

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

*wpłacony przez wytwórcę energii elektrycznej*

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**

- **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.**

(nie dodawać innych znaków, NIP – tylko cyfry, odpis prąd, rrrr.mm)

- Przelew ma być oddzielnie dokonywany w zakresie art. 21 ust 1 i art. 21 ust 2.
- **BRAK PODANIA DANYCH W PRZELEWIE GROZI PRZEWLEKŁOŚCIĄ POSTĘPOWANIA I WEZWANIEM DO WYJAŚNIEŃ CO DO WPLĄCONYCH KWOT.**
- **KOMPLETNE SPRAWOZDANIE SKŁADA SIĘ Z CZĘŚCI A, KTÓRA PO WYPEŁNIENIU Z WYKORZYSTANIEM FORMULARZA W PORTALU BĘDZIE MOŻLIWA DO WYGENEROWANIA W FORMACIE PDF, CZĘŚCI B ORAZ CZĘŚCI C BĘDĄCYCH ZAŁĄCZNIKAMI DOTYCZĄCYMI WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POSZCZEGÓLNYCH TECHNOLOGIACH – SKŁADANE W FORMACIE CSV.**
- **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 WARTOŚĆ ODPISU WYNOŚI 0.**
- **SKŁADAJĄC SPRAWOZDANIE NALEŻY WYPEŁNIĆ WSZYSTKIE POLA WE WSZYSTKICH ZAŁĄCZNIKACH DOTYCZĄCE WOLUMENU, CENY, KOSZTÓW ITP. Jeśli dana wartość wynosi zero należy wpisać cyfrę 0.**
- **JEŻELI WPLĄCONA KWOTA ODPISU JEST RÓŻNA OD OBLICZONEJ W SPRAWOZDANIU ZA DANY MIESIĄC ROZLICZENIOWY, W PRZYPADKU GDY JEST ONA:**
  - a) **WYŻSZA OD KWOTY WPLĄCONEJ ZA DANY OKRES NALEŻY WPLĄCIĆ NIEZWŁOCZNIE NA RACHUNEK BANKOWY ODPISU WRAZ Z ODSTEKAMI USTAWOWYMI OD DNIA, W KTÓRYM POWINNA BYĆ ZRELIZOWANA PŁATNOŚĆ;**
  - b) **NIŻSZA OD KWOTY WPLĄCONEJ ZA DANY OKRES, NALEŻY POMNIEJSZYĆ KWOTĘ ODPISU WPLĄCANEGO NA RACHUNEK BANKOWY FUNDUSZU PRZY NAJBLIŻSZEJ WPLĄCIE.**
- **Wypełniając formularze w części C sprawozdania, 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.**

- Załączniki do 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.
- Sprawozdanie wraz z załącznikami należy złożyć za pośrednictwem Portalu, znajdującego się pod adresem: [www.odpis.zrsa.pl](http://www.odpis.zrsa.pl) zgodnie z art. 25 ust. 1 Ustawy. Składając sprawozdanie wraz z załącznikami należy postępować zgodnie z instrukcjami i wskazówkami. Odstępstwa od takiego postępowania lub niezapoznanie się z odpowiednimi instrukcjami skutkują wydłużeniem procesu składania sprawozdań, wydłużają czas rozpatrywania lub wręcz uniemożliwiają złożenie sprawozdania w wymaganym 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)
- Pierwsze sprawozdanie należy złożyć za okres grudzień 2022 r. w terminie do 20 stycznia 2023 r.
- Kwoty w zł należy podać zaokrąglone do dwóch miejsc po przecinku, do pełnych groszy zgodnie z zasadami matematycznymi.
- Sprawność netto jednostki wytwórczej  $\eta$  – wartość wyrażona liczbą z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55).
- 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.
- W poszczególnych komórkach niedopuszczalne jest wpisywanie formuł, należy wpisać wyłącznie liczby (plik csv).
- 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 prawdą.**
- Zwracamy uwagę, na konieczność prawidłowego ujmowania odpisu należnego (za okres rozliczeniowy obliczony dla każdego dnia wytworzenia i wprowadzenia energii do sieci) oraz odpisu wymagalnego (ta część, za którą w miesiącu rozliczeniowym otrzymano zapłatę). Przykłady: (i) energia 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. (ii) energia dostarczona (sprzedana, wprowadzona) w grudniu, środki za tą energię otrzymane w styczniu, kwota wymagalna wskazana w sprawozdaniu złożonym za styczeń w lutym, płatność odpisu w lutym. Nadpłaconych środków nie zwracamy i odsetek za przyspieszoną płatność nie naliczamy. Nadpłacone środki można rozliczyć pomniejszając wpłaty w okresach przyszłych.

- Kwoty należy zaokrągać matematycznie, czyli, gdy trzecia cyfra po przecinku mieści się w przedziale 0-4 pozostawiać wartość drugiej cyfry po przecinku, w pozostałych przypadkach - zaokrąglenie w górę. Powyższy błąd powoduje zaniżenie w niektórych dniach wartości limitu ceny o 1 grosz, co przy dużych wolumenach energii zaniża kwotę odpisu. Zaokrąglamy 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.
- Przesłanie sprawozdania w całości lub jego części na adres mailowy Zarządcy Rozliczeń S.A. 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 S.A.
- Poprawnie złożone sprawozdanie to sprawozdanie spełniające wymogi ustawy i rozporządzenia, sporządzone w zgodzie z zasadami opisanymi w instrukcjach Zarządcy Rozliczeń S.A., zawierające wszystkie niezbędne pliki, prawidłowo podpisane, zawierające wszystkie niezbędne prawidłowe i prawdziwe dane i informacje, umożliwiające Zarządcy Rozliczeń S.A. bezsporne i nie budzące wątpliwości zweryfikowanie prawidłowej wartości obliczonego przez podmiot odpisu, złożone poprzez udostępniony portal.
- Należy pamiętać, że to podmiot jest odpowiedzialny za wpłatę właściwie ustalonej wartości odpisu. Jest on w pełni odpowiedzialny za rzetelność i prawidłowość przedstawionych danych i prawidłowość 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.

Instrukcja składania Sprawozdania dokumentującego Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny jest udostępniona na stronie internetowej administrowanej przez Zarządcę Rozliczeń S.A., znajdującej się pod adresem [www.zrsa.pl](http://www.zrsa.pl) w zakładce: ODPIS NA FUNDUSZ > DOKUMENTY DO POBRANIA

#### **Podstawowe wymagania dotyczące składanych sprawozdań i dokumentów**

<b>NIP</b>	Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP) - 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.
<b>Nazwa firmy, pod którą podmiot zobowiązany działa (zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem)</b>	Pełna nazwa podmiotu zobowiązanego zgodna z KRS lub innym równoważnym rejestrem.
<b>Adres poczty elektronicznej podmiotu</b>	Adres poczty elektronicznej, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego sprawozdania.

<b>Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej</b>	Adres poczty elektronicznej, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania. <b>UWAGA!</b> Podanie błędnego adresu e-mail uniemożliwi nam przesyłanie informacji i komunikatów.
<b>Numer telefonu osoby kontaktowej</b>	Numer telefonu do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.
<b>Części sprawozdania dokumentujące obliczenia dobowych limitów ceny, w zależności od wykorzystywanej technologii</b>	Plik/pliki w formacie csv z listy załączników znajdujących się na stronie <a href="http://www.zrsa.pl">www.zrsa.pl</a> 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.

<b>Wykaz części składowych Sprawozdania</b>	<p>1. <b>Sprawozdanie część A</b> – 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.</p> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>Oświadczenie o odpowiedzialności karnej - oświadczenie o następującej treści: "Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997r. - 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.</b></p> <p>2. <b>Sprawozdanie część C</b> – 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. <b>Sprawozdanie część B</b> – plik zawierający wymagane dane, w tym w szczególności dane dobowe limitu ceny sprzedanej (dostarczonej) energii elektrycznej oraz dobowe wartości odpisu, jest wynikową 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;"><b>UAWGA!</b></p> <p><b>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.</b></p> <p>4. <b>Pełnomocnictwo</b> – 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. <b>Inne</b> – dokumenty opcjonalne, mające na celu np. ułatwienie weryfikacji sprawozdania lub identyfikację podmiotu zobowiązanego lub zrozumienie składanego sprawozdania.</p>
--	---

SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ A	
Wypełnianie sprawozdania w Portalu – należy wybrać <b>NOWE SPRAWOZDANIE &gt; WYTWÓRCA</b>	
<b>Dane Podstawowe</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Okres, którego dotyczy sprawozdanie – należy podać miesiąc rozliczeniowy, w przedziale od grudnia 2022 r. do grudnia 2023 r.</li> <li>Numer w rejestrze – należy wpisać numer: <ul style="list-style-type: none"> <li>- KRS albo</li> <li>- 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</li> <li>- 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).</li> </ul> </li> <li>Nazwa podmiotu, którego dotyczy Sprawozdanie (Zgodnie z KRS lub innym równoważnym rejestrem).</li> <li>Adres poczty elektronicznej podmiotu – jest to adres e-mail, na który przekazywana będzie oficjalna korespondencja dotycząca złożonego sprawozdania.</li> <li>Adres poczty elektronicznej osoby kontaktowej – jest to adres e-mail, służący do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania.</li> <li>Numer telefonu osoby kontaktowej – numer do roboczych kontaktów w sprawie złożonego sprawozdania, powinien być podany wraz z numerem kierunkowym.</li> </ol>
<b>Dane Siedziby Podmiotu</b>	Należy podać następujące dane adresowe dotyczące siedziby podmiotu: ulica, nr budynku, nr lokalu (jeśli dotyczy), miejscowość, kod pocztowy, poczta, kraj.
<b>Dane szczegółowe</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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>”.</li> </ol>

	<ol style="list-style-type: none"> <li>2. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia wiatru (MWh).</li> <li>3. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia promieniowania słonecznego (MWh).</li> <li>4. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: energia geotermalna, w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</li> <li>5. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: hydroenergia, w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</li> <li>6. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: biomasę oraz biopłyny, w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii (MWh).</li> <li>7. 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).</li> <li>8. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel brunatny (MWh).</li> <li>9. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: paliwa ciekłe, w rozumieniu art. 3 pkt 3b ustawy - Prawo energetyczne (MWh).</li> <li>10. Wolumen sprzedanej energii dla technologii wytwarzania: węgiel kamienny (MWh).</li> <li>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).</li> <li>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.</li> </ol> <p>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.</p> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>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!</b></p> <p>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.</p> <p>W przypadku zerowego wolumenu, dane pole należy pozostawić puste. Nie ma konieczności wpisywania 0.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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).</li> <li>14. Wolumen szacunkowy (MWh) - określono na podstawie szacunków, w przypadku, gdy rzeczywiste odczyty układów pomiarowo rozliczeniowych w</li> </ol>
--	--

	<p>rozumieniu art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne są niemożliwe do pozyskania.</p> <p>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.</p> <p>16. Suma odpisów należnych (zł) – należy wpisać wartość będącą sumą wszystkich odpisów obliczonych w cz. B sprawozdania za wszystkie dni miesiąca 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>17. Suma odpisów wymagalnych za dany okres (zł) Suma wszystkich odpisów należnych za miesiąc rozliczeniowy, za które uzyskano w miesiącu rozliczeniowym zapłatę. W cz. B jest to suma tych wierszy w kolumnie D, dla których miesiąc zrealizowania płatności (kolumna G) jest ten sam, co miesiąc rozliczeniowy. Miesiącem rozliczeniowym jest miesiąc, za który składane jest sprawozdanie i jednocześnie jest to miesiąc, za który obliczany jest odpis.</p> <p>18. Suma odpisów z poprzednich okresów zrealizowanych w okresie bieżącym (zł) – jest to suma wszystkich odpisów z poprzednich okresów rozliczeniowych, za które płatność została zrealizowana w okresie, za które składane jest sprawozdanie (odpisy te były w poprzednich okresach należne, ale niewymagalne z powodu braku zapłaty za nie).</p> <p>19. 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, za które płatność została zrealizowana w okresie objętym sprawozdaniem (pole nie podlega edycji, stanowi sumę pkt. 17 i pkt. 18).</p> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>Wartość ta musi być zgodna z wartością Odpisu wpłacaną na rachunek bankowy Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny do 10 dnia roboczego miesiąca.</b></p> <p><b>Dla zobrazowania sposobu definiowania odpisów przyjęto sprawozdanie za miesiąc luty 2023r., składane do 20.03.2023 r.:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Suma należnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023r.</li> <li>2. Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za miesiąc kalendarzowy objęty Sprawozdaniem – data sprzedaży energii elektrycznej 02.2023r., miesiąc zrealizowania płatności za sprzedaną energię elektryczną w okresie wskazanym w sprawozdaniu 02.2023r.</li> <li>3. Suma wymagalnych Odpisów z poprzednich okresów za które płatność została zrealizowana w okresie objętym Sprawozdaniem – sprzedaż do końca 01.2023r., miesiąc zrealizowania płatności 02.2023r.</li> <li>4. Suma wymagalnych Odpisów na Fundusz, za które została zrealizowana płatność w miesiącu kalendarzowym objętym Sprawozdaniem – suma pozycji wymienionych w pkt. 2 i 3.</li> </ol> <p><b>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.</b></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.**

<p><b>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 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), dla jednostek wytwórczych korzystających z systemu aukcyjnego</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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). <u>Jest to pole obowiązkowe.</u></li> <li>1. Numer jednostki OZE – 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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, o której mowa powyżej, podawany w MW z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.</li> <li>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.</li> <li>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, tj. jednego grosza). Jest to cena, zgodnie z którą podmiot oblicza wartość</li> </ol>
--	--



	<p>ujemnego salda składając wnioski o pokrycie ujemnego salda do Zarządcy Rozliczeń S.A.</p> <p>8. Średnia wysokość roszczenia 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 roszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia.</p> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>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 roszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży (9.+10.).</b></p> <p><b>Załącznik wypełnia się wyłącznie dla jednostek wytwórczych biorących udział w systemie aukcyjnym, dla wolumenu sprzedanego po za systemem aukcyjnym.</b></p>
<p><b>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 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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.</li> <li>3. Numer jednostki OZE – 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 jakikolwiek inny numer.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> </ol>

<p><b>2127), dla jednostek wytwórczych niekorzystających z systemu aukcyjnego</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</li> <li>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.</li> <li>9. Cena referencyjna (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, jeśli zwiększenie przysługuje i dla okresu, dla którego zwiększenie przysługuje).</li> <li>10. Średnia wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu (w przypadku, jeżeli energia elektryczna obejmuje instrumenty finansowe w rozumieniu rt.. 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 roszczenia przez wolumen energii dostarczonej temu odbiorcy tego dnia.</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>Limit ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pkt 9. powyżej, a w przypadku występowania roszczeń należnych odbiorcy końcowemu, jako wysokość ceny referencyjnej powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego odbiorcy końcowemu z tytułu danej umowy sprzedaży pozycja 9.+ pozycja 10. powyżej).</b></p> <p><b>Dla odpisów określanych od dnia 16 grudnia 2022 r. wartość ceny referencyjnej w odniesieniu do wyżej wspomnianych jednostek wytwórczych należy powiększyć o 50 zł.</b></p>
<p><b>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 4 Ustawy tj. hydroenergia</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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</li> </ol>

<p><b>w rozumieniu art. 2 pkt 12 ustawy o odnawialnych źródłach energii</b></p>	<p>Zarządca Rozliczeń S.A., należy podać własną nazwę jednostki i używać tej samej nazwy przez cały okres składania Sprawozdań). Jest to pole obowiązkowe.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. Numer jednostki OZE – 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</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</li> <li>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.</li> <li>9. Cena referencyjna (cena referencyjna na dany rok, podawana przez Prezesa URE, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. jednego grosza).</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>Wartość limitu ceny dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się jako wysokość ceny referencyjnej pomnożonej przez współczynnik 40% (5.* 0,4).</b></p>
<p><b>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5 Ustawy tj. biomasa oraz biopłyn w rozumieniu art. 2 pkt 3 i 4 ustawy o</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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.</li> <li>3. Numer jednostki OZE – dla korzystających z systemu wsparcia na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021</li> </ol>

<b>odnawialnych źródłach energii</b>	<p>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</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</li> <li>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.</li> <li>9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla <math>W_e</math> (wyrażony w tonach CO<sub>2</sub> na GJ, określony z dokładnością do 3 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.</li> <li>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej <math>\eta</math> (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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.</li> <li>11. Marża <math>M_w</math> (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).</li> <li>12. Dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych <math>D_i</math> (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza); Limit ceny (<math>X_{CLd}</math>) dla wskazanych wyżej jednostek wytwórczych określa się</li> </ol>
--	--

	<p>zgodnie z następującym wzorem:</p> $X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i$
<p><b>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, 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 transportowany siecią gazociągów kopalnianych</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</li> <li>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.</li> <li>7. Koszt zużytego paliwa <math>K_p</math> (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.).</li> <li>8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla <math>K_{CO2}</math> (określony w zł na tonę <math>CO_2</math>, 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.).</li> <li>9. Jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla <math>W_e</math> (wyrażony w tonach <math>CO_2</math> na GJ, określony z dokładnością do 3 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.</li> <li>10. Sprawność netto jednostki wytwórczej <math>\eta</math> (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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</li> </ol>

<p><b>w rozumieniu art. 3 pkt 11c ustawy – Prawo energetyczne</b></p>	<p>przez podmiot w inny sposób i obowiązująca przez cały okres składania sprawozdań w sposób jednolity zgodnie z przyjętą metodologią.</p> <p>11. Marża <math>M_w</math> (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 <math>D_i</math> (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).</p> <p>Limit ceny (<math>X_{CLd}</math>) 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><b>Technologia, o której mowa w art. 21, ust. 1, pkt 7 Ustawy, tj. węgiel brunatny</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> <li>5. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</li> <li>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.</li> <li>7. Koszt zużytego (do 15 grudnia 2022 r.) lub zakupionego (od 16 grudnia 2022 r.) paliwa <math>K_p</math> (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).</li> <li>8. Jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla <math>K_{CO2}</math> (określony w zł na tonę CO<sub>2</sub>, z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza. Jest to</li> </ol>

	<p>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 <math>W_e</math> (wyrażony w tonach CO<sub>2</sub> na GJ, określony z dokładnością do 3 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 <math>\eta</math> (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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 <math>M_w</math> (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 <math>D_i</math> (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 <math>K_{zw}</math> (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 <math>K_p</math>.</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. <math>K_{sw}</math> (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 <math>K_p</math>.</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. <math>K_{kw}</math> (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 <math>K_p</math>.</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 CPI (współczynnik wyrażony w procentach, podzielony na 100, dla przykładu, współczynnik o wartości 5% wyrażamy liczbą 0,05) w przypadku zakupu paliwa od innego podmiotu należy wstawić „0” i uzupełnić dane, o których mowa w pozycji 7, tj. Koszt zużytego paliwa <math>K_p</math>.</p>
--	---



	<p>Limit ceny (<math>X_{CLd}</math>) 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 <math>K_p</math>, 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><math>K_p</math> – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,</p> <p><math>K_{zw}</math> – jednostkowy koszt zmienny wydobycia paliwa wynikający z ksiąg rachunkowych, określony w zł/GJ,</p> <p><math>K_{sw}</math> – 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., określony w zł/GJ,</p> <p><math>K_{kw}</math> – 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><math>CP1</math> – 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><b>Technologia, która łączy wykorzystanie kilku paliw, o których mowa w art. 21, ust. 1, pkt 5-10 Ustawy,</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dzień miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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.</li> <li>3. Numer jednostki OZE – 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</li> <li>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.</li> <li>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</li> </ol>

	<p>prowadzonym przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Numer jednostki Rynku Mocy może się powtarzać dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej.</p> <p>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.</p> <p>7. Moc jednostki wytwórczej – moc zainstalowana jednostki, podana w MW, o której mowa powyżej.</p> <p>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.</p> <p>9. Koszt zużytego paliwa <math>K_p</math> (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 <math>K_{CO2}</math> (określony w zł na tonę <math>CO_2</math>, 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 <math>W_e</math> (wyrażony w tonach <math>CO_2</math> na GJ, określony z dokładnością do 3 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 <math>\eta</math> (sprawność jednostki wyrażona w procentach, podzielona na 100, dla przykładu, sprawność na poziomie 55% wyrażamy liczbą 0,55 - 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 <math>M_w</math> (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 <math>D_i</math> (dodatek wyrażony w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku, tj. do 1 grosza).</p> <p>Limit ceny (<math>X_{CLd}</math>) 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>Na podstawie wyliczonych dla wszystkich technologii wytwarzania wartości limitu ceny należy wyliczyć średnioważony wolumenem wytworzonej energii limit ceny, tj.:</p> $\frac{X_{CLd\ wiatr} * wolumen_{wiatr} + X_{CLd\ hydro} * wolumen_{hydro} + \dots + X_{CLd\ w.kamienny} * wolumen_{w.kamienny}}{\text{całkowity wolumen wytworzonej energii}}$ <p>W powyższym wzorze należy uwzględnić wszystkie technologie wytwarzania i jednostki wytwórcze biorące udział w wytwarzaniu energii elektrycznej.</p> <p>Otrzymany średnioważony limit ceny wytworzonej energii elektrycznej (<math>X_{CLd}</math>) 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 <b>począwszy od 16 grudnia 2022 r.</b> 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:</p> $\frac{X_{CLd} * wolumen_{o.inny.niż.końc.} + (X_{CLd} + \text{jednostkowy koszt umorzenia świadectw}) * wolumen_{o.końc.}}{\text{całkowity wolumen sprzedanej energii}}$	
<p>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.</p> <p style="text-align: center;"><b>UWAGA!</b></p> <p style="text-align: center;"><b>ZAOKRĄGLEŃ NALEŻY DOKONAĆ DOPIERO NA OSTATNIM ETAPIE OBLICZEŃ, TJ. PRZY WYZNACZANIU ŚREDNIEGO WAŻONEGO WOLUMENEM LIMITU CENY WSKAZANEGO W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA!</b></p>	
<p>W zestawieniu dotyczącym kierunku sprzedaży energii elektrycznej należy uwzględnić kolejno następujące dane:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Dzień miesiąca, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca (za dzień miesiąca rozumie się liczbę z przedziału od 1 do 31).</li> <li>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).</li> <li>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).</li> <li>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).</li> </ol>	
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Podstawowym okresem kalkulacji jest doba.</li> <li>2. Suma obliczonych odpisów dobowych za miesiąc sprawozdawczy, poczynając od grudnia 2022 roku, stanowi kwotę odpisów należnych.</li> <li>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 w proporcji do wpływu płatności za tą dobę, np. wartość sprzedanej energii za dobę n wyniosła 10 mln zł, odpis dobowy 1 mln zł, w miesiącu rozliczeniowym n wpłynęły na konto wytwórcy/przedsiębiorstwa obrotu płatności 6 mln zł,</li> </ol>	

odpis wymagalny w miesiącu  $n+1 = 6/10 \times 1 = 0,6$  mln zł, w miesiącu  $n+1$  wpłynęły 3 mln zł  
odpis wymagalny w miesiącu  $n+2$  0,3 mln zł, w miesiącu  $n+2$  wpłynął 1 mln zł  
odpis wymagalny 0,1 mln zł.

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 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. Do tego trzeba opisać sposób postępowania gdy wpłacono wyższą kwotę niż kwota wynikająca z poprawionego sprawozdania, że trzeba pomniejszyć o różnicę wysokość wpłaconej kwoty w miesiącu następującym po miesiącu, w którym złożono poprawione sprawozdanie.

### SPRAWOZDANIE – CZĘŚĆ B

Wypełnianie sprawozdania – zestawienie odpisów wchodzących w skład ostatecznej kwoty przekazanej na rachunek Funduszu Wyłaty Różnicy Ceny

<b>Średnia ważona wolumenem cena rynkowa sprzedanej energii elektrycznej <math>X_{CRd}</math></b>	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 jej specyfikę. Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średniej ważonej wolumenem ceny rynkowej sprzedanej energii.
<b>Średnia ważona wolumenem limitu ceny sprzedanej energii</b>	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!

<b>elektrycznej</b> $X_{CLd}$	Dla każdej doby jest to jedna wartość, Nie jest dopuszczalne, aby dla tego samego dnia stosować różne wartości średniej ważonej wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej.
<b>Wolumen sprzedanej energii elektrycznej</b> $W_d$	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.
<b>Odpis na Fundusz</b> $OF_d$	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.
<b>Data sprzedaży energii elektrycznej</b>	Data sprzedaży energii elektrycznej w formacie, od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca /dd.mm.rrrr/ np. 07.01.2023. <b>UWAGA!</b> <b>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!</b>
<b>Termin płatności</b>	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..
<b>Miesiąc zrealizowania płatności</b>	Miesiąc w którym została zrealizowana płatność – w przypadku niezrealizowania płatności w miesiącu sprawozdawczym, którego dotyczy odpis, wskazany dla danej sprzedaży odpis nie stanowi odpisu wymagalnego; w przypadku nieopłacenia danej sprzedaży przez odbiorcę, pole może pozostać puste; dane należy zapisać w formacie /rrrr.mm/ np. 2023.02
<p align="center"><b>UWAGA!</b></p> <p><b>W CZĘŚCI B SPRAWOZDANIA OPRÓCZ ODPISÓW BIEŻĄCYCH NALEŻY UWZGLĘDNIĆ ODPISY Z OKRESÓW POPRZEDNICH, ZA KTÓRE PŁATNOŚĆ WPŁYNEŁA W MIESIĄCU, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE.</b></p> <p>Liczba wierszy nie musi być spójna z liczbą dni w miesiącu, którego dotyczy odpis! W przypadku jednego terminu sprzedaży może wystąpić kilka/kilkanaście/kilkadziesiąt terminów płatności i kilka terminów (rozumianych jako miesiąc) zrealizowania płatności! <b>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!</b></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>	
<b>Rodzaj instalacji zgodnie z odpowiednim punktem art. 77 ust 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii (jeżeli dotyczy)</b>	<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> <p>1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>1a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>2a) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500kW,</p>

	<p>wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;</p> <p>3) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <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 biopłynny do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;</p> <p>17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie;</p> <p>18) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>20) wykorzystujących wyłącznie energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>21) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>22) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej;</p> <p>23) (uchylony)</p> <p>24) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW;</p> <p>25) wyłącznie hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW.</p>	
<p><b>Część C i B</b> <b>Sprawozdani</b> <b>a</b> <b>nazwy</b> <b>załączników,</b> <b>plików csv</b></p>	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_p ozaaukcja.csv	energia geotermalna - dla instalacji spoza systemu aukcyjnego
C_12_limit_geot_p ozaaukcjaif.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_biomass a.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