; E&W Sp. z o.o. SL Sp.k.; E&W Sp. z o.o. SZ Sp.k.; E&W sp. z o.o. WA Sp.k.; E&W Sp. z o.o. WY Sp.k.; E&W Sp. z o.o. Sp.k.; Ekologia-System Sp. z o.o.; Elawan Energy Polska Sp. z o.o.; Elektrownia Wiatrowa EOL Sei Sp. z o.o.; Elektrownia Wiatrowa ZONDA Dwa Sp. z o.o.; Elektrownie Wiatrowe Wronki Sp. z o.o.; ENEAL Sp. z o.o.; Energa Invest Sp. z o.o.; ENERTRAG-DUNOWO Sp. z o.o.; EUROPEAN WIND FARMS POLSKA Sp. z o.o. BIAŁOGARD Sp.k.; EW DOBRZYCA Sp. z o.o.; EW Piotrków Kujawski Sp. z o.o.; EWP European Wind Power Krasin Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Bogoria Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Bukowiec Górny Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Drawsko II Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Kazimierz Biskupi Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Kłęby Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o.; FARMA WIATROWA ROZDRAZEW Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Siemysł Sp. z o.o.; Fieldon Investments Sp. z o.o. Wiatromill Sp.k.; Forthewind Sp. z o.o.; GB 12W 212 Sp. z o.o.; GB Dębowa Łąka 402 Sp. z o.o.; GB Świecie 404 Sp. z o.o.; Gospodarka Solarna Sp. z o.o.; Kaliskie Elektrownie Wiatrowe Sp. z o.o.; Kowalewo Wind Sp. z o.o.; Laszki Wind Sp. z o.o. LongWing Polska Sp. z o.o.; MM Wind Sp. z o.o.; Nowa Energia 1 Sp. z o.o.; PALTRAK-WIND Spółka z o.o.; Park Wiatrowy 13 Sp. z o.o.; Park Wiatrowy Kalisz Północ Sp. z o.o.;

Park Wiatrowy Pałczyn 1 Sp. z o.o.; Park Wiatrowy Pałczyn 2 Sp. z o.o. Pileus Energy Sp. z o.o.; Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o.; POLENERGIA FARMA WIATROWA DĘBICE/KOSTOMŁOTY Sp. z o.o.; Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o. ; PV Energia 4 Sp. z o.o.; Quadran Polska Sp. z o.o.; Relax Wind Park III Sp. z o.o.; Starke Wind Górzycza Sp. z o.o.; Ujazd Sp. z o.o.; Wiatropol Parnowo Sp. z o.o.; Wiatropol Ustka Sp. z o.o. Wind Farm Łada Sp. z o.o.; Wind Field Wielkopolska Sp. z o.o.; Windbud Sp. z o.o.; Windenerg Sp. z o.o., MAR5 Sp.k.; Windenerg Sp. z o.o., PRU4 Sp.k.; Windenerg Sp. z o.o., WAG7 Sp.k.; WINDFARM CHOJNY III S.A.; Winfan Sp. z o.o.; - kolejność alfabetyczna) złożyło 101 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 162,83 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 233,29 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 77 837 229,723 MWh energii elektrycznej o wartości 16 228 229 935,62 zł.

W Aukcji zwykłej nr AZ/7/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 8-14 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 14 910 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 5 577 600 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/7/2019, zgodnie z którymi jeden wytwórca złożył jedną ofertę, która wygrała aukcję. Minimalna i maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana nie przekracza 400,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano pow. 975 000,000 MWh energii elektrycznej o wartości pow. 390 000 000,00 zł.

W Aukcji zwykłej nr AZ/8/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 140 400,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 71 280 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/8/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji zwykłej nr AZ/9/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 16 i 21 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 11 445 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 4 213 650 000,00 zł.

W dniu 20 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/9/2019, zgodnie z którymi 260 wytwórców (Adam Strzałkowski; AESO Projekt Sp. z o.o.; AGRO-INVEST SP. Z O.O.; Akuo Solar Polska sp. z o.o.; ALF Sp z o.o.; Alseva Innowacje S.A.; AMJ PV1 Sp. z o.o.; Anthos 7 Obrowo Sp. z o.o.; ARSUN Sp. z o.o.; Aurum GBL spółka z ograniczoną odpowiedzialnością; AVAL-1 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością; Bauta Sp. z o.o.; CARITAS Zielona Energia I Sp. z o.o.; Cegielnia Podborze s.c. Ewa Miękoś-Kudroń Roman Miękoś; CENTROLUX Sp. z o.o.; Corab-Electronic Sp. z o.o.; CS Energia Sp. z o.o.; CYRANOWICZ JÓZEF CYRANEX; Daran Fotowoltaika Sp. z o.o.; Dentamed Zespół Prywatnych Gabinetów Lekarskich i Stomatologicznych Iwona Śmiałek-Tokarz; ECO-INVEST SOLUTIONS Sp. z o.o.; EcoSolar Babice Sp. z o.o.; Edyl Sp. z o.o.; Eko En 4 Sp. z o.o.; Eko Energia s.c.; Eko Wielkopolska Sp. z o.o.; Eko-En 1 Sp. z o.o.; Eko-En 3 Sp. z o.o.; Ekofield Sp. z o.o.; EKO-STREFA 1 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ; EKO-STREFA 2 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ; Elektrownia PV 1 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 10 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 11 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 12 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 13 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 14 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 15 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 16 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 17 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 18 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 19 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 20 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 21 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 22 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 23 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 24 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 25 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 26 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 9 Sp. z o.o.; Elektrownia PV Bargłów Dworny Sp. z o.o.; Elektrownia PV Laski Sp. z o.o.; Elektrownia PV Miłocice Sp. z o.o.; Elektrownia PV Rgielsko Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.; 64. Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.; Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.; Elektrownia Słoneczna Małe Raczki Sp. z o.o.; Elektrownia Słoneczna MAZOWSZE Sp. z o.o.; ENERGIA AGRIMA Sp. z o.o.; Energia Glinka Duchowna Sp. z o.o.; ENERGIA POKÓJ 1 Sp. z o.o.; Energy Solar 11 Sp. z o.o.; Energy Solar 12 Sp. z o.o.; Energy Solar 13 Sp. z o.o.; Energy Solar 14 Sp. z o.o.; Energy Solar 16 Sp. z o.o.; Energy Solar 17 Sp. z o.o.; Energy Solar 20 Sp. z o.o.; Energy Solar 22 Sp. z o.o.; Energy Solar 23 Sp. z o.o.; Energy Solar 5 Sp. z o.o.; Energy Solar 7 Sp. z o.o.; Energy Solar 8 Sp. z o.o.; Energy Solar 9 Sp. z o.o.; Energy Sun SW Sp. z o.o.; Enesol Sp. z o.o.; EN-MAR Sp. z o.o.; Eplant 10 Sp. z o.o.; Eplant 14 Sp. z o.o.; Eplant 15 Sp. z o.o.; Eplant 4 Sp. z o.o.; Eplant 8 Sp. z o.o.; ES Banachy Sp. z o.o.; ES Nisko Sp. z o.o.; ES Sigiełki sp. z o.o.; EWG 1 sp. z o.o.; EWL Maciej Cichocki; FF SMS SP. z o.o.; FF SO SP. z o.o.; FOTOWOLTAIKA PIŁA Sp. z o.o.; FOTOWOLTAIKA SŁONECZNA Sp. z o.o.; FRAM ENERGY Sp. z o.o.; G Solar Energy 1 Sp. z o.o.; GARDNO PV Sp. z o.o.; Gardno2 PV Sp. z o.o.; GGPL 1 Sp. z o.o.; Gigawat Wytwarzanie I spółka z ograniczoną odpowiedzialnością spółka komandytowa; GK Sp. z o.o.; Global Sun 2 Sp. z o.o.; Global Sun Sp. z o.o.; Gospodarka Solarna Sp. z o.o.; Green Park IX SP. z o.o.; Green Park X Sp. z o.o.; Green Park XIII Sp. z o.o.; Green Park XVIII Sp. z o.o.; Grupa Rozwoju OZE Sp. z o.o.; Grupa SPP Sp. z o.o.; Grzegorz Jankowski; GSG GAWŁOWSKI, SKÓRKA SPÓŁKA JAWNA; HSG Katowice Sp. z o.o.; IDT Concept Sp. z o.o.; JFS1 Sp. z o.o.; JFS2 Sp. z o.o.; JFS3 Sp. z o.o.; JFS4 Sp. z o.o.; JFS5 Sp. z o.o.; Kopalnie Odkrywkowe Surowców Drogowych S. A. w Niemodlinie; LANGER ENERGIE sp. z o.o.;

Lębork Energia sp. z o.o.; Madruga Sp. z o.o.; Megamodul Sp. z o.o.; MG Green Energy 27 Sp z o.o.; MG Green Energy 28 Sp. z o.o.; MG Green Energy 6 Sp. z o.o.; MG Makado Energia 3 Sp z o.o.; MG Solar 4 Sp. z o.o.; Mosty Fotowoltaika Bis Sp. z o.o.; MPP5 Sp z o.o.; Nazare Sp. z o.o.; Negril Sp. z o. o.; Nimbus sp. z o.o.; Novelty PV Sp. z o.o.; Park Wiatrowy Dolice Sp. z o. o.; Park Wiatrowy Gaworzyce sp. z o. o.; PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ; PCWO ENERGY PV 202 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 209 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 210 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 215 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 216 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 221 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 228 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 239 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 247 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 248 Sp. z o.o.; PCWO ENERGY PV 5 Sp. z o.o.; 156. PCWO ENERGY PV 9 Sp. z o.o.; PGE Energia Odnawialna S.A.; Photovoltaik Energy Sp. z o.o.; PJ Solar Sp. z o.o.; Polish Solar South Sp. z o.o.; POLJAN Przemysław Krzykwa; Polska Energia Odnawialna Marcin Szlaps; Polska Energia Odnawialna Sp. z o.o.; Polska PV Sp. z o.o.; Power & Energy Sp. z o.o.; Powermodul Sp. z o.o.; Premium Housing Karolina Zielińska; PROMET- PLAST S. C. ELŻBIETA JEŻEWSKA ANDRZEJ JEŻEWSKI; PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE "ADAMIS" IMPORT-EXPORT Sp. z o.o.; Przedsiębiorstwo Usług Geodezyjno – Projektowych „GEOMIAR” Sp. z o.o.; PV 100 Sp. z o.o.; PV 110 Sp. z o.o.; PV 590 Sp. z o.o.; PV BIELICE Sp. z o.o.; PV Debica Zyrakow Sp. z o.o.; PV Dobiegniew Pszczew Sp. z o. o.; PV Drezdenko Sp. z o.o.; PV Łask Sp. z o.o.; PV SOL 2 Sp. z o.o.; PV SOL 3 Sp. z o.o.; PV SOL 4 Sp. z o.o.; PV Zachód Sp. z o.o.; PV-CREON Sp. z o.o.; PVE 1 Sp. z o.o.; PVE 13 Sp. z o.o.; PVE 16 Sp. z o.o.; PVE 17 Sp. z o.o.; PVE 18 Sp. z o.o.; PVE 19 Sp. z o.o.; PVE 2 Sp. z o.o.; PVE 21 Sp. z o.o.; PVE 24 Sp. z o.o.; PVE 25 Sp. z o.o.; PVE 26 Sp. z o.o.; PVE 40 Sp. z o.o.; PVE 46 Sp. z o.o.; PVE 49 Sp. z o.o.; PVE 6 Sp. z o.o.; PVE 8 Sp. z o.o.; PVE11 Sp. z o.o.; 201. PVE15 Sp. z o.o.; PVE20 Sp. z o.o.; PVE27 Sp. z o.o.; PVE29 Sp. z o.o.; PVE32 Sp. z o.o.; PVE33 Sp. z o.o.; PVE42 Sp. z o.o.; PVE43 Sp. z o.o.; PVE44 Sp. z o.o.; PVE9 Sp. z o.o.; PZE PV Sp. z o.o.; Quadran P1 Sp. z o.o.; Quadran Polska Sp. z o.o.; RA01 Sp. z o.o.; Renoma sp. z o.o.; RES 1 Sp. z o.o.; RES 2 Sp. z o.o.; RIKDOM Sp. z o.o.; Rsenergy Poland Sp. z o.o.; S Produkt Sp. z o.o.; Sabowind Polska Sp. z o.o. ; Sandino Sp. z o.o.; Sawitri Sp. z o.o.; SH1 Sp z o.o; SH4 Jabłów Sp. z o.o.; SH7 Cieciszów Sp. z o.o.; SH8 Bogumiłów Sp. z o.o.; Slopro Sp. z o.o.; Słoneczny Prąd Sp. z o.o.; Sol Tyszowce Sp. z o.o.; Solar Energy Investments 2 Sp. z o.o.; SOLAR FARMA II Sp. z o. o.; Solar Park Plewiska Sp. z o.o.; SOLAR POWER PUSTKÓW Sp. z o.o.; SOLAR SGE Sp. z o.o. Sp. k.; Solarfaktor Polska 14 Sp. z o.o.; Solarge Sp. z o.o.; Solaris Industria Sp. z o.o.; Solstar Sp z o.o.; Solub 5 Sp z o.o.; Solub1 Sp. z o.o.; SPP Wytwarzanie 1 Sp. z o.o.; SPP Wytwarzanie 2 Sp. z o.o.; SPP Wytwarzanie 32 Sp. z o.o.; Sun PPV Sp. z o.o.; SUN77 Sp z o.o.; Sunergia Trade I Sp. z o.o.; SUNPROGRESS Sp. z o.o.; Sunray Project Sp. z o.o.; Swiss Technology Trust sp. z o.o.; SYNTHOS DWORY 2 SPÓŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA SD8 SPÓŁKA KOMANDYTOWA; T&J Tyrakowski Jachnik Spółka Jawna; TGM 1 Sp. z o.o.; uesa solar Sp. z o.o.; Warsola 9 Sp. z .o.o.; Wielki Drop Sp. z o.o.; Wikana Soba Sp. z o.o.; Windside Sp z o.o.; WWS Solar Park 1 Sp. z o.o.; Zakład Inżynierii Środowiska AGREN Długokęcki Leszek - kolejność alfabetyczna) złożyło 759 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 269,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 327,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 11 436 779,782 MWh energii elektrycznej o wartości 3 633 317 275,72 zł.

W Aukcji zwykłej nr AZ/10/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 1, 1a, 6 i 6a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 341 821,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 939 274 880,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/10/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji zwykłej nr AZ/11/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 594 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 285 120 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/11/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji zwykłej nr AZ/12/2019 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 i 7a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 170 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 678 600 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2019 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/12/2019 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Maksymalna ilość i wartość energii zaoferowana podczas aukcji w 2019 r. wyniosła 184 748 947 MWh na kwotę 69 624 537 010 zł. W 2019 r. w wyniku aukcji zakontraktowano 90 738 319,20 MWh (90,7 TWh) energii elektrycznej na kwotę 20 566 949 792,55 zł (20,5 mld zł).

Udzielono wsparcia:

- 6 instalacjom istniejącym:
 - 2 instalacjom wykorzystującym biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji powyżej 1 MW (o łącznej mocy 3 MW),
 - 4 instalacjom wykorzystującym biogaz rolniczy w wysokosprawnej kogeneracji do 1 MW (o łącznej mocy 3,298 MW)

- 861 nowym instalacjom:
 - 98 instalacjom wykorzystującym energię wiatru na lądzie powyżej 1 MW (o łącznej mocy 2220,61 MW),
 - 3 instalacjom wykorzystującym energię promieniowania słonecznego powyżej 1 MW (o łącznej mocy 62,056 MW),
 - 1 dedykowanej instalacji spalania biomasy w wysokosprawnej kogeneracji o mocy 12 MW
 - 759 instalacjom wykorzystującym energię promieniowania słonecznego do 1 MW (o łącznej mocy 730,838 MW).

W sumie w wyniku przeprowadzonych w 2019 r. aukcji powstanie 861 nowych instalacji o łącznej mocy 3 025,504 MW

Aukcje w 2020 r. – przebieg i rozstrzygnięcie

W dniu 1 października 2020 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił 8 aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2020”, „Aukcja Zwykła Nr AZ/7/2020” i „Aukcja Zwykła Nr AZ/8/2020” z terminem przeprowadzenia sesji aukcji odpowiednio w dniu 3, 5, 10, 12, 17, 19, 26, listopada oraz 3 grudnia 2020 r.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 i 7a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 2 500 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 600 000 000,00 zł.

W dniu 5 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2020, zgodnie z którymi 5 wytwórców (Biogazownia Rypin Sp. z o.o.; Elektrownia Biogazowa Cychry Sp. z o.o.; MINEX KOGENERACJA Sp. z o.o.; Nadmorskie Elektrownie Wiatrowe Sp. z o.o.; Spółka Rolna Kalsk Sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 5 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 628,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 655,00 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 501 213,767 MWh energii elektrycznej o wartości 323 868 657,23 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 8-14 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła

zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 10 950 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 5 182 500 000,00 zł.

W dniu 6 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2020, zgodnie z którymi 2 wytwórców (Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o. o.; Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 2 oferty, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 379,95 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 407,76 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 319 605,600MWh energii elektrycznej o wartości 123 230 829,45 zł.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/3/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 5, 15, 18, 20 i 23 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 540 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 270 000 000,00 zł.

W dniu 13 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2020 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/4/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 2-4a i 8-13 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 375 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 166 875 000,00 zł.

W dniu 13 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2020 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/5/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 15, 19, 20 i 23 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 080 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 518 400 000,00 zł.

W dniu 20 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/5/2020 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/6/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 7 i 7a ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 1 800 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 1 152 000 000,00 zł.

W dniu 20 listopada 2020 r. Prezes URE ogłosił, iż Aukcja Zwykła Nr AZ/6/2020 nie została rozstrzygnięta z powodu niezłożenia wymaganej liczby ofert, spełniających warunki określone w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W Aukcji Zwykłej Nr AZ/7/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 17 i 22 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 46 290 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 14 015 850 000,00 zł.

W dniu 14 grudnia 2020 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwykłej Nr AZ/7/2020, zgodnie z którymi 70 wytwórców (Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o.o.; Altiplano S.A.; AM ENERGETYKA Sp. z o.o.; Azuryt Investments Sp. z o.o.; Beda Sp. z o.o.; Better Energy Sadlogosz Estate Sp. z o.o.; CENTRALNA GRUPA ENERGETYCZNA S.A.; Contino Kraśnik Sp. z o.o.; Contino Zeta Sp. z o.o.; CS Energia Sp. z o.o.; Cyranka Sp. z o.o.; DuSoleil Sp. z o.o.; E&W Sp. z o.o. CHO Sp.k.; E&W Sp. z o.o. GO Sp.k.; E&W Sp. z o.o. PRZ Sp.k.; Ecowolt 7 Sp. z o.o.; EDP Renewables Polska Solar Sp. z o.o.; EDP Renewables Polska Sp. z o.o.; Eko-En Skibno 2 Sp. z o.o.; Elektrownia PV 29 Sp. z o.o.; Energa OZE S.A.; Energia Wiatrowa Kozielice Sp. z o.o.; ENERTRAG-KRAJNIK Sp. z o.o.; Eplant 60 Sp. z o.o. 25. Eviva Lębork sp. z o.o.; EVIVA REDEĆCIN Sp. z o.o.; EW RYWAŁD Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Lębork Sp. z o.o.; Farma Wiatrowa Przyrów Sp. z o.o.; FEN DWA Sp. z o.o.; Grand Solar 2 Sp. z o. o.; Great Wind Sp. z o.o.; Green Energy Earth Sp. z o.o.; Green Park I Sp. z o.o.; Greenprojekt 6 Sp. z o.o.; Guardbridge Sp. z o.o.; Horyzonty M.K. Sp. z o. o.; Mex-Direct Sp. z o.o.; Monsoon Energy Sp. z o.o.; Neo Solar Farms Sp. z o.o.; Nowa Energia Międzyrzecz Sp. z o.o.; POLENERGIA FARMA WIATROWA PIEKŁO Sp. z o.o.; POLENERGIA FARMA WIATROWA 16 Sp. z o.o.; PONTHERM FARMA WÓLKA DOBRYNSKA Sp. z o.o.; Potegowo Mashav Sp. z o.o.; PROJEKT EKOVEST POLSKA Sp. z o.o.; Przedsiębiorstwo Handlowo Usługowe "TRANS KOL" Zenon Sobczak; PV 390 Sp. z o.o.; PV Energia 4 Sp. z o.o; PV Wolsztyn Sp. z o.o.; PVE 158 Sp. z o.o.; PVE 3 Sp. z o.o.; PVE 54 Sp. z o. o.; QWP Stawiszyn Sp. z o. o.; QWP Widuchowa Sp. z o. o.; Relax Wind Park III Sp. z o.o.; RES 3 Sp. z o.o.; RWE Energie Odnawialne Sp. z o.o.; SOL ENERGY Sp. z o.o.; SOLAR POLSKA NEW ENERGY PV 8 Sp. z o.o.; STAKO-STANISŁAW KOWALCZYK I KATARZYNA KOWALCZYK Sp. j.; Stigma Sp. z o.o; Sun Energy Invest Sp. z o.o.; Vind Rose Sp. z o.o.; Windbud Sp. z o.o; Windmatik Kamil Kasner Sp. k.; Windpower Krzywosądów Sp. z o.o.; WINDPOWER POLAND Sp. z o.o; WSB Park

Wiatrowy Kępno Sp. z o.o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 96 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 190,00 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 249,90 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 41 939 088,799 MWh energii elektrycznej o wartości 9 404 431 852,40 zł.

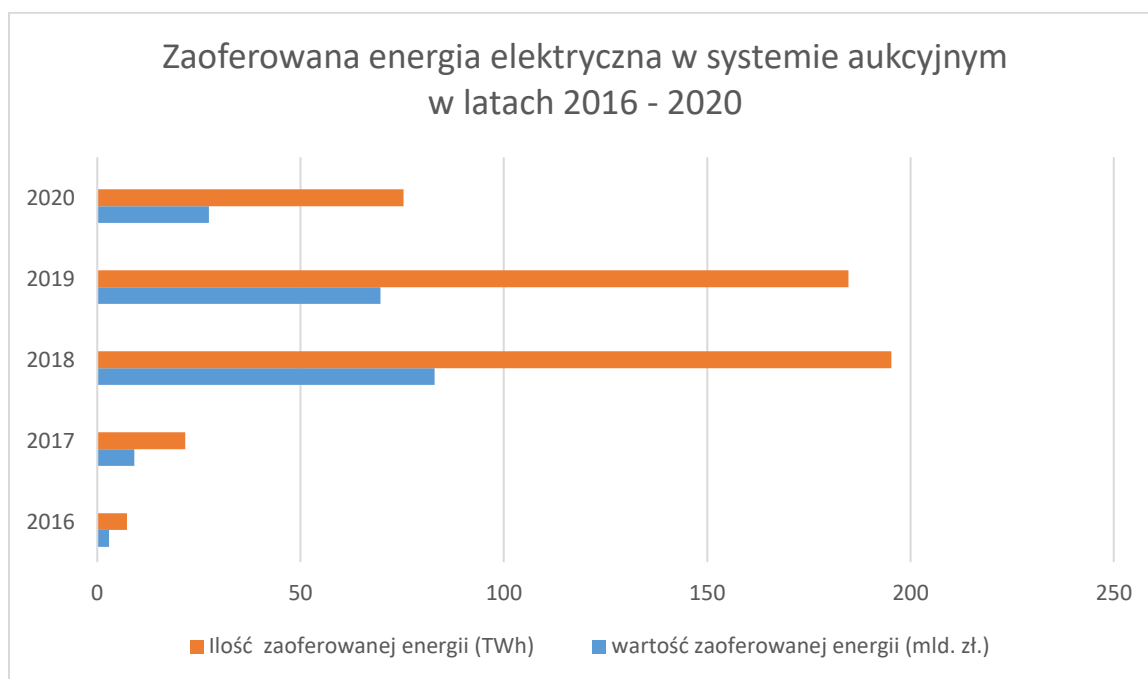
W Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/8/2020 mogli wziąć udział wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, określonych w art. 77 ust. 5 pkt 16 i 21 ustawy *o odnawialnych źródłach energii*, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 76 ust. 1 tej ustawy. W przedmiotowej aukcji maksymalną ilość energii elektrycznej, która mogła zostać sprzedana w drodze tej aukcji ustalono na poziomie 11 760 000,000 MWh, a maksymalną wartość tej energii ustalono na poziomie 4 527 600 000,00 zł.

W dniu 18 grudnia 2020 r. Prezes URE ogłosił wyniki Aukcji Zwyczajnej Nr AZ/8/2020, zgodnie z którymi 235 wytwórców (AGENERGIA Sp. z o. o.; Agro Bio Energy Sp. z o. o.; AKTIW Sp. z o. o.; Akuo Solar Polska Sp. z o. o.; ALPV1 Sp. z o. o.; ANTEX II Sp. z o. o.; Aurum GBL Energia Sp. z o. o.; AURUM GBL NIERUCHOMOŚCI Sp. z o. o. Sp. K.; Bioenergia Podlasie Sp. z o. o.; Canadian Solar Poland Sp. z o. o.; CEPV 1 Sp. z o. o.; Corab-Electronic Sp. z o.o.; D Solar Energy 2 Sp. z o. o.; Domrel Solar Sp. z o. o.; DuSoleil Sp. z o. o.; Dynamik Filtr Nocoń i Wspólnicy Spółka Jawna; Ecowolt 6 Sp. z o. o.; EKO-FARMA ŁÓDŹ Sp. z o. o.; Ekoklara Sp. z o. o.; Ekoolepnopv Sp. z o. o.; EKO-STREFA 1 Sp. z o. o.; Elektrownia Fotowoltaiczna Górzycza Sp. z o. o.; Elektrownia Fotowoltaiczna Pałubice Sp. z o. o.; Elektrownia OZE 1 Sp. z o.o; ENEA NOWA ENERGIA Sp. z o. o.; Energy Solar 19 Sp. z o. o.; Energy Solar 24 Sp. z o. o.; Energy Solar 25 Sp. z o. o.; Energy Solar 26 Sp. z o. o.; Energy Solar 27 Sp. z o. o.; Energy Solar 28 Sp. z o. o.; Energy Solar 29 Sp. z o. o.; Energy Solar 31 Sp. z o. o.; Energy Solar 32 Sp. z o. o.; Energy Solar 34 Sp. z o. o.; Energy Solar 35 Sp. z o. o.; Energy Solar 36 Sp. z o. o.; Energy Solar 37 Sp. z o. o.; Energy Solar 38 Sp. z o. o.; Energy Solar 39 Sp. z o. o.; Energy Solar 44 Sp. z o. o.; Energy Solar 49 Sp. z o. o.; Energy Solar 50 Sp. z o. o.; EOS: ENERGY OF THE SUN Sp. z o. o.; Eplant 10 Spó. z o. o.; Eplant 11 Sp. z o. o.; Eplant 13 Sp. z o. o.; Eplant 17 Sp. z o. o.; Eplant 19 Sp. z o. o.; Eplant 23 Sp. z o. o.; Eplant 26 Sp. z o. o.; Eplant 33 Sp. z o. o.; Eplant 6 Sp. z o. o.; Eplant 8 Sp. z o. o.; Eplant 9 Sp. z o. o.; ES Jutrzenka 1 Sp. z o. o.; ES Jutrzenka 14 Sp. z o. o.; ES Jutrzenka 4 Sp. z o. o.; ES Jutrzenka 6 Sp. z o. o.; ES Sunfield 2 Sp. z o. o.; EVERCON Sp. z o. o.; EW Greenfield 12 Sp. z o. o.; Fotofarm Sp. z o. o.; Fotorol Sp. z o. o.; FOTOWOLTAIKA PIŁA Sp. z o. o.; GIGAWAT WYTWARZANIE VI Sp. z o. o. Sp. K.; Global Sun 2 Sp. z o. o.; GPD Fotowoltaika 1 Sp. z o. o.; Green Park XII Sp. z o. o.; Green Park XVI Sp. z o. o.; Greenland Sp. z o. o. Sp. K.; 72. Greenprojekt 18 Sp. z o. o.; HSG Katowice Sp. z o. o.; HSG Sun Sp. z o. o.; INTERCOM Tomasz Ancipiuk; ISST Sp. z o. o.; JF SUN Sp. z o. o.; JFS8 Sp. z o. o.; KW Solar II Sp. z o. o.; Maciej Zaleski; MB Sun 1 Sp. z o. o.; MB Sun 2 Sp. z o. o.; Megamodul Sp. z o. o.; MG Falconet Energia 1 Sp. z o. o.; Falconet Energia 2 Sp. z o. o.; MG Falconet Energia 3 Sp. z o. o.; MG Green Energy 13 Sp. z o. o.; MG Green Energy 12 Sp. z o. o.; MG Makado Energia 2 Sp. z o. o.; MG Prospectum Energia 2 Sp. z o. o.; MG Prospectum Energia 3 Sp. z o. o.; MG Prospectum Energia 4 Sp. z o. o.; MG Solar 1 Sp. z o. o.; MG Solar 2 Sp. z o. o.; MG Solar 3 Sp. z o. o.; MG Solar 5 Sp. z o. o.; MM83 Sp. z o. o.; MOS3 Sp. z o. o.; Nextfarm Sp. z o. o.; Nico-Max Sp. z o. o. Sp. K.; Nimbus Sp. z o. o.; Nowa Energia

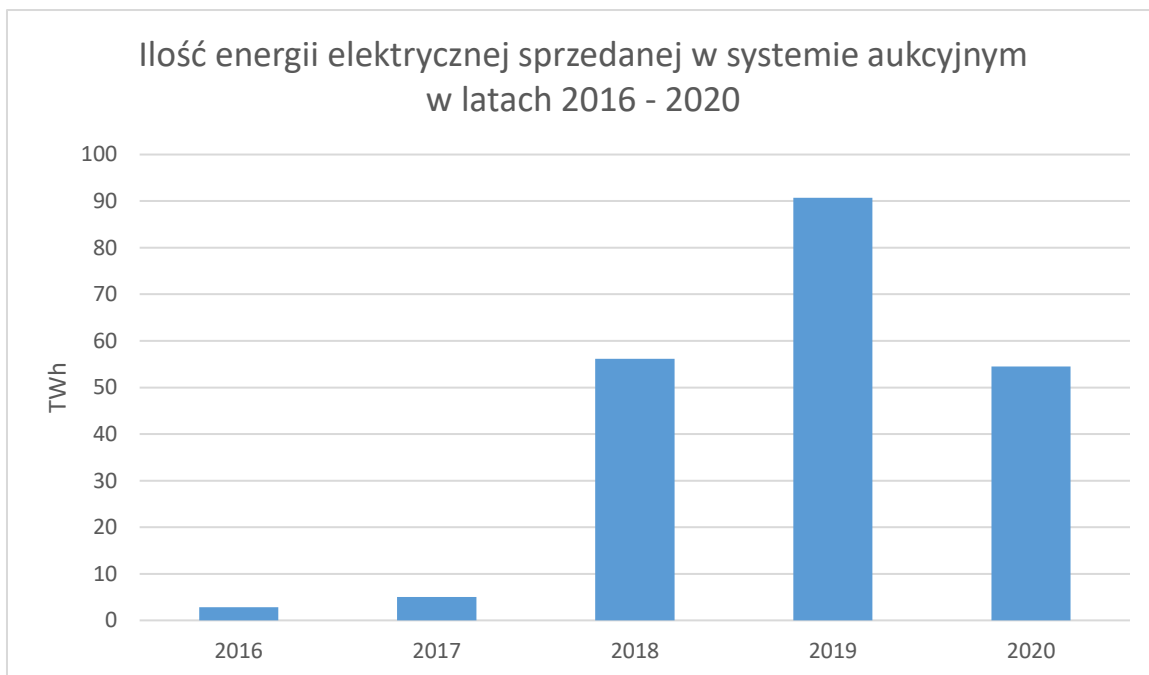
Międzyrzecz Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PV 223 Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PV 245 Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PV 27 Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PV 341 Sp. z o. o.; PCWO ENERGY PV 358 Sp. z o. o.; PEF Sp. z o. o.; PKWB Energia Stanisław Biskupski; POLA ENERGII FOTO Sp. z o. o.; Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o. o.; Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo Sp. z o. o.; POLENERGIA FARMA WIATROWA RUDNIKI Sp. z o. o.; Polska Zielona Energia Sp. z o. o.; Polychromatic Sp. z o. o.; Powergrid Sp. z o. o.; POWERSUN ENERGY SP. z o.o.; P-POWER Sp. z o. o.; Projekt Energia Sp. z o. o.; Projekt-Solartechnik Development Sp. z o. o.; 122. Projekt-Solartechnik Group Sp. z o. o.; Przemysław Hemmerling; PV 1150 Sp. z o. o.; PV 120 Sp. z o. o.; PV 130 Sp. z o. o.; PV 140 Sp. z o. o.; PV 170 Sp. z o. o.; PV 180 Sp. z o. o.; PV 2 Solar Sp. z o. o.; PV 210 Sp. z o. o.; PV 220 Sp. z o. o.; PV 3 Solar Sp. z o. o.; PV 490 Sp. z o. o.; PV 530 Sp. z o. o.; PV 550 Sp. z o. o.; PV 560 Sp. z o. o.; PV BIELICE Sp. z o. o.; PV Kuyavia Sp. z o. o.; PV Polska Sp. z o. o. Sp. K.; PV Runowo Sp. z o. o.; PV Sejny Sp. z o. o.; PV Team Sp. z o. o.; PVE 1 Sp. z o. o.; PVE 10 Sp. z o. o.; PVE 113 Sp. z o. o.; PVE 12 Sp. z o. o.; PVE 122 Sp. z o. o.; PVE 124 Sp. z o. o.; PVE 125 Sp. z o. o.; PVE 160 Sp. z o. o.; PVE 187 Sp. z o. o.; PVE 19 Sp. z o. o.; PVE 20 Sp. z o. o.; PVE 31 Sp. z o. o.; PVE 34 Sp. z o. o.; PVE 35 Sp. z o. o.; PVE 36 Sp. z o. o.; PVE 37 Sp. z o. o.; PVE 38 Sp. z o. o.; PVE 39 Sp. z o. o.; PVE 4 Sp. z o. o.; PVE 42 Sp. z o. o.; PVE 48 Sp. z o. o.; PVE 5 Sp. z o. o.; PVE 52 Sp. z o. o.; PVE 54 Sp. z o. o.; PVE 65 Sp. z o. o.; PVE 68 Sp. z o. o.; PVE 69 Sp. z o. o.; PVE 7 Sp. z o. o.; 172. PVE 77 Sp. z o. o.; 173. PVE 80 Sp. z o. o.; PVE 85 Sp. z o. o.; PVE 89 Sp. z o. o.; PVE 90 Sp. z o. o.; PVE11 Sp. z o. o.; PVE14 Sp. z o. o.; PVE30 Sp. z o. o.; PVE32 Sp. z o. o.; PVE9 Sp. z o. o.; RD PV Produkcja 1 Sp. z o. o.; RD PV Produkcja 2 Sp. z o. o.; RD PV Produkcja 3 Sp. z o. o.; RD PV Produkcja 4 Sp. z o. o.; RSE 1 Sp. z o. o.; SF PV Produkcja 1 Sp. z o. o.; Sh10 Sp. z o. o.; SH2 Sp. z o. o.; SŁONCE MAZOWSZA Sp. z o. o.; SOLAR FARM SPV Sp. z o. o.; SOLAR GROUP SPV Sp. z o. o.; Solar Power Pustków 2 Sp. z o. o.; SOLAR PROJECT SPV Sp. z o. o.; Solaris Ventum Sp. z o. o.; Solar-Park Tuchola 2 Sp. z o. o.; SOLARPROJEKT s.c. Agata Szczygieł, Dariusz Szczygieł, Adam Bargłowski; Solart Sp. z o. o.; Solub 10 Sp. z o. o.; Solub 11 Sp. z o. o.; Solub 13 Sp. z o. o.; Solub 16 Sp. z o. o.; Solub 2 Sp. z o. o.; SPower Giżycko Sp. z o. o.; SPower JSK 3 Sp. z o. o.; SPower KKM Sp. z o. o.; SPower Tomaszówka Sp. z o. o.; SPower Ujazd Sp. z o. o.; SPower WDW Sp. z o. o.; SPower Węgliska Sp. z o. o.; SPower Zambrów I Sp. z o. o.; SPP Wytwarzanie 34 Sp. z o. o.; SPP Wytwarzanie 37 Sp. z o. o.; SPV SOLAR 10 Sp. z o. o.; STANDARD POWER DEVELOPMENT Sp. z o. o. I Sp. K.; STANDARD POWER DEVELOPMENT Sp. z o. o. Sp. K.; Stanisław Papuga FOTOWOLTAIKA; Stenpol Sp. z o. o.; SunForce Sp. z o. o.; Telenergy Sp. z o. o.; Toiovo-Energia Sp. z o. o.; 222. Warsola 10 Sp. z o. o.; Worm 1 Sp. z o. o.; Worm 11 Sp. z o. o.; Worm 12 Sp. z o. o.; Worm 13 Sp. z o. o.; Worm 18 Sp. z o. o.; Worm 2 Sp. z o. o.; Worm 3 Sp. z o. o.; Worm 30 Sp. z o. o.; Worm 4 Sp. z o. o.; Worm 7 Sp. z o. o.; Worm 8 Sp. z o. o.; Worm 9 Sp. z o. o.; WWS Opole Sp. z o. o. – kolejność alfabetyczna) złożyło 752 ofert, które wygrały aukcję. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 222,87 zł/MWh, a maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana wyniosła 268,88 zł/MWh. Łącznie w ramach aukcji sprzedano 11 747 067,808 MWh energii elektrycznej o wartości 3 024 791 586,87 zł.

5. System aukcyjny 2016 – 2020 podsumowanie

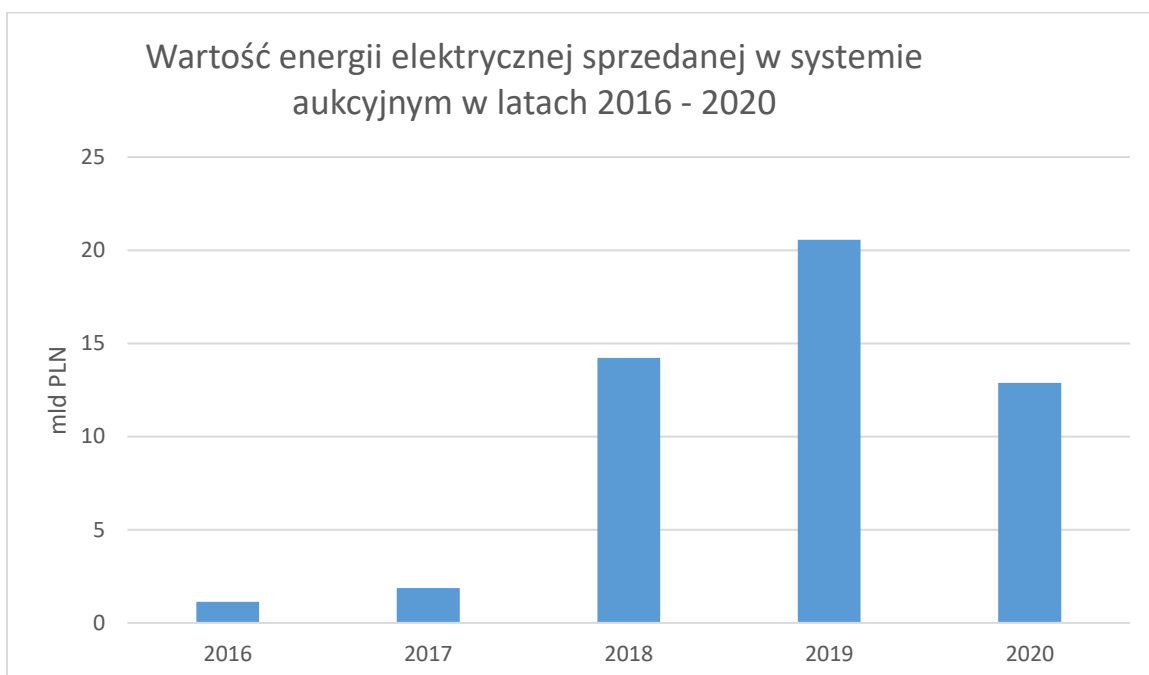
- Przeprowadzenie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii umożliwiło zaoferowanie łącznie 484 TWh energii elektrycznej o wartości 192 mld zł.
- Łącznie w ramach aukcji sprzedano 209,2 TWh energii elektrycznej o łącznej wartości 50,6 mld zł.
- W latach 2016 – 2019 udzielono łącznie wsparcia dla 1 923 nowych instalacji o łącznej mocy 5 125,659 MW oraz dla 106 istniejących instalacji o łącznej mocy 38,088 MW.
- Najniższa średnia cena aukcyjna wystąpiła w aukcji nr AZ/6/2018. Aukcja ta dotyczyła wytwórców energii elektrycznej z wiatru lub promieniowania słonecznego w nowych instalacjach powyżej 1 MW. Średnia cena po której energia została sprzedana wyniosła wtedy 196,17 zł/MWh.
- Na przestrzeni funkcjonowania systemu aukcyjnego łącznie 1260 wytwórców złożyło 3127 ofert, które wygrały aukcje.



Wykres 1. Zaoferowana energia elektryczna w systemie aukcyjnym w latach 2016 - 2020



Wykres 2. Ilość energii elektrycznej sprzedanej w systemie aukcyjnym w latach 2016 - 2020



Wykres 3. Wartość energii elektrycznej sprzedanej w systemie aukcyjnym w latach 2016 - 2020

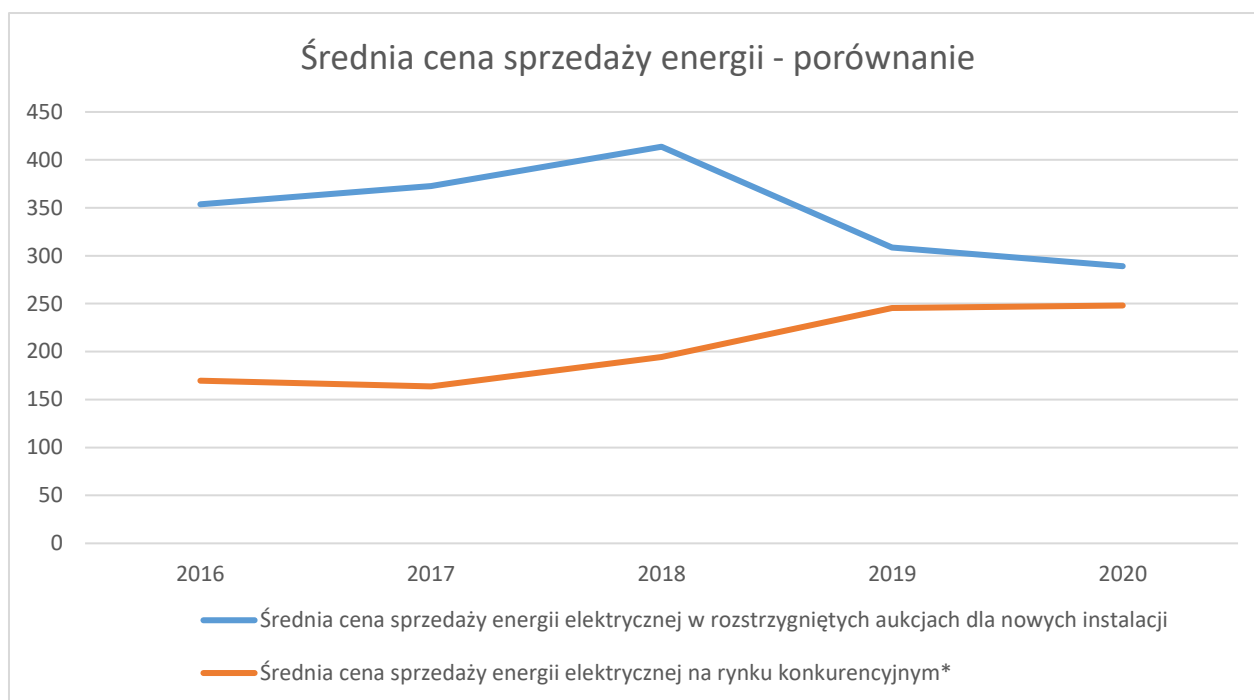
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w latach 2016 – 2020	
Numer aukcji	Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej (zł/MWh)
AZ/1/2016	503, 69
AZ/3/2016	353, 78

AZ/4/2016	372,22
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w 2016 roku wyniosła 409,8 zł/MWh	
AZ/1/2017	372, 83
AZ/2/2017	371, 05
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w 2017 roku wyniosła 371,9 zł/MWh	
AZ/6/2018	196, 17
AZ/7/2018	399, 18
AZ/9/2018	352, 34
AZ/11/2018	565, 18
AZ/12/2018	464, 34
AZ/13/2018	505,15
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w 2018 roku wyniosła 413,7 zł/MWh	
AZ/2/2019	627, 53
AZ/4/2019	658,50
AZ/6/2019	208, 49
AZ/7/2019	400
AZ/9/2019	317,69
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w 2019 roku wyniosła 442,4 zł/MWh	
AZ/1/2020	646,16
AZ/2/2020	385,57
AZ/7/2020	224,24
AZ/8/2020	257,49
Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w 2020 roku wyniosła 378,4 zł/MWh	

Tabela 1. Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach w latach 2016 – 2020

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach dla nowych instalacji w latach 2016 – 2020	
Rok	Średnia cena (zł/MWh)
2016	353, 78
2017	372, 83
2018	413,7
2019	308,73
2020	289,1

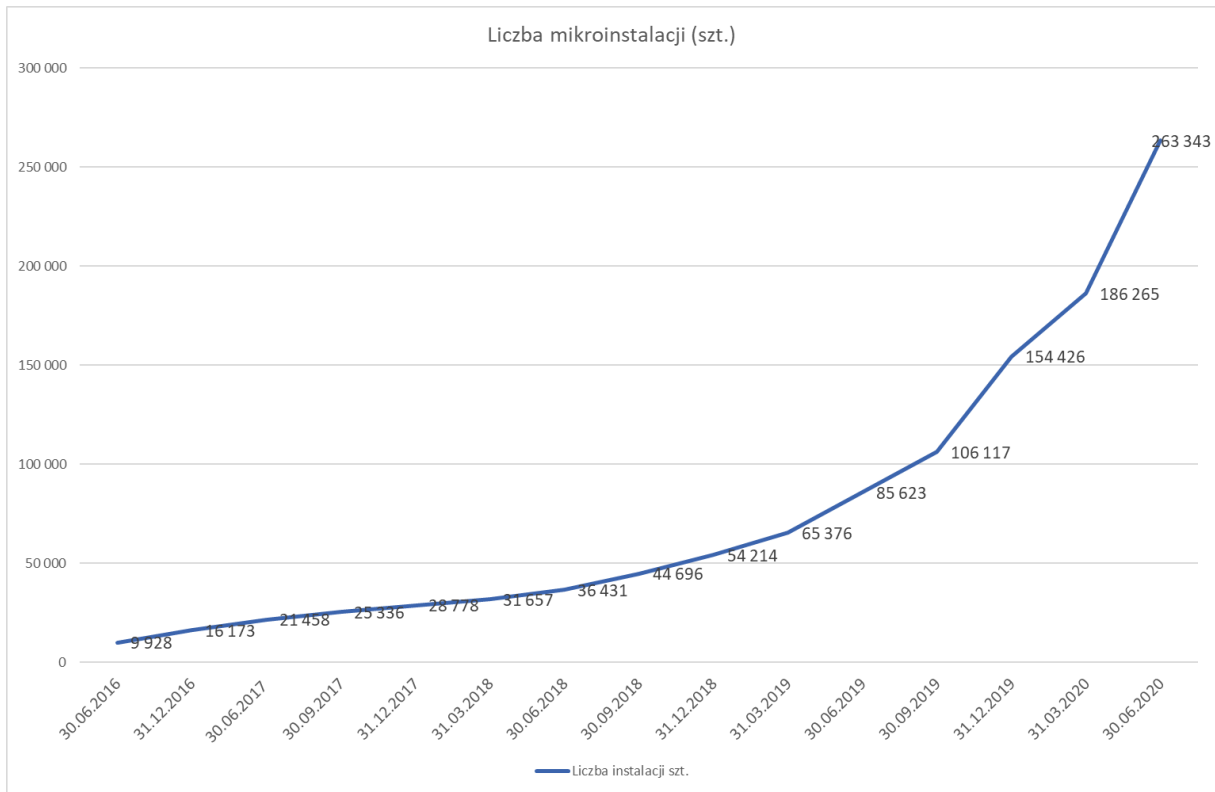
Tabela 2. Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w rozstrzygniętych aukcjach dla nowych instalacji w latach 2016 – 2020



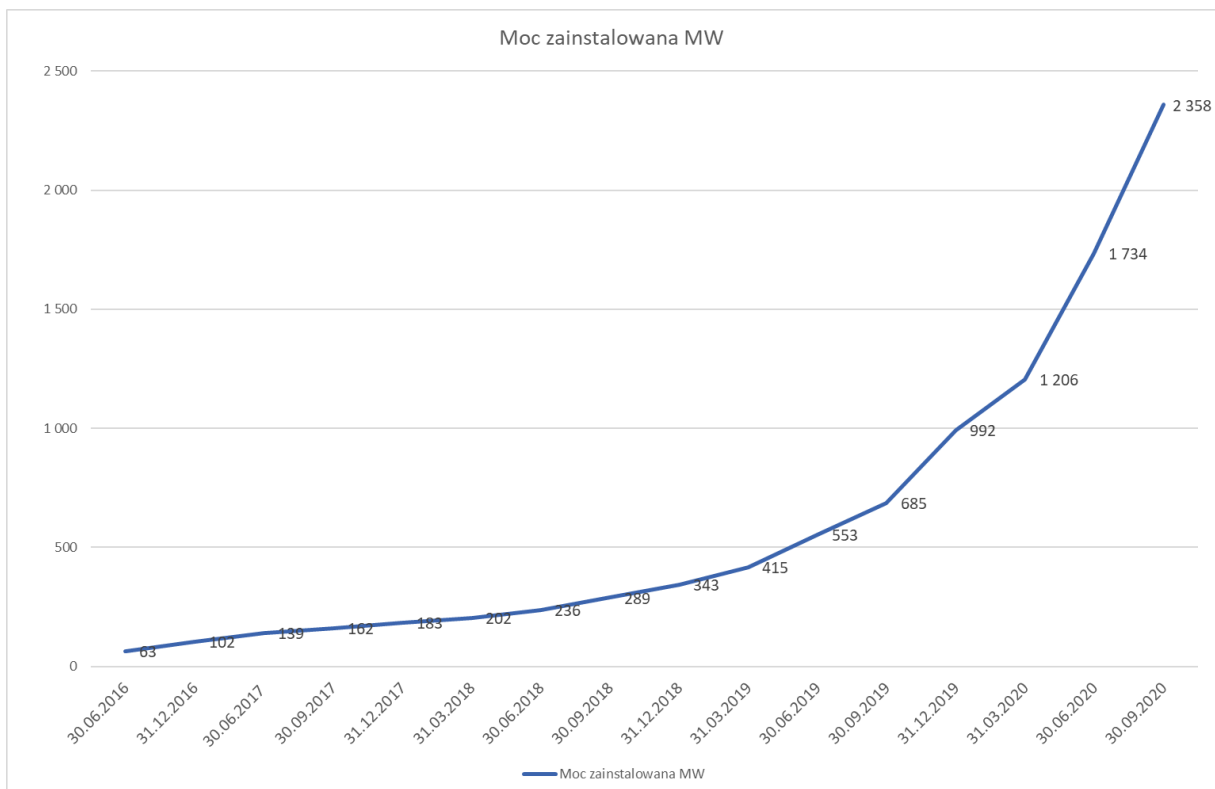
Wykres 4. Średnia cena sprzedaży energii - porównanie

6. Rozwój instalacji prosumenckich

Kilkuletnie doświadczenia płynące z obszaru prosumentów wskazują wyraźnie, iż tego typu rozwiązania stają się coraz bardziej atrakcyjne i są stosowane na masową skalę w indywidualnych gospodarstwach domowych oraz w sektorze biznesowym. Opisane we wcześniejszych rozdziałach rozwiązania legislacyjne tworzące system opustów wraz z możliwością otrzymania wsparcia dotacyjnego lub pożyczkowego przyczyniły się do zdynamizowania wzrostu ilości mikroinstalacji prosumenckich w Polsce. W tym obszarze niezwykle trafnym i skutecznym narzędziem okazał się Program „Mój Prąd”, którego głównym celem jest zwiększenie produkcji energii elektrycznej z mikroinstalacji fotowoltaicznych. Budżet programu wynosił 1 mld zł, zaś dofinansowanie obejmowało do 50% kosztów instalacji i wynosi nie więcej niż 5000 zł. Wsparciem mogły zostać objęte instalacje o mocy zainstalowanej w przedziale 2-10 kW. Program skierowany został do gospodarstw domowych, zaś docelowo dofinansowaniem miało zostać objętych ponad 200 tys. prosumentów. Wysokie tempo wydatkowania środków w ramach przedmiotowego programu istotnie przyczyniło się do ogromnej dynamiki rozwoju mikroinstalacji prosumenckich w Polsce w ostatnim roku. Poniższe wykresy prezentują wzrost liczby mikroinstalacji oraz wzrost mocy zainstalowanej tych źródeł w Polsce w latach 2016 – 2020.



Wykres 5. Liczba mikroinstalacji



Wykres 6. Moc zainstalowana mikroinstalacji

Na podstawie powyższych danych należy wskazać, że:

1. Obecnie (dane za 3 kw. 2020 r.) w Polsce funkcjonuje 356 866 mikroinstalacji o mocy 2 358 MW
2. W 2020 r. (I-III kw.) liczba mikroinstalacji wzrosła o 202 440 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 1 366 MW.
3. Przyrost mikroinstalacji w poszczególnych kwartałach 2020 r. wyglądał następująco:
 - 1Q2020 - 31 839 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 214 MW;
 - 2Q2020 - 77 078 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 528 MW;
 - 3Q2020 - 93 523 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 624 MW.
4. Dla porównania w całym:
 - 2019 r. przyrost mikroinstalacji wynosił 100 212 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 649 MW;
 - 2018 r. przyrost mikroinstalacji wynosił 25 436 szt. o łącznej mocy zainstalowanej 160 MW.

7. Rozwój systemów FIT/FIP

Na podstawie art. 70a ustawy OZE - z systemu FIT mogą korzystać wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji lub w mikroinstalacji, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną do sprzedawcy zobowiązanego. System FIP natomiast przeznaczony jest dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, którzy sprzedają lub będą sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną, do wybranego podmiotu innego niż sprzedawca zobowiązany.

Stała cena zakupu w systemach FIT/FIP, zgodnie z art. 70e ust. 1 ustawy OZE, wynosi 90% i 95% ceny referencyjnej określonej na dany rok kalendarzowy w drodze rozporządzenia przez ministra właściwego do spraw klimatu (por. art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE), obowiązującej na dzień złożenia deklaracji FIT/FIP, odpowiednio dla instalacji wykorzystującej dany rodzaj odnawialnego źródła energii.

Zgodnie z brzmieniem art. 70a ust. 1 i 2 ustawy OZE, systemy FIT/FIP dedykowane są dla instalacji odnawialnego źródła energii, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie:

- 1) biogaz rolniczy albo
- 2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo
- 3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo
- 4) biogaz inny niż określony w pkt 1–3, albo
- 5) hydroenergię.

Od rozpoczęcia systemów FIT/FIP wydano:

- 358 zaświadczeń FIT/FIP dla instalacji wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie hydroenergię na łączną moc 76,784 MW. W tym 27 instalacji planowanych do uruchomienia i zrealizowanych po 1 lipca 2016 r. na łączną moc 7,151 MW (z 27 instalacji rozpoczęcie korzystania z systemów FIT/FIP zostało zgłoszone dla 8 instalacji o łącznej mocy 0,207 MW).
- 115 zaświadczeń FIT/FIP dla instalacji wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie biogaz na łączną moc 72,530 MW. W tym 64 instalacji planowanych do uruchomienia na łączną moc 42,905 MW (z 64 instalacji rozpoczęcie korzystania z systemów FIP/FIP zostało zgłoszone dla 16 instalacji o łącznej mocy 9,049 MW).