

**INSTRUKCJA WYPEŁNIANIA SPRAWOZDANIA
DOKUMENTUJĄCEGO
ODPIS NA FUNDUSZ WYPŁATY RÓŻNICY CENY**

wpłacony przez wytwórcę energii elektrycznej

ZA MIESIĄCE ROZLICZENIOWE OD MAJA DO GRUDNIA 2023 R.

Dla podmiotów, o których mowa w art. 21 ust 1 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243 z późn. zm.) (dalej Ustawa) w związku z art. 25 ust. 1 i art. 27 ust. 2 Ustawy.

Uwagi Ogólne

- **NINIEJSZĄ INSTRUKCJĘ NALEŻY STOSOWAĆ OD MAJA 2023 R.**
- **ODPIS NA FUNDUSZ WYPŁATY RÓŻNICY CENY (dalej: Fundusz) NALEŻY DOKONYWAĆ DO 10 DNIA ROBOCZEGO KAŻDEGO MIESIĄCA NASTĘPUJĄCEGO PO MIESIĄCU ROZLICZENIA NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU:**

12 1130 0007 0020 1570 3020 0008

W TYTULE PRZELEWU PODAJĄC - NIP, ODPIS PRĄD, OKRES, WYTWARZANIE.

NIP – tylko cyfry_odpis prąd_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_odpis prąd_2023.04_wytwarzanie.

Dla przelewów z tytułu odsetek ustawowych NIP – tylko cyfry_odsetki_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_odsetki_2023.04_wytwarzanie.

Dla przelewów z tytułu korekty NIP – tylko cyfry_korekta_rrrr.mm_wytwarzanie np. 1234567890_korekta_2023.04_wytwarzanie.

UWAGA!

W tytułach przelewów, należy używać okresu zgodnie z terminem księgowania środków za wyprodukowaną i sprzedaną energię elektryczną.

Jeżeli za energię elektryczną sprzedaną w maju 2023 r. wytwórca otrzymał środki w maju 2023 r., to odpis wyliczony w odniesieniu do tego wolumenu uznaje się za wymagalny. Przelew z tytułu takiego odpisu powinien być oznaczony okresem 2023.05. Jeżeli w maju 2023 r. wytwórca otrzymał środki za energię elektryczną sprzedaną w okresie grudzień 2022 r. – kwiecień 2023 r., to przelew również powinien być oznaczony okresem 2023.05. Niezależnie od tego, czy środki otrzymane z tytułu sprzedaży energii elektrycznej dotyczą sprzedaży z jednego czy z kilku miesięcy, odpisy powinny zostać zsumowane i przekazane na rachunek Funduszu jednym przelewem najpóźniej do 10 dnia roboczego następującego po miesiącu, w którym otrzymano środki (we wskazanym przypadku do 15 czerwca 2023 r.). Tytuł takiego przelewu powinien wyglądać następująco: „1234567890_odpis prąd_2023.05_wytwarzanie”.

- Przelew ma być oddzielnie dokonywany w zakresie art. 21 ust 1 i art. 21 ust 2. (obróć i wytwarzanie, jeśli podmiot prowadzi dwa rodzaje działalności)
- **DO SPRAWOZDANIA NALEŻY ZAŁĄCZYĆ OPIS WPLAT.** Plik należy pobrać ze strony internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., dalej „ZRSA” (<https://zrsa.pl>)

zakładka ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA > Formularz _opis dokonanych wpłat na Fundusz). Plik należy wypełnić zgodnie z opisem pól (kolumn i wierszy), podpisać podpisem elektronicznym przez osobę upoważnioną i załączyć do składanych dokumentów. Plik należy wypełnić od dnia dokonania pierwszej wpłaty na rachunek FWRC, wypełniać (uzupełniać) narastająco i załączać do plików w każdym miesiącu. Jeśli nie dokonywano wpłat, plik należy uzupełnić jedynie o nazwę, nip i rodzaj działalności podmiotu, dodając obok nazwy podmiotu stosowny dopisek, np. „odpis zero, nie dokonywano wpłat”

- **JEŻELI- WYNIKAJĄCA ZE ZŁOŻONEGO SPRAWOZDANIA KWOTA ODPISU JEST:**
 - a) **WYŻSZA OD KWOTY WPLĄCONEJ ZA DANY OKRES/MIESIĄC - RÓŻNICĘ NALEŻY WPLĄCIĆ NIEZWŁOCZNIE NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU WRAZ Z ODSETKAMI USTAWOWYMI LICZONYMI OD 10 DNIA ROBOCZEGO, BRAKUJĄCĄ KWOTĘ ODPISU JAK I KWOTĘ ODSETEK NALEŻY PRZEKAZAĆ ODRĘBNYMI PRZELEWAMI ZE STOSOWNYM OPISEM;**
 - b) **NIŻSZA OD KWOTY WPLĄCONEJ ZA DANY OKRES/MIESIĄC - NALEŻY POMNIEJSZYĆ KWOTĘ ODPISU WPLĄCANEGO NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU PRZY NAJBLIŻSZEJ WPLĄCIE O WYSOKOŚĆ NADPŁATY.**
- **Za opóźnienia w przekazywaniu wartości odpisu należą się odsetki ustawowe, które można wyliczyć przy pomocy kalkulatora dostępnego na stronie <https://kalkulatory.gofin.pl/kalkulatory/kalkulator-odsetek-ustawowych> .**
- **KOMPLETNE SPRAWOZDANIE SKŁADA SIĘ Z CZĘŚCI A W FORMACIE PDF, CZĘŚCI B ORAZ CZĘŚCI C BĘDĄCYCH ZAŁĄCZNIKAMI DOTYCZĄCYMI WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POSZCZEGÓLNYCH TECHNOLOGIACH – SKŁADANE W FORMACIE CSV. JEŻELI CZĘŚĆ A SPRAWOZDANIA ZOSTANIE WYGENEROWANA PRZED DODANIEM NA PLATFORMIE PLIKÓW CSV, WYKAZ ZAŁĄCZNIKÓW WIDOCZNY NA OSTATNIEJ STRONIE CZĘŚCI A POZOSTANIE PUSTY.**
- **KAŻDY PODMIOT O KTÓRYM MOWA W ART. 21 UST. 1 USTAWY, KTÓRY NIE JEST ZWOLNIONY Z OBOWIĄZKU PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ NA PODSTAWIE PRZEPISÓW ART. 22 LUB 22A USTAWY, JEST ZOBOWIĄZANY DO PRZEKAZYWANIA ODPISÓW NA FUNDUSZ I SKŁADANIA MIESIĘCZNEGO SPRAWOZDANIA DOKUMENTUJĄCEGO JEGO WARTOŚĆ, NAWET JEŚLI- JEST ONA RÓWNA 0 ZŁ.**
- **SKŁADAJĄC SPRAWOZDANIE NALEŻY WYPEŁNIĆ WSZYSTKIE POLA WE WSZYSTKICH ZAŁĄCZNIKACH DOTYCZĄCE WOLUMENU, CENY, KOSZTÓW ITP. Jeśli dana wartość wynosi zero należy wpisać cyfrę 0.**
- **Wypełniając formularze w części C Sprawozdania, dla plików dotyczących jednostek wytwórczych (C_01 – C_23), w przypadku wystąpienia większej liczby jednostek wytwórczych w danej technologii wytwarzania w zestawieniu należy uzupełnić liczbę wierszy adekwatną do liczby dni w miesiącu, którego dotyczy Sprawozdanie tyle razy, ile jest jednostek wytwórczych. W pliku C_24_limit_W_sprzedaz dane należy prezentować w ujęciu dobowym, dla wszystkich jednostek wytwórczych łącznie. Liczba wierszy powinna odpowiadać ilości dni w danym okresie sprawozdawczym.**
- **Pliki, będące częścią B i częścią C Sprawozdania dokumentującego Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny należy pobrać ze strony internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., dalej „ZRSA” (<https://zrsa.pl> zakładka ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA) i składać wyłącznie w formie pliku csv.**

- Kompletne Sprawozdanie (część A, część B i część C) należy złożyć za pośrednictwem Portalu, znajdującego się pod adresem: www.odpis.zrsa.pl.
- Składając Sprawozdanie należy postępować zgodnie z instrukcjami i wskazówkami zamieszczonymi na stronie Zarządcy Rozliczeń oraz udzielanymi podczas warsztatów z wypełniania sprawozdań. Niezapoznanie się z odpowiednimi instrukcjami lub ich niestosowanie mogą skutkować wydłużeniem procesu składania Sprawozdań, wydłużeniem czasu ich rozpatrywania lub uniemożliwieniem złożenia Sprawozdania w wymaganym terminie.
- **SPRAWOZDANIE NALEŻY PRZYGOTOWAĆ I PODPISAĆ ZGODNIE Z WYMOGAMI ODPOWIEDNIO WCZEŚNIEJ TAK, ABY ZOSTAŁ DOCHOWANY USTAWOWY TERMIN NA JEGO ZŁOŻENIE. NIEPRZESŁANIE SPRAWOZDANIA W TERMINIE USTAWOWYM POMIMO TERMINOWEGO ROZPOCZĘCIA JEGO PRZYGOTOWYWANIA MOŻE BYĆ POTRAKTOWANE JAKO UCHYBIENIE TERMINOWI NA SKŁADANIE SPRAWOZDAŃ.**
- W przypadku, gdy części B, C lub inne składane dokumenty są podpisywane przez Pełnomocników, stosowne Pełnomocnictwa lub Pełnomocnictwo należy dołączać każdorazowo do składanych dokumentów (do każdego sprawozdania lub każdorazowo po wezwaniu).
- W przypadku, gdy podmiot zobowiązany jest zarejestrowany w innym rejestrze aniżeli KRS, prosimy każdorazowo dołączyć wyciąg z tego rejestru w części potwierdzającej dane podmiotu zobowiązanego oraz umocowanie i sposób reprezentacji osób umocowanych (dokument w języku angielskim lub tłumaczenie na język polski).
- Sprawozdanie należy złożyć za poprzedni miesiąc, w terminie do 20 dnia każdego miesiąca. Jeśli jest to dzień wolny od pracy, terminem złożenia Sprawozdania jest pierwszy dzień roboczy po tym terminie.
- Podmioty wymienione w art. 21 Ustawy składają Sprawozdanie za poprzedni miesiąc (miesiąc sprawozdawczy), w terminie do 20 dnia każdego miesiąca. Jeśli jest to dzień wolny od pracy, terminem złożenia Sprawozdania jest pierwszy dzień roboczy po tym terminie.
- TGE – Towarowa Giełda Energii, lub inna giełda towarowa w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2022 r, poz. 170, 1488 i 1933)
- Sprawność netto jednostki wytwórczej η – wartość wyrażona liczbą z dokładnością do -czterech miejsc po przecinku (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572).
- W komórkach, w których należy wpisać wartość w zł, wolumen energii elektrycznej, moc zainstalowaną, należy wpisywać same liczby z przecinkiem, bez wstawiania odstępów, znaków specjalnych lub symboli, np. zł, MWh, MW itp.
- Wolumeny energii elektrycznej należy wpisać w MWh zaokrąglone zgodnie z zasadami matematycznymi z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.
- Wolumen energii sprzedanej kalkulowany jest w odniesieniu do umów sprzedaży energii elektrycznej oraz w ramach sprzedaży energii elektrycznej na rynku bilansującym energii elektrycznej, na podstawie których dostawa energii elektrycznej została zrealizowana w danym dniu.
- Moc zainstalowaną należy podać w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- Jeżeli dobową wartość odpisu z danej transakcji jest ujemna, należy podać 0.
- Wszystkie pliki w formacie csv należy zapisywać z użyciem kodowania UTF-8. **Niedopuszczalne jest zmienianie nazw nagłówków w plikach csv.**

- **Wszystkie dane podane we wszystkich częściach Sprawozdania i załącznikach, w tym dotyczące wolumenów oraz cen, powinny być zgodne ze stanem faktycznym i -aktualną wiedzą podmiotu zobowiązanego.**
- Zwracamy uwagę, na konieczność prawidłowego ujmowania odpisu należnego (obliczony dla każdego dnia wytworzenia i wprowadzenia energii do sieci) oraz odpisu wymagalnego (część odpisu należnego, którą wyliczono dla energii, za którą podmiot zobowiązany otrzymał środki w miesiącu objętym sprawozdaniem). Przykład:
 1. energia została dostarczona (sprzedana, wprowadzona) w grudniu, środki za tą energię otrzymane w grudniu, kwota wymagalna wskazana w Sprawozdaniu złożonym za grudzień w styczniu, płatność odpisu w styczniu.
 2. energia dostarczona (sprzedana, wprowadzona) w grudniu a środki za tą sprzedaż podmiot zobowiązany otrzymał w grudniu - kwota wymagalna wskazana w Sprawozdaniu złożonym za grudzień do 20 stycznia (jako „Suma odpisów wymagalnych za dany okres”), płatność odpisu do 16 stycznia (10 dzień roboczy).

Nadpłacone środki należy rozliczyć poprzez pomniejszenie kolejnej/kolejnych wpłat do „wyczerpania” nadpłaconej kwoty.
- Kwoty w zł należy podać zaokrąglone do dwóch miejsc po przecinku, do pełnych groszy zgodnie z zasadami matematycznymi, tj., gdy trzecia cyfra po przecinku ~~-mieści-~~ się w przedziale 0-4 pozostawiać wartość drugiej cyfry po przecinku, w pozostałych przypadkach - zaokrąglenie w górę. Niezastosowanie powyższej techniki może skutkować niewłaściwie obliczonym średnim ważonym wolumen limitem ceny oraz kwotami odpisu. Wskazanego zaokrąglenia należy dokonać na etapie obliczenia średnioważonego limitu ceny (ostatnia operacja) oraz na etapie obliczenia odpisu.
- Wezwanie do poprawienia błędów lub wyjaśnień otwiera możliwość złożenia nowego, poprawionego Sprawozdania (wszystkie części i załączniki, pliki) za dany okres za pośrednictwem portalu przez zakładkę ”Nowe sprawozdanie”.
- Przesłanie Sprawozdania w całości lub jego części na adres mailowy Zarządcy Rozliczeń nie oznacza złożenia Sprawozdania. Tak przesłane Sprawozdania lub ich części (pliki) pozostawia się bez rozpatrzenia. Sprawozdania należy składać wyłącznie przez portal udostępniony przez Zarządcę Rozliczeń.
- Poprawnie złożone Sprawozdanie to Sprawozdanie spełniające wymogi ustawy i rozporządzenia, sporządzone w zgodzie z zasadami opisanymi w instrukcjach Zarządcy Rozliczeń, zawierające wszystkie niezbędne pliki, prawidłowo podpisane, zawierające wszystkie niezbędne prawidłowe i prawdziwe dane i informacje, umożliwiające Zarządcy Rozliczeń bezsporne i niebudzące wątpliwości zweryfikowanie prawidłowej wartości obliczonego przez podmiot zobowiązany odpisu.
- Należy pamiętać, że to podmiot zobowiązany jest odpowiedzialny za wpłatę właściwie ustalonej wartości odpisu. Jest on w pełni odpowiedzialny za rzetelność i prawidłowość przedstawionych danych i dokonanych obliczeń. Zarządca Rozliczeń może tylko wskazać zakres popełnianych błędów i ewentualnie przedstawić swoje obliczenia lub sugestie.
- **Zarządca Rozliczeń S.A. nie jest podmiotem uprawnionym do interpretacji przepisów prawa i nie dokonuje tej interpretacji, a tylko prezentuje sposób właściwszego wypełnienia wymaganych do złożenia Sprawozdania dokumentów.**
- **Zarządca Rozliczeń S.A. nie może interpretować danych i informacji podanych w sprawozdaniach (części A, B, C lub inne załączniki). Dane i informacje przedstawione we wszystkich częściach sprawozdania muszą być zgodne ze stanem faktycznym i wzajemnie się uzupełniać – w części B należy wskazać średni ważony wolumen limit ceny**

sprzedanej energii elektrycznej wynikający z części C, natomiast wartość poszczególnych odpisów wykazanych w części A powinna być potwierdzona przez część B sprawozdania.	
Podstawowe wymagania dotyczące składanych sprawozdań i dokumentów	
NIP	Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP) podmiotu zobowiązanego do złożenia sprawozdania - dziesięciocyfrowy kod do identyfikacji podatników. Należy wpisać tylko cyfry, bez odstępów lub znaków dodatkowych. W celu zachowania prawidłowego formatu, przed wpisywaniem numeru należy wprowadzić apostrof lub odpowiednio sformatować komórkę. W przypadku gdy przedsiębiorstwo nie posiada nr NIP należy wpisać numer z zagranicznego równoważnego rejestru, do którego dostęp jest jawny, w którym można zidentyfikować przedsiębiorstwo.
Nazwa firmy, pod którą podmiot zobowiązany działa (zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem)	Pełna nazwa podmiotu zobowiązanego zgodna z KRS lub innym równoważnym rejestrem.
Adres poczty elektronicznej podmiotu	Adres poczty elektronicznej, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego Sprawozdania.
Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej	Adres poczty elektronicznej, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania. UWAGA! Podanie błędnego adresu e-mail uniemożliwi nam przesyłanie informacji i komunikatów.
Numer telefonu osoby kontaktowej	Numer telefonu do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.
Części Sprawozdania dokumentujące obliczenia dobowych limitów ceny, w zależności od wykorzystywanej technologii	Plik/pliki w formacie csv z listy załączników znajdujących się na stronie www.zrsa.pl w zakładce ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA, w zależności od wykorzystywanej technologii. Z uwagi na różne parametry, które należy wziąć pod uwagę w trakcie wyliczania limitu ceny, dla każdego rodzaju technologii wytwarzania, a następnie również kierunku sprzedaży, należy uzupełnić i złożyć wraz ze Sprawozdaniem stosowne załączniki, które powinny przedstawiać wszystkie dane służące do wyliczenia limitu ceny w określonej kolejności.
Wykaz części składowych Sprawozdania	1. Sprawozdanie część A – wypełniane za pośrednictwem Portalu. Po wypełnieniu należy wygenerować plik w formacie pdf zawierający w swojej treści poza danymi wypełnionymi w Portalu także oświadczenie o odpowiedzialności karnej. Dokument każdorazowo powinien zostać podpisywany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją z KRS lub innego równoważnego rejestru. UWAGA! Oświadczenie o odpowiedzialności karnej - oświadczenie o następującej treści: "Świadomy odpowiedzialności karnej"

	<p>za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że dane zawarte w niniejszym Sprawozdaniu są kompletne i zgodne z prawdą."; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.</p> <p>2. Sprawozdanie część C – części Sprawozdania w formacie csv, należy wypełnić przynajmniej dwa z załączonych plików, z których przynajmniej jeden w zależności od przynależności do systemu aukcyjnego i technologii wytwarzania i jeden dotyczący kierunku sprzedaży energii (do odbiorcy końcowego lub do odbiorcy innego niż odbiorca końcowy). Dokument powinien zostać podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS (lub innym rejestrze równoważnym) zgodnie z reprezentacją z KRS (lub innego rejestru równoważnego), lub przez Pełnomocnika, zgodnie ze złożonym pełnomocnictwem.</p> <p>3. Sprawozdanie część B – plik zawierający wymagane dane, w tym w szczególności dane dobowe limitu ceny sprzedanej (dostarczonej) energii elektrycznej oraz dobowe wartości odpisu, jest wynikiową załączników z części C Sprawozdania, w formacie csv. Dokument powinien zostać podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym, przez osoby ujawnione w KRS (lub innym rejestrze równoważnym) zgodnie z reprezentacją z KRS (lub innego rejestru równoważnego), lub przez Pełnomocnika, zgodnie ze złożonym pełnomocnictwem.</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Części C i B (odpowiednie załączniki C i B) muszą zawierać prawidłowe dane. Lista odpisów (cz. B) średni ważony wolumenem limit ceny obliczany jest na podstawie danych zawartych w cz. C.</p> <p>4. Pełnomocnictwo – należy dołączyć w przypadku, jeżeli część B lub część C Sprawozdania jest podpisywana przez Pełnomocnika – plik w formacie pdf lub jpg. Pełnomocnictwo musi zawierać pełne dane osobowe osoby upoważnionej, takie jak nr PESEL, które będą bezpośrednio wynikały z podpisu elektronicznego składanego przez Pełnomocnika. Dokument każdorazowo podpisany kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym przez osoby ujawnione w KRS lub innym równoważnym rejestrze, zgodnie z reprezentacją zgodną z KRS lub innym równoważnym rejestrem.</p> <p>5. Inne – dokumenty opcjonalne, mające na celu np. ułatwienie weryfikacji Sprawozdania lub identyfikację podmiotu zobowiązanego lub zrozumienie składanego Sprawozdania.</p>
--	---

Formularz _opis dokonanych wpłat na Fundusz

Wypełnianie sprawozdania – opis przelewów przekazanych na rachunek Funduszu Wpłaty Różnicy Ceny

Wypełnianie Formularza opis dokonanych wpłat na Fundusz należy rozpocząć od uzupełnienia wierszy 3-5 o dane podmiotu oraz typ działalności.

UWAGA! W przypadku gdy wartość odpisów dotychczas wynosiła 0(zero) należy uzupełnić wiersze od 3-5 dopisując w wierszu nr 3, po nazwie podmiotu „Odpis równy 0(zero) – BRAK WPŁAT” oraz pozostawiając dalszą część tabeli bez wpisów.

W przypadku dokonania wpłat na Fundusz pozostałą część tabeli należy uzupełnić zgodnie z poniższymi wskazówkami:

1. **Kolumna A** - Okres sprawozdania, z którego wynika obowiązek dokonania wpłaty na Fundusz (w którym w cz. A sprawozdania wykazano sumę odpisów wymagalnych i/lub sumę odpisów wymagalnych z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym) – należy wybrać z listy rozwijalnej/rozwijanej jeden z okresów od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r. Pominać należy okresy sprawozdawcze, w których odpisy wymagalne i/lub wymagalne z poprzednich okresów (odpisy podlegające wpłacie) były równe 0 zł. Jeżeli wpłat na Fundusz dokonano kilkukrotnie, za ten sam okres sprawozdawczy należy ponownie wybrać z listy rozwijanej ten sam okres oraz odpowiednio wypełnić pozostałe kolumny.

2. **Kolumna B** - Rodzaj dokumentu (Sprawozdanie/Korekta sprawozdania) – należy wybrać z listy rozwijalnej/rozwijanej Sprawozdanie lub Korekta sprawozdania.

3. **Kolumna C** - Data złożenia Korekty sprawozdania (należy wypełnić wyłącznie w przypadku wybrania korekty w kolumnie B) – należy wpisać datę złożenia Korekty sprawozdania. Nie należy uzupełniać daty złożenia dla Sprawozdania.

4. **Kolumna D** - Ustawowy termin płatności na Fundusz (liczony dla okresu wskazanego w kolumnie A lub daty skazanej w kolumnie C) – pole wypełniane automatycznie. Dla Sprawozdania – dziesiąty roboczy dzień miesiąca po miesiącu, za który jest składane Sprawozdanie. Dla Korekty sprawozdania – 7 dni od daty złożenia Korekty sprawozdania.

5. **Kolumna E** - Data dokonania wpłaty na Fundusz – data zapłaty z tytułu wskazanego Sprawozdania lub Korekty sprawozdania. Dotyczy wpłaty należności głównej, bez odsetek.

6. **Kolumna F** - Czy wpłata w terminie (TAK/NIE) – pole wypełniane automatycznie. W przypadku zapłaty po terminie, konieczne jest dokonanie wpłaty odsetek ustawowych za opóźnienie, liczonych od terminu płatności do dnia dokonania wpłaty.

7. **Kolumna G** - Kwota wpłacona za Sprawozdanie/Korektę sprawozdania – kwota wymagalna podlegająca wpłacie wskazana w Sprawozdaniu/Korekcie sprawozdania. W tej komórce nie należy uwzględniać wpłaconych odsetek.

~~8. Kwota wpłaconych odsetek – w tej komórce należy wpisać tylko wartość wpłaconych odsetek. W przypadku zapłaty po terminie, konieczne jest dokonanie wpłaty odsetek ustawowych za opóźnienie, liczonych od terminu płatności do dnia dokonania wpłaty. Do obliczeń można użyć kalkulatora, do którego link znajduje się przed tabelą: <https://kalkulatory.gofin.pl/kalkulatory/kalkulator-odsetek-ustawowych>~~

~~9. Data dokonania wpłaty odsetek – data zapłaty odsetek ustawowych za opóźnienie dokonanej płatności. W przypadku zapłaty po terminie, konieczne jest dokonanie wpłaty odsetek ustawowych za opóźnienie, liczonych od Ustawowego terminu płatności do dnia dokonania wpłaty. Do obliczeń można użyć kalkulatora, dostępnego pod adresem <https://kalkulatory.gofin.pl/kalkulatory/kalkulator-odsetek-ustawowych>.~~

~~9. **Kolumna I** - Data dokonania wpłaty odsetek – należy uzupełnić tylko w przypadku zapłaty odsetek ustawowych za opóźnienie.~~

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ A	
Wypełnianie sprawozdania w Portalu – należy wybrać NOWE SPRAWOZDANIE > WYTWÓRCA	
Dane Podstawowe	<ol style="list-style-type: none"> Okres, którego dotyczy Sprawozdanie – należy podać miesiąc rozliczeniowy, w przedziale od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r. Numer w rejestrze – należy wpisać numer: <ul style="list-style-type: none"> - KRS albo - NIP (w przypadku braku wpisu podmiotu do KRS prosimy o przesłanie dokumentu pozwalające na powiązanie numeru PESEL osoby podpisującej Sprawozdanie z podmiotem, którego ono dotyczy) albo - numer w innym rejestrze (w przypadku rejestru zagranicznego prosimy o dołączenie potwierdzenia wpisu do rejestru zagranicznego z tłumaczeniem na język polski, podpisanego kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym). Nazwa podmiotu, którego dotyczy Sprawozdanie (Zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem). Adres poczty elektronicznej podmiotu – jest to adres e-mail, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego Sprawozdania. Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej – jest to adres e-mail, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania. Numer telefonu osoby kontaktowej – numer do roboczych kontaktów w sprawie złożonego Sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.
Dane Siedziby Podmiotu	Należy podać następujące dane adresowe dotyczące siedziby podmiotu: ulica, nr budynku, nr lokalu (jeśli dotyczy), miejscowość, kod pocztowy, poczta, kraj.
Dane szczegółowe	<ol style="list-style-type: none"> Technologie wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej Na Portalu należy zaznaczyć checkbox w zależności od wykorzystywanej technologii. W przypadku jednostki wytwórczej wykorzystującej więcej niż jedną technologię, należy zaznaczyć „<i>więcej niż jedno paliwo w danej jednostce wytwórczej, zgodnie z § 2 ust 1 pkt 8 Rozporządzenia z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny</i>”. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia wiatru (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia promieniowania słonecznego (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia geotermalna, w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: hydroenergia, w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: biomasę oraz biopłyny, w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: odpady, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250 1726 i 2127) (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel brunatny (MWh). Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa ciekłe, w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy - Prawo energetyczne (MWh).

10. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel kamienny (MWh).
11. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa gazowe, w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy - Prawo energetyczne z wyłączeniem biogazu i biogazu rolniczego w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 1 i 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, dostarczane sieciami gazowymi lub gazociągami bezpośrednimi w rozumieniu art. 3 pkt 11e ustawy – Prawo energetyczne, lub gaz ziemny transportowany siecią gazociągów kopalnianych w rozumieniu art. 3 pkt 11c ustawy – Prawo energetyczne (MWh).
12. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wykorzystującej więcej niż jedno paliwo w danej jednostce wytwórczej, zgodnie z § 2 ust 1 pkt 8 Rozporządzenia z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny.
Pkt 2 – 12 – Wolumen sprzedanej energii elektrycznej, wytworzonej w jednostce wytwórczej produkującej energię elektryczną w danej technologii. Należy podać w MWh z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, na podstawie rzeczywistych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych w rozumieniu art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne, z podziałem na technologie wytwarzania energii elektrycznej określone w art. 21 ust. 1.

UWAGA!

W przypadku zakupu energii elektrycznej na rynku bilansującym w celu dalszej odsprzedaży, wolumen ten należy przypisać proporcjonalnie do wolumenu wytworzonego w poszczególnych technologiach wytwarzania energii elektrycznej wykorzystywanych przez wytwórcę!

W przypadku jednostki wytwórczej, wykorzystującej więcej niż jedno paliwo, nie należy rozбивać wolumenu na poszczególne technologie wymienione w pkt 2-11.

Danymi należy wypełnić załączniki dotyczące technologii wytwarzania wykorzystywane przez podmiot.

W przypadku zerowego wolumenu, dane pole należy pozostawić puste. Nie ma konieczności wpisywania 0.

13. Wolumen na podstawie rzeczywistych odczytów (MWh) – Pola tego nie należy wypełniać, wyliczona automatycznie wartość jest sumą wolumenu w poszczególnych technologiach (pkt od 2 do 12).

14. Wolumen szacunkowy (MWh) - określono na podstawie szacunków, w przypadku, gdy rzeczywiste odczyty układów pomiarowo rozliczeniowych w rozumieniu art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne są niemożliwe do pozyskania.

15. Łączny wolumen sprzedanej energii elektrycznej w okresie objętym sprawozdaniem (MWh) – łączna wartość wolumenu energii elektrycznej sprzedanej, (z uwzględnieniem energii zakupionej na Rynku Bilansującym) w oparciu o dane rzeczywiste wg podziału na poszczególne technologie oraz dane szacunkowe.

16. Przychód ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w miesiącu (zł) – należy podać cały dochód ze sprzedaży gwarancji pochodzenia w miesiącu objętym Sprawozdaniem.

17. Ilość sprzedanych gwarancji pochodzenia (MWh) – należy podać wolumen energii elektrycznej, do którego odnosi się wskazany powyżej przychód ze sprzedaży gwarancji pochodzenia.

18. Suma odpisów należnych (zł) – należy wpisać wartość będącą sumą wszystkich odpisów obliczonych w cz. B Sprawozdania za wszystkie dni miesiąca

	<p>rozliczeniowego, czyli miesiąca, za który składane jest Sprawozdanie i obliczany odpis. Jest to suma wartości odpisów dobowych (kolumna D w cz. B), przy założeniu, że ujemne wartości przyjmują wartość zero.</p> <p>19. Suma odpisów wymagalnych za dany okres (zł) - suma wszystkich odpisów należnych za miesiąc rozliczeniowy, które zostały obliczone w oparciu o wolumen sprzedanej energii elektrycznej, za który otrzymano środki w miesiącu objętym sprawozdaniem.</p> <p>20. Suma odpisów z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym (zł) – suma wszystkich odpisów –z poprzednich okresów rozliczeniowych, które zostały obliczone w oparciu o wolumen sprzedanej energii elektrycznej, za który otrzymano środki w miesiącu objętym sprawozdaniem (odpisy te były w poprzednich okresach należne, ale niewymagalne z powodu braku otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną użytą do ich obliczenia).</p> <p>21. Suma wymagalnych odpisów na Fundusz, za które została zrealizowana płatność w miesiącu kalendarzowym objętym sprawozdaniem (zł) – suma odpisów wymagalnych z bieżącego miesiąca sprawozdawczego oraz z poprzednich okresów sprawozdawczych oraz przychód ze sprzedaży gwarancji pochodzenia, które dotyczą płatności za sprzedaną energię elektryczną i gwarancje pochodzenia zrealizowanych przez odbiorców w okresie objętym Sprawozdaniem (pole nie podlega edycji, stanowi sumę pkt. 16, 19 i pkt. 20).</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Wartość, o której mowa w pkt. 7, po pomniejszeniu o ewentualne nadpłaty, należy przekazać na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny do 10 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, w którym otrzymano środki.</p> <p>Dla zobrazowania sposobu definiowania odpisów przyjęto Sprawozdanie za miesiąc luty 2023 r., składane do 20.03.2023 r.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Suma należnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023 r. 2. Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023 r., miesiąc –otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną w okresie wskazanym w Sprawozdaniu 02.2023 r. 3. Suma wymagalnych Odpisów z poprzednich okresów za które płatność została zrealizowana w okresie objętym Sprawozdaniem – sprzedaż do końca 01.2023 r., miesiąc otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną 02.2023 r. <p>Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za które została zrealizowana płatność w miesiącu kalendarzowym objętym Sprawozdaniem – suma pozycji wymienionych w pkt. 2 i 3. Po wypełnieniu wszystkich wymaganych danych w trzech opisanych częściach Sprawozdania (część A, część B i część C), należy zapisać dane „ZAPISZ” i wygenerować plik PDF „Generuj PDF”. Wygenerowany, podpisany plik należy przed wysłaniem Sprawozdania dołączyć do pozostałych dokumentów, o których mowa poniżej.</p>
--	---

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ C

Wypełnianie załączników do sprawozdania – obliczenia związane z określeniem limitu ceny w układzie dobowym dla każdej jednostki wytwórczej, o której mowa w art. 21 ust 1 Ustawy

W przypadku wystąpienia większej liczby jednostek wytwórczych w danej technologii wytwarzania w zestawieniu należy uzupełnić liczbę wierszy adekwatną do liczby dni w miesiącu, którego dotyczy Sprawozdanie tyle razy, ile jest jednostek wytwórczych.

Technologie, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 1, 2, 3, 6 Ustawy, tj. energia wiatrowa, energia słoneczna, energia geotermalna w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii, energia pozyskiwana z odpadów rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i 2127), dla jednostek wytwórczych korzystających z systemu aukcyjnego

1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).
2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą –jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe.
1. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) – numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE lub numer nadany przez Prezesa URE dla instalacji korzystających ze wsparcia na podstawie, art. 70a-70f. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer.
2. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A.
3. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.
4. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego.
5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, o której mowa powyżej, podawany w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
6. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.
7. Cena zwycięskiej oferty po waloryzacji; (cena zwycięskiej oferty, tj. cena, dla jednostki wytwórczej, która –wygrała aukcję organizowaną przez PURE, dla systemu wsparcia OZE, podana z dokładnością do 2 miejsc po przecinku,

	<p>tj. jednego grosza). Jest to cena, zgodnie z którą podmiot oblicza wartość ujemnego salda składając wnioski o pokrycie ujemnego salda do Zarządcy Rozliczeń S.A.</p> <p>8. Średnia wysokość rozszczenia należnego odbiorcy końcowemu (w przypadku, jeżeli energia elektryczna obejmuje instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2022 r. poz. 1500, 1488, 1933 i 2185) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartą między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym). Wartość należy wyrazić w zł/MWh, tj. obliczyć dzieląc łączną wysokość rozszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia.</p> <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny zwycięskiej oferty (pkt 9. powyżej), a w przypadku występowania roszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny zwycięskiej oferty powiększona o średnią wysokość rozszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży (9.+10.).</p> <p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie –energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do systemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości, ani obliczeń w części A, B, C Sprawozdania.</p>
<p>Technologie, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 1, 2, 3, 6 Ustawy, tj. energia wiatrowa, energia słoneczna, energia geotermalna w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii, energii pozyskiwana z odpadów rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą –jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany -w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. – Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer. 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021

<p>grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i 2127), dla jednostek wytwórczych niekorzystających z systemu aukcyjnego</p>	<p>r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Cena referencyjna plus dodatek inwestycyjny (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). Dla instalacji OZE wiatr, słońce, geotermia, odpady, spoza systemu aukcyjnego od dnia 16 grudnia 2022 r. należy powiększyć cenę referencyjną o dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych w wysokości 50 zł/MWh. W pole należy wpisać wartość ceny referencyjnej powiększoną o 50 zł/MWh (przykład: jeśli cena referencyjna wynosi 295 zł/MWh, w pole należy wpisać wartość 345 zł/MWh) 10. Średnia wysokość rozszczenia należnego odbiorcy końcowemu (w przypadku, jeżeli energia elektryczna obejmuje instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2022 r. poz. 1500, 1488, 1933 i 2185) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartą między tym wytwórcą a odbiorcą końcowym). Wartość należy wyrazić w zł/MWh, tj. obliczyć dzieląc łączną wysokość rozszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia. <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pkt 9. powyżej, a w przypadku występowania rozszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny referencyjnej powiększona o średnią wysokość rozszczenia należnego odbiorcy końcowemu z -tytułu danej umowy sprzedaży- pozycja 9.+ pozycja10. powyżej).</p> <p>Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. wartość ceny referencyjnej w -odniesieniu do wyżej wspomnianych jednostek wytwórczych należy powiększyć o 50 zł.</p>
---	---

	<p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie –energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do sytemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości, ani obliczeń w części A, B-, C Sprawozdania.</p>
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 4 Ustawy tj. hydroenergia w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą –jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki–Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim. punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Cena referencyjna (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza). <p style="text-align: center;">UWAGA!</p>

	<p>Wartość limitu ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pomnożonej przez współczynnik 40% ($5 \cdot 0,4$).</p> <p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie –energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do sytemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości, ani obliczeń w części A, B-, C Sprawozdania.</p>
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5 Ustawy tj. biomasa oraz biopłyny w rozumieniu art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą –jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) – numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku–Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu. 9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO₂ na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji

	<p>zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania Sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz).</p> <p>12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$ <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie energię energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do sytemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości, ani obliczeń w części A, B, C Sprawozdania.</p>
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 8, 9, 10 Ustawy, tj. paliw ciekłych w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy – Prawo energetyczne, węgla kamiennego, paliw gazowych w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy – Prawo energetyczne,</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (-jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 4. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.

<p>z wyłączeniem biogazu i biogazu rolniczego w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 1 i 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, dostarczane sieciami gazowymi lub gazociągami bezpośrednim i w rozumieniu art. 3 pkt 11e ustawy – Prawo energetyczne, lub gaz ziemny transportowa ny siecią gazociągów kopalnianych w rozumieniu art. 3 pkt 11c ustawy – Prawo energetyczne</p>	<p>6. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.</p> <p>7. Koszt zużytego paliwa K_p (Koszt zużytego paliwa określony w zł za 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt 6. powyżej Wolumenu energii elektrycznej.).</p> <p>8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO_2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt 6.).</p> <p>9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55 72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz).</p> <p>12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w -zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza). Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
<p>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 7 Ustawy, tj. węgiel brunatny</p>	<p>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</p> <p>2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z -systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (-jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe.</p>

	<p>3. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A.</p> <p>4. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.</p> <p>5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</p> <p>6. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.</p> <p>7. Koszt zużytego (do 15 grudnia 2022 r.) lub zakupionego (od 16 grudnia 2022 r.) paliwa K_p (Koszt zużytego paliwa określony na 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt 6 powyżej. wolumenu energii elektrycznej. W polu tym należy podać koszt zużytego paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, jednak nie wyższy niż 7,8 zł/GJ - dana podawana za okres 01 grudnia 2022 r. do 15 grudnia 2022 r. Od 16 grudnia w polu tym należy podać jednostkowy koszt zużytego paliwa – w przypadku jego zakupu).</p> <p>8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO_2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt 6. powyżej).</p> <p>9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>11. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie</p>
--	---

	<p>TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz).</p> <p>12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).</p> <p>13. Jednostkowy koszt zmienny wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych K_{zw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza) – w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pkt 7. powyżej, tj. Koszt zużytego paliwa K_p.</p> <p>14. Jednostkowy koszt stały wydobycia paliwa wyznaczony jako koszt stały wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, przyjęty za okres od dnia 1 października 2021 r. do dnia 30 września 2022 r., dzielony przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. K_{sw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p.</p> <p>15. Jednostkowy koszt kapitałowy wydobycia paliwa wyznaczony jako średnie nakłady inwestycyjne wydobycia paliwa wynikające z ksiąg rachunkowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. dzielone przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. K_{kw} (określony w zł/GJ z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p.</p> <p>16. Współczynnik waloryzacji indeksowany miesięcznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych, ogłaszanym przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, obliczany metodą procentu składanego dla okresu od dnia 30 września 2022 r. do miesiąca poprzedzającego okres rozliczenia odpisu na Fundusz CP1 (współczynnik wyrażony w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielony na 100, dla przykładu, współczynnik o wartości 5,72% wyrażamy liczbą 0,0572) w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa K_p.</p> <p>Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$ <p>Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. koszt paliwa K_p, dla wytwórcy energii elektrycznej, który nabywa paliwo od innego podmiotu, wyznacza się jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej, natomiast dla wytwórcy energii elektrycznej innego niż określony powyżej – zgodnie z poniższym wzorem:</p> $K_p = K_{zw} + (K_{sw} + K_{kw}) * (1 + CP1)$ <p>gdzie:</p> <p>K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,</p> <p>K_{zw} – jednostkowy koszt zmienny wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, określony w zł/GJ,</p> <p>K_{sw} – jednostkowy koszt stały wydobycia paliwa wyznaczony jako koszt stały wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, przyjęty za okres</p>
--	---

	<p>od dnia 1 października 2021 r. do dnia 30 września 2022 r., dzielony przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,</p> <p>K_{kw} – jednostkowy koszt kapitałowy wydobycia paliwa wyznaczony jako średnie nakłady inwestycyjne wydobycia paliwa wynikające z ksiąg rachunkowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. dzielone przez średni wolumen energii chemicznej uzyskanej z wydobytego paliwa za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 31 grudnia 2021 r., określony w zł/GJ,</p> <p>$CP1$ – współczynnik waloryzacji indeksowany miesięcznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych, ogłaszanym przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, obliczany metodą procentu składanego dla okresu od dnia 30 września 2022 r. do miesiąca poprzedzającego okres rozliczenia odpisu na Fundusz, określony w %.</p>
<p>Technologia, która łączy wykorzystanie kilku paliw, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5-10 Ustawy,</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31). 2. Nazwa jednostki (instalacji) wytwórczej (w przypadku korzystania z systemów wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., prosimy o wskazanie nazwy jednostki (instalacji OZE, jednostki Kogeneracyjnej, jednostki Rynku Mocy), pod którą –jednostka widnieje w rejestrach Zarządcy Rozliczeń. Jeśli jednostka nie korzysta z żadnego systemu wsparcia, za które odpowiada Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe. 3. Numer jednostki OZE – jest to pole obowiązkowe dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.) - numer instalacji odnawialnego źródła energii nadany w Internetowej Platformy Aukcyjnej, prowadzonej przez Prezesa URE. Jest to numer instalacji, której używa podmiot składając do Zarządcy Rozliczeń S.A. wnioski o rozliczenie ujemnego salda, wraz ze Sprawozdaniami. Nie jest ID oferty lub jakiegokolwiek inny numer 4. Numer jednostki Kogeneracyjnej - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2018 r. poz. 42 ze zm.) – numer jednostki kogeneracyjnej nadawany przez Zarządcę Rozliczeń S.A. 5. Numer jednostki Rynku Mocy - dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) – numery Jednostki Rynku Mocy zapisany w Rejestrze Rynku Mocy prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej. 6. Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy) – zgodnie z wykazem instalacji Odnawialnych Źródeł Energii, zamieszczonym na końcu Instrukcji – należy wprowadzić jeden z numerów od 1 do 25 uwzględniając litery. Pole należy wypełnić obowiązkowo. Nie należy zostawiać tego pola pustego. 7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej. 8. Wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii (przez wolumen wytworzonej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej rozumieć należy wolumen energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, wewnątrzakładowej lub dowolnej innej, a także do linii bezpośredniej, podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół

	<p>i od 5 do 9 – w górę). Suma wszystkich wolumenów energii wprowadzonej do sieci ze wszystkich instalacji danego dnia stanowi podstawę do obliczenia dobowej wartości odpisu.</p> <p>9. Koszt zużytego paliwa K_p (Średnioważony udziałem procentowym energii chemicznej uzyskanej w procesie wytwarzania, określony na 1 GJ, podany z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu paliwa niezbędnego do wytworzenia podanego w pkt 8. Wolumenu energii elektrycznej.).</p> <p>10. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla K_{CO_2} (określony w zł na tonę CO_2, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to koszt zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, po uwzględnieniu wolumenu energii elektrycznej z pkt 8.).</p> <p>11. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla W_e (wyrażony w tonach CO_2 na GJ, określony z dokładnością do 4 miejsc po przecinku - Wielkość ustalona w ostatnim zaudytowanym raporcie o emisji zgodnie z ustawą o systemie handlu uprawnieniami do emisji) albo wielkość udokumentowana przez podmiot w inny sposób.</p> <p>12. Sprawność netto jednostki wytwórczej η (sprawność jednostki wyrażona w procentach, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55,72% wyrażamy liczbą 0,5572 - Wielkość ustalana wg rozporządzenia systemowego (obecnie obowiązujące – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z 27 września 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2022 poz.2007)) przy kalkulacji maksymalnych cen ofertowych) - dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych. Dla pozostałych jednostek obliczona przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania Sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>13. Marża M_w (określona jako wartość w zł na 1 MWh, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza, wyznaczona jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest opis na Fundusz).</p> <p>14. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych D_i (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza). Limit ceny (X_{CLd}) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$ <p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>Dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, w załącznikach wykazuje się wyłącznie –energię elektryczną sprzedaną poza systemem aukcyjnym lub nie zgłoszoną do sytemu aukcyjnego. Dla wolumenów sprzedanych w systemie aukcyjnym, nie należy wykazywać żadnych wartości, ani obliczeń w części A, B, C Sprawozdania.</p> <p>Na podstawie wyliczonych dla wszystkich technologii wytwarzania wartości limitu ceny należy wyliczyć średnioważony wolumenem wytworzonej energii limit ceny, tj.:</p> $\frac{X_{CLd \text{ wiatr}} * wolumen_{\text{wiatr}} + X_{CLd \text{ hydro}} * wolumen_{\text{hydro}} + \dots + X_{CLd \text{ w.kamienny}} * wolumen_{\text{w.kamienny}}}{\text{całkowity wolumen wytworzonej energii}}$
--	--

W powyższym wzorze należy uwzględnić wszystkie technologie wytwarzania i jednostki wytwórcze biorące udział w wytwarzaniu energii elektrycznej.

Otrzymany średnioważony limit ceny wytworzonej energii elektrycznej (X_{CLd}) jest tożsamy limitowi ceny dla wolumenu sprzedanej energii elektrycznej, który następnie należy podzielić na wolumen sprzedany do odbiorcy końcowego i wolumen sprzedany do odbiorcy/odbiorców innych, niż odbiorca końcowy. Następnie **począwszy od 16 grudnia 2022 r.** wartość limitu ceny dla wolumenu energii sprzedanej do odbiorcy końcowego powiększyć należy o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZEA, PMOZEBIO, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych. Następnie limit ceny obliczamy wg wzoru:

$$\frac{X_{CLd} * wolumen_{o.inny.niż.końc.} + (X_{CLd} + \text{jednostkowy koszt umorzenia świadectw}) * wolumen_{o.końc.}}{\text{całkowity wolumen sprzedanej energii}}$$

Otrzymany dobowy limit ceny, wyrażony w zł z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, należy wykorzystać podczas wyliczania Odpisu na Fundusz, należy go również uwzględnić w Sprawozdaniu potwierdzającym Odpis na Fundusz.

UWAGA!

**ZAOKRĄGLEŃ NALEŻY DOKONAĆ DOPIERO NA OSTATNIM ETAPIE OBLICZEŃ,
TJ. PRZY WYZNACZANIU ŚREDNIEGO WAŻONEGO WOLUMENEM LIMITU CENY
WSKAZANEGO W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA!**

W zestawieniu dotyczącym kierunku sprzedaży energii elektrycznej należy uwzględnić kolejno następujące dane:

- 1) Dzień miesiąca, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).
- 2) Łączny wolumen sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu (uwzględniający zakup energii elektrycznej na rynku bilansującym) (wolumen podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę).
- 3) Wolumen energii elektrycznej sprzedanej do odbiorcy końcowego w danym dniu (wolumen podany z dokładnością do 4 miejsc po przecinku uwzględniający zakup energii elektrycznej na rynku bilansującym, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę).
- 4) Jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZEA, PMOZEBIO, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych (z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).

1. Podstawowym okresem kalkulacji jest doba.
2. Suma obliczonych odpisów dobowych za miesiąc sprawozdawczy, poczynając od grudnia 2022 roku, stanowi kwotę odpisów należnych.
3. Kwota odpisów wymagalnych, płatnych do 10 dnia roboczego każdego miesiąca następującego po miesiącu sprawozdawczym jest sumą odpisów należnych dobowych lub ich części, za które zostały zrealizowane płatności za energię w miesiącu rozliczeniowym. Część wymagalną obliczamy proporcjonalnie do wartości wolumenu, za który otrzymano płatność z zachowaniem średnioważonej ceny rynkowej.
4. Korygowanie złożonych Sprawozdań – zgodnie z art. 25a Ustawy dopuszcza się możliwość złożenia korekty Sprawozdania wraz ze Sprawozdaniem potwierdzającym odpis na Fundusz za miesiąc następujący po miesiącu, w którym zaistniały okoliczności uzasadniające konieczność dokonania korekty. W związku z tym, w przypadku dopłaty w okresie pomiędzy dniem odprowadzenia odpisu na Fundusz a dniem złożenia Sprawozdania, taka dopłata powinna zostać uwzględniona w Sprawozdaniu. Natomiast w przypadku przekazania zbyt wysokiej kwoty w ramach odpisu, podmiot przekazujący odpis dokonuje korekty Sprawozdania wraz ze Sprawozdaniem za następny miesiąc rozliczeniowy.

UWAGA!

Złożenie pierwszej korekty za -okres -grudzień 2022 r. będzie możliwe w marcu 2023 r., w terminie złożenia Sprawozdania za luty 2023 r. Pierwsze korekty kolejnych Sprawozdań będą możliwe do złożenia wraz z kolejnymi Sprawozdaniami, np. korekta za styczeń 2023 r. wraz ze Sprawozdaniem za marzec 2023 r. składanym w kwietniu 2023 r.

Korekty o których mowa powyżej są możliwe do złożenia wyłącznie do zatwierdzonych Sprawozdań, z własnej inicjatywy Podmiotu składającego Sprawozdanie np. w przypadku otrzymania faktur korygujących lub wystąpienia innych przesłanek, przemawiających za koniecznością skorygowania danych przedstawionych w Sprawozdaniu.

W przypadku konieczności skorygowania Sprawozdania po otrzymanym od Zarządcy Rozliczeń wezwaniu do uzupełnienia braków formalnych lub obliczeniowych, Podmiot składa nowe, poprawione Sprawozdanie za dany okres za pośrednictwem platformy, nie usuwając Sprawozdania pierwotnego. Postępować należy zgodnie z Instrukcją Obsługi Portalu znajdującą się na stronie internetowej <https://www.zrsa.pl/pliki-do-pobrania-odpis/>, w której opisano tryb składania poprawionych Sprawozdań po wezwaniu.

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ B	
Wypełnianie Sprawozdania – zestawienie odpisów wchodzących w skład ostatecznej kwoty przekazanej na rachunek Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny	
Średnia ważona wolumenem ceną rynkową sprzedanej energii elektrycznej X_{CRd}	Wyznaczona jako cena w zł/MWh, określona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. z dokładnością do groszy. Dla każdej doby jest to jedna wartość, uśredniona wolumenem wszystkich transakcji zrealizowanych, uwzględniająca wszystkie kierunki sprzedaży i ich specyfikę. Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii elektrycznej.
Średnia ważona wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej X_{CLd}	Wyznaczony jako limit ceny za 1 MWh (w zł/MWh), określona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza – szczegóły dotyczące wyznaczania wartości zawiera instrukcja wyznaczania i przekazywania danych dot. limitu ceny – średnia ważona wolumenem wynikająca z części C Sprawozdania dotyczących poszczególnych technologii, musi być równa wartości ujętej w zestawieniu odpisów dla danej doby! Dla każdej doby jest to jedna wartość, Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średniego ważonego wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej.
Wolumen sprzedanej energii elektrycznej W_d	Podany w MWh z dokładnością do 4 miejsc po przecinku, wartość zaokrąglamy arytmetycznie, tj. od 0 do 4 w dół i od 5 do 9 – w górę.
Odpis na Fundusz OF_d	Wartość odpisu w zł, wyznaczona z dokładnością do 2 miejsc po przecinku w oparciu o wzór $OF_d = W_d * (X_{CRd} - X_{CLd})$ W przypadku, gdy wartość odpisu jest ujemna, należy wpisać 0.
Data sprzedaży energii elektrycznej	Data sprzedaży energii elektrycznej w formacie, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023. <b style="text-align: center;">UWAGA!

	NIE JEST TO DANA WYNIKAJĄCA Z FAKTURY! ZA DATĘ SPRZEDAŻY NALEŻY ROZUMIEĆ DZIEŃ, W KTÓRYM ENERGIA FAKTYCZNIE BYŁA DOSTARCZANA DO ODBIORCY LUB WPROWADZONA DO SIECI!
Termin płatności	Wyznaczony przez przedsiębiorstwo składające Sprawozdanie termin płatności za wskazaną sprzedaż w formacie /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023. Jest to dana wynikająca z faktury lub innych dokumentów sprzedażowych, w tym np. z umowy...
Miesiąc otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną	Miesiąc otrzymania środków pieniężnych za sprzedaną energię elektryczną od odbiorcy. Dane należy zapisać w formacie /rrrr.mm/ np. 2023.02. W przypadku nieotrzymania środków pieniężnych za –sprzedaną energię elektryczną pole powinno pozostać puste.
<p style="text-align: center;">UWAGA!</p> <p>W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA OPRÓCZ ODPISÓW BIEŻĄCYCH (DATA SPRZEDAŻY ODPOWIADA MIESIĄCOWI, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE) NALEŻY UWZGLĘDNIĆ ODPISY Z OKRESÓW POPRZEDNICH, ZA KTÓRE PŁATNOŚĆ WPLYNĘŁA W MIESIĄCU, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE.</p> <p>Liczba wierszy nie może być niższa od ilości okresów rozliczeniowych w danym miesiącu. W przypadku jednego okresu może wystąpić kilka/kilkanaście/kilkadziesiąt terminów płatności i kilka terminów otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną (rozumianych jako miesiąc). W przypadku, jeżeli data sprzedaży energii elektrycznej, termin płatności. i miesiąc otrzymania środków za sprzedaną energię elektryczną są takie same, należy zagregować dane do jednego wiersza. Wystąpić mogą również Odpisy z poprzednich okresów, za które podmiot składający Sprawozdanie uzyskał środki w okresie bieżącym, a co za tym idzie zyskały one status Odpisu wymagalnego (w części A zsumowane do „Suma odpisów z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym”) i powinny zostać wykazane w części B Sprawozdania za bieżący okres.</p> <p>Wolumen energii sprzedanej kalkulowany jest w odniesieniu do umów sprzedaży energii elektrycznej oraz w ramach sprzedaży energii elektrycznej na rynku bilansującym energii elektrycznej, na podstawie których dostawa energii elektrycznej została zrealizowana -w danym dniu.</p>	
Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy)	<p>Wartość ceny referencyjnej dla poszczególnych rodzajów technologii wynika z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 31 października 2022 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy w danym roku wygrali aukcje.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej; 1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej; 2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji; 3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;

	<p>3a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>4) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 2 i 3 do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>4a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1a, 2a i 3a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>5) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>6a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>7a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>8a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>9a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>10) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7, 8 i 9 do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>10a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 7a, 8a i 9a do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>11) w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych;</p> <p>12) w instalacji termicznego przekształcania odpadów lub dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego;</p> <p>13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>15) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej;</p>
--	--

16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie; 18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; 19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej; 20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej; 21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej; 22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej; 23) (uchylony) 24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW; 25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW.		
Część C i B Sprawozdani a nazwy załączników, plików csv	C_01_limit_wiatr_aukcja.csv	energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_02_limit_wiatr_aukcjaif.csv	energia wiatrowa - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_03_limit_wiatr_pozaaukcja.csv	energia wiatrowa - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_04_limit_wiatr_pozaaukcjaif.csv	energia wiatrowa - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_05_limit_swiatlo_aukcja.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_06_limit_swiatlo_aukcjaif.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_07_limit_swiatlo_pozaaukcja.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_08_limit_swiatlo_pozaaukcjaif.csv	energia promieniowania słonecznego - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_09_limit_geot_aukcja.csv	energia geotermalna - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
	C_10_limit_geot_aukcjaif.csv	energia geotermalna - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
	C_11_limit_geot_pozaaukcja.csv	energia geotermalna - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
	C_12_limit_geot_pozaaukcjaif.csv	energia geotermalna - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe

C_13_limit_odpady aukcja.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym
C_14_limit_odpady aukcjaif.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji biorących udział w systemie aukcyjnym dla umów zawierających instrumenty finansowe
C_15_limit_odpady pozaaukcja.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
C_16_limit_odpady pozaaukcjaif.csv	energia pozyskiwana z odpadów - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego dla umów zawierających instrumenty finansowe
C_17_limit_hydroe nergia.csv	hydroenergia
C_18_limit_biomasa.csv	energia z biomasy
C_19_limit_wbrun atny.csv	energia z węgla brunatnego
C_20_limit_wkami enny.csv	energia z węgla kamiennego
C_21_limit_pciekle .csv	energia z paliw ciekłych
C_22_limit_pgazo we.csv	energia z paliw gazowych
C_23_limit_kilka paliw.csv	energia z więcej niż jednego paliwa
C_24_limit_W_spr zedaz.csv	podział energii dla wytwórców w oparciu o kierunek sprzedaży
B Lista odpisow	lista odpisów, część B Sprawozdania