

Umowa kompleksowa nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1

zawarta w dniu 28.09.2021

roku, pomiędzy:

Dane Klienta

imię i nazwisko / firma GMINA NAKŁO NAD NOTECIĄ
adres siedziby KS. PIOTRA SKARGI 7
89-100 Nakło nad Notecią
miejsce rejestracji, kapitał
zakładowy, kapitał wpłacony –
wpisać odpowiednio
KRS
PESEL
NIP 5581768632
REGON 092350895
reprezentowanym/a przez: Piotr Kalamon - Zastępca Burmistrza

zwanym/a dalej Klientem,

a

Dane Sprzedawcy

ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, ul. Górecka 1, 60 – 201 Poznań,
Sąd Rejonowy Poznań – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
KRS 0000012483, NIP 777-00-20-640, kapitał zakładowy: 441 442 578 PLN, wpłacony w całości, którą reprezentuje:
Maciej Dubisz - Młodszy Specjalista ds. Przetargów

zwaną dalej Sprzedawcą.

Klient oraz Sprzedawca zwani są dalej razem Stronami, a każdy z osobna Stroną. Reprezentanci Stron oświadczają, że działają na podstawie aktualnych upoważnień do reprezentowania swej Strony w zakresie zaciągania zobowiązań wynikających z niniejszej umowy (Umowa).

Strony, z zastosowaniem zasady ekwiwalentności wzajemnych świadczeń ustalają następujące zasady realizacji usługi kompleksowej.

§ 1 Postanowienia wstępne

- Podstawę do ustalenia warunków Umowy stanowią w szczególności:
 - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi, które mają zastosowanie do Umowy (dalej „Ustawa”);
 - ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny;
 - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD, zwana dalej IRIESD;
 - „Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej” OSD, zwana dalej Taryfą OSD;
 - ustawa z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym;
 - uzgodniona pomiędzy Klientem a OSD Instrukcja Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej, zwana dalej IWER.**
- Strony oświadczają, że znana jest im treść dokumentów powołanych § 1 w ust. 1 lit. c) i d) i będą stosowały się do postanowień określonych w tych dokumentach.
- W zakresie nieuregulowanym postanowieniami aktów prawnych i dokumentów, o których mowa w § 1 ust. 1, do świadczenia usługi kompleksowej stosuje się powszechnie obowiązujące przepisy prawa.
- Klient oświadcza, że:
 - nie posiada koncesji na: wytwarzanie energii elektrycznej, obrót energią elektryczną, przesyłanie energii elektrycznej lub dystrybucję energii elektrycznej i jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym;
 - przyjmuje do wiadomości, że w przypadku, gdy uzyska którąkolwiek z koncesji, o których mowa w § 1 ust. 4 lit. a) zgodnie z zapisami ustawy o podatku akcyzowym staje się podatnikiem podatku akcyzowego od energii elektrycznej nabytej od Sprzedawcy na podstawie Umowy;
 - w przypadku, gdy uzyska którąkolwiek z koncesji, o których mowa w § 1 ust. 4 lit. a) będzie odprowadzał akcyzę od energii elektrycznej nabytej od Sprzedawcy na podstawie Umowy, zgodnie z zapisami ustawy o podatku akcyzowym;
 - zobowiązuje się do każdorazowego złożenia Sprzedawcy na adres do korespondencji Sprzedawcy określony w Umowie pisemnego oświadczenia w przypadku uzyskania którejkolwiek z koncesji, o której mowa w § 1 ust. 4 lit. a) bądź późniejszej jej utracie, w terminie 7 dni od daty zaistnienia przedmiotowej zmiany.
- W przypadku złożenia przez Klienta nieprawdziwych oświadczeń, o których mowa w § 1 ust. 4 lub niewywiązania się przez Klienta

ze zobowiązania, o którym w § 1 ust. 4 lit. d), **Klient** ponosi wszelkie konsekwencje wynikające z prowadzenia przez **Sprzedawcę** rozliczeń na zasadach uwzględniających informacje zawarte w oświadczeniach, o których mowa w § 1 ust. 4, w szczególności ponosi negatywne, obciążające **Sprzedawcę** konsekwencje wynikające z niepoinformowania **Sprzedawcy** o zaistnieniu przesłanek uzasadniających zmianę podmiotu zobowiązanego do odprowadzania akcyzy od energii elektrycznej nabytej przez **Klienta** od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy.

6. Ilekroć w Umowie użyte zostaje określenie **OSD**, oznacza ono ENEA Operator Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, która jest operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej.
7. Dodatkowe postanowienia dla **Klientów** niebędących prosumentami oraz osobami fizycznymi prowadzącymi działalność gospodarczą – wytwarzającymi energię elektryczną:

Klient zapewnia, że w relacjach ze **Sprzedawcą**:

- a) będzie przestrzegał powszechnie obowiązujących przepisów antykorupcyjne,
 - b) nie będzie żądał, proponował, przyjmował oraz wręczał jakichkolwiek korzyści (zarówno osobistych jak i majątkowych) celem wywarcia korupcyjnego wpływu na decyzje, czy wykonywanie czynności służbowych przez osoby/podmioty zaangażowane w proces realizacji Umowy ani nie dokonał wyżej wskazanych czynności w związku z zawarciem Umowy,
 - c) żadna część wynagrodzenia z tytułu realizacji Umowy nie będzie przeznaczona na pokrycie kosztów udzielania korzyści majątkowych i/lub osobistych przez żadną ze Stron,
 - d) będzie unikał i zapobiegał sytuacjom, w których może wystąpić konflikt interesów.
8. **Sprzedawca** posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu załącznika I do rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z dnia 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.) tj. przedsiębiorcy niebędącego mikro, małym, ani średnim przedsiębiorcą.

§ 2 Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest usługa kompleksowa polegająca na sprzedaży energii elektrycznej **Klientowi** oraz zapewnieniu świadczenia **Klientowi** przez **OSD** usługi dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby obiektu(-ów) wskazanego(-ych) w Załączniku nr 2 do Umowy – Informacje handlowe dotyczące obiektów objętych Umową. Liczba obiektów objętych Umową: 70
2. W ramach Umowy **Sprzedawca** zobowiązuje się świadczyć na rzecz **Klienta** usługę kompleksową na potrzeby obiektu(-ów), o którym(-ch) mowa w § 2 ust. 1 Umowy, a **Klient** zobowiązuje się w szczególności do odbioru energii elektrycznej i zapłaty należności za świadczoną usługę kompleksową.
3. **Klient** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu(-ów), dla którego(-ych) świadczona jest usługa kompleksowa.
4. Strony ustalają, że energia zakupiona w ramach Umowy przeznaczana będzie na potrzeby własne **Klienta** jako odbiorcy końcowego.
5. **Klient** oświadcza że w ramach Umowy planuje zakup energii w łącznej ilości 3860,53 MWh. Szczegółowy plan sprzedaży energii określony został w Załączniku nr 4 do Umowy - Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla obiektów objętych Umową.

§ 3 Warunki techniczne realizacji Umowy

1. Usługa kompleksowa świadczona będzie zgodnie z aktualnie obowiązującymi regulacjami prawnymi w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej, warunków zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 1 ust. 1 oraz w Załączniku nr 1 do Umowy - Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej.
2. Granice własności urządzeń i instalacji, warunki zmiany mocy umownej oraz opis układów pomiarowo-rozliczeniowych i inne techniczne warunki realizacji Umowy określone są w Załączniku nr 1 do Umowy – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, a w zakresie nim nie uregulowanym – w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 1 ust. 1.

§ 4 Obowiązki Sprzedawcy i OSD

1. **Sprzedawca** jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej do miejsc(-a) dostarczania będącego(-ych) jednocześnie miejscem(-ami) rozgraniczenia własności instalacji i sieci, określonego(-ych) w Załączniku nr 1 do Umowy - Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, w szczególności do:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej **Klientowi** i zapewnienia dostarczania energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) zapewnienia bilansowania handlowego **Klientowi** w zakresie sprzedaży energii elektrycznej objętej Umową, w przypadku gdy **Sprzedawca** będzie jedynym podmiotem sprzedającym energię elektryczną **Klientowi** w miejscu(-ach) dostarczania;
 - c) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących świadczenia usługi kompleksowej;
 - d) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych cenach energii i stawkach opłat oraz aktualnej Taryfie OSD;
 - e) przyjmowania wniosków i reklamacji **Klienta**;
 - f) rozpatrywania wniosków i reklamacji **Klienta** w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji;
 - g) udzielania, w uzasadnionych przypadkach, bonifikat za niedotrzymanie przez **OSD** parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w Ustawie oraz Taryfie OSD;
 - h) udzielania, w uzasadnionych przypadkach, bonifikat z tytułu niedotrzymania przez **Sprzedawcę** standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w Ustawie oraz w Taryfie Sprzedawcy;

- i) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej, w tym informowania o zmianie wskazanego przez **Sprzedawcę** adresu do korespondencji, pod rygorem uznania korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres;
 - i) przyjmowania od **Klienta** grafików handlowych, o których mowa w Załączniku nr 5 do Umowy – Zasady zgłaszania grafików handlowych.***
2. **Sprzedawca**, w celu wykonania zobowiązania świadczenia usługi kompleksowej, zlecił **OSD** odrębną umową, we własnym imieniu, świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
3. W związku z zawartą umową, o której mowa w § 4 ust. 2 oraz na podstawie przepisów prawa i dokumentów, o których mowa w § 1 ust. 1, **OSD** świadczy **Klientowi** usługi dystrybucji do miejsc(-a) dostarczania określonych(-ego) w Załączniku nr 1 do Umowy- Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, z zachowaniem parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 oraz w Umowie. **OSD** ma w szczególności obowiązek:
- a) dostarczania **Klientowi** energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) stosowania postanowień IRIESD;
 - c) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, budowy i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez **OSD** sieci, urządzeń i instalacji;
 - d) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - e) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji **OSD** w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - f) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych oraz przekazywania **Klientowi** danych i informacji zgodnie z IRIESD oraz *IWER***;
 - g) przyjmowania od **Klienta** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci **OSD**;
 - h) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **OSD**;
 - i) umożliwienia **Klientowi** wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;
 - j) udzielania **Klientowi** na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci **OSD**;
 - k) powiadamiania **Klienta**, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **OSD**, w formie określonej w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 lit. a) i *IWER***;
 - l) informowania **Klienta** na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci;
 - m) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci **OSD** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania, przez **Klienta** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - n) dokonywania na pisemny wniosek **Klienta** sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **OSD**, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a), poprzez wykonanie, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, odpowiednich pomiarów;
 - o) udostępnianie **Sprzedawcy** danych pomiarowych **Klienta**;
 - p) pisemnego informowania **Klienta** o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem.**

WARIANT - UKŁAD POMIAROWO-ROZLICZENIOWY BĘDĄCY WŁASNOŚCIĄ **OSD***

4. Obowiązki dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **OSD**:
- a) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada właściciel elementu; ponowne zalegalizowanie przez właściciela elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji;
 - b) na żądanie **Klienta**, **OSD** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - c) **Klient** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - d) **Klient** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - e) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **Klient** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; **OSD** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, a koszty ekspertyzy pokrywa **Klient**;
 - f) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, **OSD** zwraca koszty, o których mowa w § 4 ust. 4 lit. d) i e), jednocześnie **Sprzedawca** dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy kompleksowej, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego poboru energii elektrycznej stwierdzonego przez **OSD**;



- g) w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Klienta**, za właściwe zabezpieczenie obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada **Klient**, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia obiektu.

§ 5 Obowiązki Klienta

1. Klient jest zobowiązany do:

- a) terminowego regulowania należności za świadczoną usługę kompleksową oraz innych należności związanych z realizacją Umowy;
- b) pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującego oraz na warunkach określonych w Umowie;
- c) stosowania postanowień IRIESD;
- d) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usługi kompleksowej, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez **Klienta** sieci, urządzeń i instalacji;
- e) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji oraz przekazywania **OSD** danych i informacji związanych z pobieraniem energii elektrycznej zgodnie z IRIESD oraz **IWER****;
- f) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz na zabezpieczeniu głównym/przedlicznikowym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Klienta**;
- g) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci **OSD**, o których **Klient** został uprzednio powiadomiony w trybie określonym w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a);
- h) zabezpieczenia i przekazania **OSD** plomb numerowanych założonych przez **OSD**, w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia; **Klient** może zdjąć plombę bez zgody **OSD**, jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia; w każdym przypadku **Klient** ma obowiązek niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomb;
- i) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Klienta**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci **OSD**;
- j) niezwłocznego informowania **Sprzedawcy** o okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za świadczoną usługę kompleksową;
- k) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci **OSD** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
- l) nie wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej;
- m) użytkowanie obiektu(-ów) w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci **OSD**, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń i instalacji, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- n) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieci, urządzeniach i instalacjach elektrycznych osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- o) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy układu pomiarowo – rozliczeniowego **Klienta** oraz urządzeń elektroenergetycznych **Klienta** mających wpływ na pracę sieci **OSD**;
- p) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji **Klienta** w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- q) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej pod rygorem nieważności, w szczególności zobowiązany jest poinformować w formie pisemnej **Sprzedawcę** o zmianie adresu do korespondencyjnego, na który powinny zostać wysłane faktury oraz wszelka inna korespondencja, pod rygorem uznania faktury i korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres;
- r) przekazywania **Sprzedawcy** informacji o zmianie stanu faktycznego wpływającej na zmianę podmiotu zobowiązanego do odprowadzania akcyzy od energii elektrycznej nabytej przez **Klienta** od **Sprzedawcy** na podstawie Umowy, w trybie, o którym mowa w § 1 ust. 4 lit. d);
- s) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie **OSD**, kosztów sprawdzenia i pomiarów dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, w przypadku gdy sprawdzenie odbyło się na wniosek **Klienta** i potwierdziło zgodność zmierzonych wartości z parametrami określonymi w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 lit. a), kosztów montażu i demontażu urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci **OSD**; a także przypadku gdy urządzenie to zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **Klienta** do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem;
- t) umożliwienia **Sprzedawcy** realizację Umowy w szczególności poprzez: zaniechanie dokonywania zmiany sprzedawcy ze skutkiem poprzedzającym rozwiązanie lub wygaśnięcie Umowy, przekazanie danych niezbędnych do zgłoszenia umowy do **OSD** i udzielenie pełnomocnictwa do zgłoszenia Umowy do **OSD**;
- u) stosowania uzgodnionej z **OSD** **IWER****;
- v) ograniczenia poboru mocy w przypadku wprowadzenia ograniczeń na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów, zgodnie z trybem określonym w Załączniku nr 1 – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej;*****
- w) zgłaszania grafików handlowych na zasadach określonych w Załączniku nr 5 do Umowy – Zasady zgłaszania grafików handlowych;***

- w) utrzymywania w należytym stanie technicznym i poprawnej eksploatacji elementów układu transmisji danych pomiarowych, jego naprawę i konserwację oraz posiadania dokumentacji techniczno-eksploatacyjnej.*****

WARIANT - UKŁAD POMIAROWO-ROZLICZENIOWY NIE BĘDĄCY WŁASNOŚCIĄ OSD*

2. Obowiązki dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego nie będącego własnością OSD:
- a) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego dokumentację techniczno – eksploatacyjną odpowiada Klient, ponowne zalegalizowanie przez Klienta elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji;
 - b) za właściwe zabezpieczenie obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada Klient, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia obiektu;
 - c) Klient jest zobowiązany do niezwłocznej naprawy lub wymiany wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zwłoki powyżej 14 dni w usunięciu nieprawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego, naprawy lub wymiany może dokonać OSD na koszt Klienta;
 - d) Klient jest zobowiązany na żądanie OSD do przeprowadzenia sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - e) Klient jest zobowiązany na żądanie OSD do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - f) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego Klient, na żądanie OSD jest zobowiązany umożliwić przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; koszty ekspertyzy pokrywa OSD;
 - g) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, koszty działań, o których mowa w § 5 ust. 2 lit. d), e) i f) ponosi Klient; jednocześnie Sprzedawca dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wynikały z nielegalnego poboru energii elektrycznej stwierdzonego przez OSD;
 - h) za przekazywanie do OSD danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych za pomocą układów transmisji danych oraz ich poprawność odpowiada Klient.*****

§ 6

Rozliczenia i warunki płatności

1. Wartość należności za świadczoną usługę kompleksową obliczana będzie w oparciu o:
- a) ceny energii elektrycznej zawarte w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, z zastrzeżeniem zapisów § 6 ust. 3-4;
 - b) stawki opłat, wynikające z Taryfy OSD właściwe dla grupy taryfowej wskazanej w Załączniku nr 1 do Umowy – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej;
 - c) ilość energii elektrycznej wynikającą z danych pomiarowych określonych przez OSD w oparciu o odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i udostępnionych Sprzedawcy przez OSD lub danych szacowanych.
- Ceny energii elektrycznej wskazane w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, obowiązują od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy.
2. Za prowadzoną przez Sprzedawcę obsługę handlową, w okresie od rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy, pobierana będzie miesięczna opłata w wysokości określonej w Załączniku nr 3 do Umowy – Ceny energii i stawki opłat, za każdy układ pomiarowo – rozliczeniowy. Opłata za obsługę handlową naliczana będzie miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej na podstawie Umowy lub rozwiązanie Umowy.
3. Ceny energii, o których mowa w § 6 ust. 1 lit. a) zawierają podatek akcyzowy na energię elektryczną w kwocie 5,00 PLN/MWh. Zmiana stawki podatku akcyzowego uwzględnionego przez Sprzedawcę w cenie energii nie stanowi zmiany Umowy (nie wymaga jej aneksowania) i nie daje uprawnienia do wypowiedzenia Umowy przez Klienta. W przypadku zmiany stawki podatku akcyzowego, wraz z wejściem w życie tej zmiany, zmianie ulegną stosownie do zmienionej stawki podatku akcyzowego, ceny energii elektrycznej, o których mowa w § 6 ust. 1 lit. a).
4. Ceny energii oraz stawki opłaty handlowej, o których mowa wyżej zostaną powiększone o podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
5. Rozliczenia usługi kompleksowej odbywają się w okresach rozliczeniowych wskazanych w Załączniku nr 2 do Umowy - Informacje handlowe dotyczące obiektów objętych Umową.
6. Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie OSD podlega ponadumowny pobór mocy czynnej i energii elektrycznej biernej indukcyjnej. Wielkość mocy umownej i umownego współczynnika $\text{tg}\phi$, określono w Załączniku nr 1 do Umowy - Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej.
7. OSD nie jest zobowiązany do dokonywania dodatkowych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku zmiany Taryfy OSD lub zmiany cen lub stawek opłat, o których mowa w § 6 ust. 1 lit. a).
8. W przypadku zmiany cen lub stawek opłat od dnia innego niż pierwszy dzień okresu rozliczeniowego, Sprzedawca o ile nie otrzyma danych pomiarowych od OSD, przyjmie do rozliczeń szacunkowe wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozpoczęcia obowiązywania nowych cen lub stawek opłat, określone na podstawie średniego dobowego zużycia z danego okresu rozliczeniowego, chyba że Klient w terminie 5 dni od wprowadzenia zmiany cen lub stawek opłat poda stan rzeczywisty.
9. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczenie następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 lit. a) oraz w Taryfie OSD.

10. W przypadku nieudostępnienia **Sprzedawcy** przez **OSD** danych pomiarowych lub gdy dane pomiarowe przekazywane są **Sprzedawcy** przez **OSD** w innych okresach niż okresy rozliczeniowe, **Sprzedawca** ma prawo przyjąć do rozliczeń za dany okres rozliczeniowy szacowane ilości energii. Przyjęte do rozliczeń w ten sposób szacowane dane pomiarowe, zostaną odpowiednio skorygowane przez **Sprzedawcę** zgodnie z trybem określonym w § 6 ust. 11.
11. Jeżeli w wyniku wzajemnych rozliczeń powstanie:
 - a) nadpłata - to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu;
 - b) niedopłata – to podlega ona doliczeniu pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
12. Żądanie zwrotu nadpłaty, o którym mowa w § 6 ust. 11 lit. a) musi pod rygorem nieważności: zostać przekazane **Sprzedawcy** w formie pisemnej na adres **Sprzedawcy** wskazany w Umowie jako adres do korespondencji oraz zawierać wskazanie nr rachunku bankowego **Klienta**, na który **Sprzedawca** powinien zwrócić nadpłatę.
13. Za usługę dystrybucji **Sprzedawca** pobiera opłaty w wysokości i na zasadach określonych w Taryfie OSD. W rozliczeniach za usługę dystrybucji uwzględnia się bonifikaty za niedotrzymanie przez **OSD** parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie oraz w Taryfie OSD.
14. Taryfa OSD jest zbiorem stawek opłat oraz warunków ich stosowania i jest zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. O ile decyzja administracyjna Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nie stanowi inaczej, Taryfa OSD ustalana jest na okres 12 miesięcy kalendarzowych, zwany rokiem obowiązywania Taryfy OSD i jest publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
15. **Sprzedawca** powiadamia **Klienta** (w formie ogłoszeń prasowych, internetowych oraz poprzez ulotki informacyjne dostępne we wszystkich punktach, w których prowadzona jest obsługa Klientów **Sprzedawcy**), o podwyżce stawek opłat określonych w Taryfie OSD, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki. Informacja ta nie ma wpływu na datę, od której zgodnie z przepisami prawa obowiązywać będą zmienione stawki opłat.
16. Taryfa OSD udostępniana jest **Klientowi** we wszystkich punktach, w których prowadzona jest obsługa Klientów **Sprzedawcy**.
17. Aktualne komunikaty o zmianie stawek opłat zawartych w Taryfie OSD oraz aktualne Taryfy OSD publikowane są na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl.
18. **Strony** zgodnie ustalają:
 - a) w terminie 7 dni po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego **Sprzedawca** wystawi fakturę obejmującą należności za dany okres rozliczeniowy;
 - b) faktura będzie płatna będzie w terminie 30 dni od dnia wystawienia faktury.
19. Należności wynikające z Umowy regulowane będą przelewem na konto **Sprzedawcy**, wskazane na odpowiednich dokumentach finansowych.
20. Za datę zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku bankowego **Sprzedawcy**.
21. W przypadku opóźnienia z zapłatą, **Sprzedawca** może naliczyć odsetki ustawowe za każdy dzień opóźnienia.
22. Wniesienie reklamacji nie zwalnia **Klienta** od obowiązku terminowej zapłaty należności w wysokości określonej w fakturze VAT lub fakturze korygującej.
23. **Sprzedawca** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur VAT na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa.
24. Faktura korygująca płatna będzie w terminie 14 dni od dnia od jej wystawienia.
25. **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne skutki wpłat dokonanych przez **Klienta** na inny numer konta bankowego niż wskazany na fakturach wystawionych przez **Sprzedawcę**.
26. **Klient** ma prawo wystąpić do **Sprzedawcy** o zmianę grupy taryfowej raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy OSD, o ile może być zakwalifikowany do innej grupy taryfowej. Pisemny wniosek w sprawie zmiany grupy taryfowej **Klient** powinien złożyć **Sprzedawcy** z co najmniej 1-miesięcznym wyprzedzeniem. Dodatkowe warunki zmiany grupy taryfowej określa Taryfa OSD.

Strefy czasowe nowej grupy taryfowej muszą odpowiadać strefom czasowym przyjętym do rozliczeń za sprzedawaną w ramach Umowy energię elektryczną po cenach, o których mowa w § 6 ust. 1 lit. a). Warunek ten nie ma zastosowania w przypadku zmiany grupy taryfowej z jednostrefowej na wielostrefową oraz w przypadku, gdy ceny, o których mowa w § 6 ust. 1 lit. a) w poszczególnych strefach czasowych doby są jednakowe. W przypadku nie spełnienia tego warunku zmiana grupy taryfowej wiązać się będzie z koniecznością zawarcia nowej Umowy i ze względu na brak możliwości prowadzenia rozliczeń za energię na zasadach określonych w Umowie, stanowić będzie podstawę do rozwiązania przez **Sprzedawcę** Umowy na podstawie § 7 ust. 4 lit. b), chyba, że **Strony**, w formie aneksu uzgodnią ceny energii elektrycznej sprzedawanej na podstawie Umowy dostosowane do nowej grupy taryfowej.

§ 7

Warunki rozwiązania Umowy

1. Rozwiązanie Umowy na skutek wypowiedzenia dokonane przez **Klienta** na podstawie art. 4j ust. 3a ustawy Prawo energetyczne, następuje z ostatnim dniem trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Klienta** o wypowiedzeniu Umowy dotarło do **Sprzedawcy**, chyba że **Klient** wskaże w oświadczeniu o wypowiedzeniu późniejszy termin rozwiązania Umowy. W takim przypadku Umowa ulegnie rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego, w którym zgodnie z oświadczeniem **Klienta** nastąpiłoby rozwiązanie Umowy. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy musi być złożone pod rygorem nieważności w formie pisemnej, na adres do korespondencji **Sprzedawcy** określony w Umowie.

Klient zobowiązuje się wobec **Sprzedawcy** do powstrzymania się, od dnia zawarcia Umowy przez cały okres jej obowiązywania,

od dokonania wypowiedzenia Umowy na podstawie art. 4j ust. 3a ustawy Prawo energetyczne.

2. W przypadku spowodowania przez **Klienta** rozwiązania Umowy odnośnie do wszystkich, niektórych Obiektów albo choćby jednego Obiektu, z przyczyn leżących po stronie **Klienta** (w następstwie wypowiedzenia Umowy przez **Klienta**, automatycznego rozwiązania Umowy na skutek zmiany sprzedawcy, rozwiązania Umowy przez Sprzedawcę z przyczyn leżących po stronie **Klienta**), **Klient** jest zobowiązany do zapłaty Sprzedawcy kwoty „OPR” (Odszkodowanie Płatne przy Rozwiązaniu) obliczonej zgodnie z poniższą formułą:

$$\text{OPR} = 0\% * \text{CE}$$

CE – wartość energii wskazanej w planie sprzedaży energii, zawartym w Załączniku do Umowy – Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla Obiektów objętych Umową, za okres: od dnia przedterminowego rozwiązania Umowy - a jeżeli przedterminowe rozwiązanie Umowy wynikało z uniemożliwienia Sprzedawcy realizacji Umowy z przyczyn leżących po stronie Klienta - od dnia w którym realizacja Umowy stała się niemożliwa – do upływu okresu na jaki Umowa została zawarta, przy czym do obliczenia wartości energii przyjmuje się planowane do nabycia ilości energii w poszczególnych grupach taryfowych i strefach czasowych oraz ceny energii wynikające z Umowy, według stanu na dzień zdarzenia skutkującego obowiązkiem zapłaty OPR. W przypadku gdy szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa wyżej, nie został określony lub w Umowie dotyczącej więcej niż jednego Obiektu nie został określony odrębnie dla każdego Obiektu, do obliczenia CE przyjęta zostanie średniomiesięczna ilość energii w okresie wskazanym w poprzednim zdaniu. Średniomiesięczna ilość energii zostanie obliczona poprzez podzielenie planowanej do zakupu ilości energii określonej w załączniku zawierającym informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową przez ilość miesięcy, których dotyczył ten plan (pod uwagę brany jest każdy rozpoczęty miesiąc).

Jeżeli przedmiotem Umowy jest świadczenie usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas OPR nalicza się osobno w odniesieniu do każdego Obiektu, co do którego nastąpiło przedterminowe rozwiązanie Umowy.

3. **Sprzedawca** może dochodzić od **Klienta** odszkodowania przewyższającego karę umowną OPR
4. **Klient** zobowiązany jest, pisemnie powiadomić **Sprzedawcę** o zamiarze opuszczenia obiektu, do którego dostarczana jest energia lub utracie do niego tytułu prawnego, jeśli zamiar ten wiąże się z trwałym zaprzestaniem korzystania z usługi kompleksowej. W takim przypadku Umowa rozwiązuje się w terminie wskazanym przez **Klienta** jednak nie krótszym niż jeden miesiąc, chyba że Strony pisemnie uzgodnią inny termin rozwiązania Umowy. Postanowienia § 7 ust. 2 stosuje się odpowiednio.
5. W przypadku, gdy zaprzestanie korzystania z usługi kompleksowej wiąże się z zaprzestaniem dostarczania energii elektrycznej przez **OSD**, **Klient** umożliwi **OSD** demontaż elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **OSD**, a ponadto:
- a) w przypadku gdy tor prądowy łączący instalacje **Klienta** z siecią **OSD** jest własnością **Klienta**, **OSD** umożliwi **Klientowi** jego demontaż;
 - b) w przypadku gdy tor prądowy łączący instalacje **Klienta** z siecią **OSD** jest własnością **OSD**, **Klient** umożliwi **OSD** jego demontaż.
- Uzgodnienie szczegółów technicznych i organizacyjnych oraz przeprowadzenie powyższych czynności powinno zostać zrealizowane w terminie nie przekraczającym okresu wypowiedzenia Umowy, bądź w terminie określonym przez **OSD** – w przypadku gdy zaprzestanie świadczenia usługi kompleksowej nastąpiło w wyniku rozwiązania Umowy przez **Sprzedawcę** w trybie określonym w § 7 ust. 6.
6. **Sprzedawcy** przysługuje prawo do rozwiązania Umowy z zachowaniem siedmiodniowego okresu wypowiedzenia, w przypadkach:
- a) gdy **Klient** zwleka przynajmniej 30 dni z zapłatą za świadczoną usługę kompleksową, za co najmniej jeden okres rozliczeniowy;
 - b) uniemożliwienia przez **Klienta** realizacji Umowy z przyczyn od niego zależnych, w tym w szczególności w sytuacji zawarcia przez **Klienta** umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z innym niż **Sprzedawca** przedsiębiorstwem energetycznym, uniemożliwiającej realizację Umowy w okresie jej obowiązywania.
7. W przypadku zmiany sprzedawcy energii przez **Klienta** w trakcie obowiązywania Umowy, Umowa ulega automatycznemu rozwiązaniu w dniu poprzedzającym dzień zmiany sprzedawcy energii, tj. dzień przyjęcia nowej umowy do realizacji przez **OSD**. Jeżeli jednak przedmiotem Umowy jest świadczenie przez **Sprzedawcę** na rzecz **Klienta** usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas automatyczne rozwiązanie Umowy, o którym mowa w zdaniu poprzednim, dotyczyć będzie tych Obiektów, odnośnie do których **Klient** dokonał zmiany sprzedawcy, a w pozostałym zakresie Umowa pozostanie w mocy.
8. Jeżeli przedmiotem Umowy jest świadczenie przez **Sprzedawcę** na rzecz **Klienta** Usługi kompleksowej do więcej niż jednego Obiektu, wówczas - w przypadku wypowiedzenia Umowy przez którąkolwiek ze Stron – Umowa ulega rozwiązaniu w całości, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże Obiekt albo Obiekty, odnośnie do których Umowa ma ulec rozwiązaniu; w takim przypadku, Umowa pozostanie w mocy odnośnie do tych Obiektów, co do których Umowa nie została rozwiązana.
9. Umowa może zostać rozwiązana na mocy porozumienia Stron w terminie uzgodnionym przez Strony.

§ 8

Ograniczenia w wykonaniu Umowy

1. Realizacja Umowy może być niemożliwa lub ograniczona w szczególności w przypadku:
- a) wystąpienia siły wyższej, przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków;
 - b) niezawinionych przez **OSD** awarii w sieci dystrybucyjnej **OSD**, awarii sieciowej lub awarii w systemie;
 - c) zastosowania przez Operatora Systemu Przesyłowego ograniczeń w funkcjonowaniu Rynku Bilansującego lub wprowadzenia ograniczeń, w wykonaniu Umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy **OSD** a Operatorem Systemu Przesyłowego;

- d) na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów lub na podstawie decyzji właściwych organów państwowych lub Operatora Systemu Przesyłowego zostaną wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - e) zostało wydane prawomocne orzeczenie sądu albo decyzja organu władzy lub administracji państwowej uniemożliwiająca lub ograniczająca dostarczanie przez **OSD** energii elektrycznej.
2. Przerwy lub zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, wynikające z zaistnienia przyczyn o których mowa w § 8 ust. 1, nie stanowią niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez **Sprzedawcę**.
 3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, **Klientowi** przysługują bonifikaty na zasadach, o których mowa w Ustawie. Bonifikaty będą udzielane bez wniosku **Klienta**, w terminie 30 dni od dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, chyba że z przepisów prawa wynikać będzie obowiązek złożenia wniosku przez **Klienta**.
 4. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności, za szkody spowodowane przerwami planowanymi lub nieplanowanymi, których czas trwania nie przekroczył czasów określonych w Załączniku nr 1 do Umowy – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej oraz za szkody **Klienta** powstałe wskutek siły wyższej albo wyłącznie z winy **Klienta** lub osoby trzeciej, za którą **Sprzedawca** lub **OSD** nie ponosi odpowiedzialności.
 5. Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń określonych w niniejszym paragrafie zawiera Załącznik nr 1 – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej.*****

§ 9

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej

1. **Sprzedawcy** przysługuje prawo do złożenia wniosku do **OSD** o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej w przypadku, gdy **Klient** opóźnia się z zapłatą co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
2. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku gdy:
 - a) instalacja **Klienta** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej, jeżeli nie ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej;
 - c) otrzymał od **Sprzedawcy** wniosek o wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej **Klientowi** w związku z zaistnieniem przyczyny określonej w § 9 ust. 1;
 - d) nastąpi inna sytuacja określona w powszechnie obowiązujących przepisach prawa albo wskazana w decyzji administracyjnej lub orzeczeniu sądowym, uprawniająca do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.
3. **OSD** jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające jej wstrzymanie, o których mowa w § 9 ust. 2.
4. Za wznowienie dostarczania energii **OSD** pobiera opłatę zgodnie z Taryfą **OSD**.
5. Wstrzymanie dostarczania energii z przyczyn, o których mowa w § 9 ust. 2 nie oznacza rozwiązania Umowy. **Klient** jest zobowiązany do regulowania należności wynikających z opłat stałych, określonych w Taryfie **OSD** oraz opłaty handlowej, o której mowa w § 6 ust. 2.
6. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej z przyczyn, o których mowa w § 9 ust. 1 i 2.

§ 10

Ochrona informacji oraz sposób ich przekazywania

1. Treść Umowy stanowi tajemnicę handlową i Strony zobowiązują się do jej dochowania.
2. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez Strony w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron podlegają ochronie, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakiegokolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
3. Postanowienia zawarte w ust. 1 i 2 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, jeżeli druga Strona wyrazi na to w formie pisemnej zgodę lub informacja ta należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez pracowników i ewentualnych podwykonawców.
5. **Sprzedawca** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wierzytelności przysługujących mu wobec **Klienta**, w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.
6. Informacje stanowiące tajemnicę handlową Spółek Grupy Kapitałowej **ENEA** mogą stanowić informacje poufne w rozumieniu przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 r. w sprawie nadużyć na rynku (rozporządzenie w sprawie nadużyć na rynku) oraz uchylającego dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE, których nieuprawnione ujawnienie, wykorzystanie lub dokonywanie rekomendacji na ich podstawie wiąże się z odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.

§ 11

Okres obowiązywania Umowy i postanowienia końcowe

1. Umowa została zawarta na czas określony do dnia 2023-12-31
2. Umowa obowiązuje od dnia zawarcia, z zastrzeżeniem § 11 ust. 3.
3. Rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej na podstawie Umowy nastąpi z dniem 2022-01-01 jednakże nie wcześniej niż z chwilą przyjęcia Umowy do realizacji przez OSD.
4. Klient oświadcza, że wszelką korespondencję do Klienta związaną z realizacją Umowy należy kierować na adres:

KS. PIOTRA SKARGI
89-100 Nakło nad Notecią
adres e-mail urząd@gmina-naklo.pl nr telefonu 523867901

z zastrzeżeniem, że adres wysyłkowy dla faktur to:

5. Sprzedawca oświadcza, że wszelką korespondencję do Sprzedawcy związaną z realizacją Umowy należy kierować na adres:

ENEA S.A. Biuro Przetargów Publicznych
Strzeszyńska 58/J 60-479 Poznań

6. Korespondencja i faktury składane na inne niż ostatnio wskazane przez Strony, zgodnie z zapisami Umowy adresy, będzie uznawana za nieskutecznie doręczoną
7. Adres do korespondencji OSD:

ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań
adres e-mail kontakt@operator.enea.pl nr telefonu 48 61 850 40 00

8. Strony postanawiają, że nie wymagają aktualizacji Umowy w formie pisemnego aneksu:
 - a) zmiany Taryfy OSD, w szczególności stawek opłat stosowanych w rozliczeniach;
 - b) zmiana cen, o której mowa w § 6 ust. 3;
 - c) zmiany dotyczące siedziby Stron, adresu do korespondencji, adresu OSD oraz innych danych do kontaktu;
 - d) zmiana numeru licznika;
 - e) zmiana numeru PPE;
 - f) zmiana aktów prawnych i dokumentów, o których mowa w § 1 ust 1.z zastrzeżeniem, że zmiany, o których mowa w lit. c) dokonywane są w drodze zawiadomienia drugiej Strony w formie pisemnej.
9. Zmiana warunków Umowy w zakresie nie określonym w § 11 ust. 8 wymaga jej aktualizacji w formie pisemnego aneksu.
10. Tekst aktualnej IRIESD dostępny jest na stronie internetowej OSD wskazanej w § 6 ust. 17 oraz zamieszczany jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
11. Klient wyraża zgodę na udostępnienie Sprzedawcy przez OSD odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, danych pomiarowych i innych danych niezbędnych do prowadzenia rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową.
12. W przypadku sporu powstałego przy wykonywaniu Umowy Strony dołożą starań w celu jego rozwiązania w sposób polubowny w terminie 30 dni od daty zaistnienia sporu. Po upływie tego terminu w przypadku nie rozwiązania sporu, będzie on rozstrzygany przez właściwy miejscowo dla siedziby Sprzedawcy sąd powszechny, chyba że sprawa należeć będzie do właściwości Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
13. Wystąpienie lub istnienie sporu związanego z Umową lub zgłoszenie wniosku o renegotiację Umowy nie zwalnia Stron z dotrzymania zobowiązań wynikających z Umowy.
14. Informacja o administratorze danych osobowych dla pracowników Klienta, innych przedstawicieli i reprezentantów ze strony Klienta zawarta jest na stronie internetowej www.enea.pl/dane-osobowe.
15. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 12

Załączniki do Umowy

Integralną częścią Umowy są:

- Załącznik nr 1 – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej
 Załącznik nr 2 – Informacje handlowe dotyczące obiektów objętych Umową
 Załącznik nr 3 – Ceny energii i stawki opłat
 Załącznik nr 4 – Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla obiektów objętych Umową
 Załącznik nr 5 – Istotne Postanowienia Umowy

ENEA S.A.
 Departament Sprzedaży
 Biuro Przetargów Publicznych
 Włodzisławski Specjalista ds. Przetargów

Maciej Dubisz

Sprzedawca
 (czytelny podpis)

Klient
 (czytelny podpis)

SKARBNIK MIASTA I GMINY

Tomasz Angielczyk

Z up. BURMISTRZA

Piotr Kalamon
 Z-ca Burmistrza

* niepotrzebne usunąć

** dotyczy obiektów odbiorców zaliczanych do II, III grupy przyłączeniowej i VI grupy przyłączeniowej przyłączonych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV a także obiektów pozostałych klientów jeżeli posiadają oni uzgodnioną z OSD IWER

*** dotyczy odbiorców zamawiających moc umowną powyżej 5 MW

**** dotyczy odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW

***** dotyczy odbiorców będących właścicielami układu transmisji danych pomiarowych;

Radca prawny
 Dagmara Głowacka
 BD - 1519

KIEROWNIK

Alicja Dymel Kubza

INSPEKTOR
 Malagowska
 Gracjana Malagowska

www.enea.pl

KIEROWNIK

Valdemar Nowak

Infolinia 611 111 111

Zarejestrowano w Elektronicznym
 Centralnym Rejestrze Umów Urzędu
 Miasta i Gminy Nakło nad Notecią
 w dniu 27.09.2021
 pod nr 561/2021

INSPEKTOR

Anna Juszcak

strona 10 z 10

Załącznik nr 1 – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej

Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1 z dnia

1. CHARAKTERYSTYKA PRZYŁĄCZA NR 7

Klient zamawia a Sprzedawca zobowiązuje się do świadczenia usługi kompleksowej dla poniższego Obiektu:

Pkt 1. Obiekt.

Lokalizacja Obiektu:		Skargi 7/ 89-100 Nakło nad Notecią
Nazwa/charakter Obiektu:		Budynek Urzędu
Podstawa przyłączenia Obiektu do sieci:	Warunki przyłączenia (nr, data):	PRZ-RE4-1063-2006, 2006-09-28
	Umowa o przyłączenie do sieci (nr, data):	,

Pkt 2. Charakterystyka miejsca dostarczania. Moc umowna. Grupa taryfowa. Okres przyłączenia

Numer PPE (Punktu Poboru Energii):	590310600001685185
Miejsce dostarczania (granica własności):	Zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym w kierunku instalacji Odbiorcy
Napięcie zasilania: [kV]	0,4
Grupa przyłączeniowa:	IV
Moc umowna: [kW]	100
Grupa taryfowa:	C21
Wartość współczynnika mocy tgφ ₀ :	0,4000
Okres przyłączenia:	nieokreślony ¹

Pkt 3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Numer PPE (Punktu Poboru Energii):	590310600001685185			
	Układ podstawowy		Układ kontrolny lub rezerwowy	
	Dane:	Właściciel:	Dane:	Właściciel:
Licznik		OSD		
Przekładniki prądowe: [A/A]	200/5	Odbiorca		
Przekładniki napięciowe: [kV/kV]				
Układ transmisji danych pomiarowych:	Tak	OSD	Tak	
Pomiar pobieranej mocy oraz energii elektrycznej na poziomie napięcia:	0,4kV			

Pkt 4. Parametry ciągłości usług dystrybucji.

- W zakresie dopuszczalnych czasów trwania przerw w świadczeniu usług dystrybucji Strony ustalają następujące parametry ciągłości usługi:
 - dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 16 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego – do 35 godzin;
 - dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 24 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego – do 48 godzin.
- Do łącznych czasów trwania przerw planowanych i nieplanowanych w ciągu roku kalendarzowego wlicza się jednorazowe przerwy długie i bardzo długie.

2. CHARAKTERYSTYKA PRZYŁĄCZA NR 61

Klient zamawia a Sprzedawca zobowiązuje się do świadczenia usługi kompleksowej dla poniższego Obiektu:

Pkt 1. Obiekt.

Lokalizacja Obiektu:		Kazimierza Wielkiego 21/ 89-100 Nakło nad Notecią
Nazwa/charakter Obiektu:		Kryta pływalnia "NAQUARIUS"
Podstawa przyłączenia Obiektu do sieci:	Warunki przyłączenia (nr, data):	13925/2016/OD1/ZR4, 2016-04-14
	Umowa o przyłączenie do sieci (nr, data):	13925/2016/OD1/ZR4, 2016-04-25

Pkt 2. Charakterystyka miejsca dostarczania. Moc umowna. Grupa taryfowa. Okres przyłączenia

Numer PPE (Punktu Poboru Energii):	590310600001775985
Miejsce dostarczania (granica własności):	Zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym w kierunku instalacji Odbiorcy
Napięcie zasilania: [kV]	0,4
Grupa przyłączeniowa:	IV
Moc umowna: [kW]	240
Grupa taryfowa:	C21
Wartość współczynnika mocy tgφ ₀ :	0,4000
Okres przyłączenia:	nieokreślony ¹

Pkt 3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Numer PPE (Punktu Poboru Energii):	590310600001775985			
	Układ podstawowy		Układ kontrolny lub rezerwowy	
	Dane:	Właściciel:	Dane:	Właściciel:
Licznik		OSD		
Przekładniki prądowe: [A/A]	400/5	OSD		
Przekładniki napięciowe: [kV/kV]				
Układ transmisji danych pomiarowych:	Tak	OSD	Tak	
Pomiar pobieranej mocy oraz energii elektrycznej na poziomie napięcia:	0,4kV			

Pkt 4. Parametry ciągłości usług dystrybucji.

- W zakresie dopuszczalnych czasów trwania przerw w świadczeniu usług dystrybucji Strony ustalają następujące parametry ciągłości usługi:
 - dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 16 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego – do 35 godzin;
 - dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – do 24 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego – do 48 godzin.
- Do łącznych czasów trwania przerw planowanych i nieplanowanych w ciągu roku kalendarzowego wlicza się jednorazowe przerwy długie i bardzo długie.

3. WARUNKI ZMIANY MOCY UMOWNEJ

1. Klient w terminie do 31 października każdego roku kalendarzowego dla każdego miejsca dostarczania zamawia moc umowną, odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania w następnym roku kalendarzowym.
2. W przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok w terminie określonym w ust. 1, w roku tym do rozliczeń przyjmuje się ostatnio obowiązującą moc umowną.
3. W przypadku zmniejszenia, za zgodą OSD, mocy umownej na następny rok kalendarzowy po terminie określonym w ust. 1, Klient ponosi opłaty za zmniejszoną moc na zasadach określonych w Taryfie OSD.
4. Zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej następuje na pisemny wniosek Klienta w terminie określonym w Taryfie OSD
5. Zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez Klienta wniosku do OSD o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci.
6. Moc umowna określona dla danego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez Klienta.
7. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej, a przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 - 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5 albo 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S.
8. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Młodszy Specjalista ds. Przetargów
Maciej Dubisz
Sprzedawca
(czytelny podpis)

SKARBNIK MIASTA I GMINY
Tomasz Angielczyk

Z up. BURMISTRZA
Piotr Kalamon
Klient
Z-ca Burmistrza
(czytelny podpis)

Załącznik nr 2 – Informacje handlowe dotyczące obiektów objętych Umową
Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1 z dnia

Obiekt nr	1				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Nakło n.Not. Budynek po straży / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło nad Notecią	Dąbrowskiego	50/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	43,38	0,00	0,00		43,38
Nr PPE / PDE	590310600001689350				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowý	ENEA S.A.				

Obiekt nr	2				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Remiza / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Polichno	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	3,51	0,00	0,00		3,51
Nr PPE / PDE	590310600001689367				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowý	ENEA S.A.				

Obiekt nr	3				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Strażnica OSP / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą

	89-120	Potulice	Bydgoska	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]			Razem	
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	7,82	0,00	0,00	7,82	
Nr PPE / PDE	590310600001689374				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	4				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Remiza / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocшта
	89-100	Paterek	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1,85	0,00	0,00		1,85
Nr PPE / PDE	590310600001689381				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	5				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Remiza OSP / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-121	Ślesin	.	./.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	8,19	0,00	0,00		8,19
Nr PPE / PDE	590310600001689398				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	6				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Oświetlenie syreny / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Suchary	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	2,93	0,00	0,00		2,93
Nr PPE / PDE	590310600007646579				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	7				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Budynek Urzędu / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Skargi	7/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	150,00	0,00	0,00		150,00
Nr PPE / PDE	590310600001685185				
Grupa taryfowa	C21				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	8				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Biuro / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Nakło nad Notecią	Skargi	6/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]			Razem	
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	34,32	0,00	0,00	34,32	
Nr PPE / PDE	590310600001689411				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	9				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Archiwum / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Skargi	5/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	4,29	0,00	0,00		4,29
Nr PPE / PDE	590310600001689428				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	10				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zasilanie rezerwowe / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Skargi	7/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	0,78	0,00	0,00		0,78
Nr PPE / PDE	590310600001689435				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.
---	-----------

Obiekt nr	11				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zasilanie pompy / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Wawrzyńca	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	2,67	0,00	0,00		2,67
Nr PPE / PDE	590310600001700871				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	12				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Fontanna / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Rynek	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	10,89	0,00	0,00		10,89
Nr PPE / PDE	590310600001700901				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	13				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Szalet Publiczny / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Nakło nad Notecią	Pl. Zamkowy	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]			Razem	
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	9,14	0,00	0,00	9,14	
Nr PPE / PDE	590310600001700932				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	14				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Lokal Socjalny- Magazyn / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-120	Potulice	Działkowa	10/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	16,14	0,00	0,00		16,14
Nr PPE / PDE	590310600001700949				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	15				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Mała Gastronomia, fontanna / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Park Sobieskiego	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	12,68	0,00	0,00		12,68
Nr PPE / PDE	590310600001609303				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.
---	-----------

Obiekt nr	16				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Szatnia Sportowa / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Armii Krajowej	4/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	4,88	0,00	0,00		4,88
Nr PPE / PDE	590310600002287418				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	17				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Biblioteka Publiczna / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Dąbrowskiego	20/22/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	8,10	0,00	0,00		8,10
Nr PPE / PDE	590310600001774391				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	18				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Biblioteka / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Nakło nad Notecią	Bartkowskiego	1/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	8,73	0,00	0,00		8,73
Nr PPE / PDE	590310600001774667				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	19				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Moje Boisko "Orlik" / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocшта
	89-100	Nakło nad Notecią	Bydgoska	24/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	29,61	0,00	0,00		29,61
Nr PPE / PDE	590310600001759503				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	20				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Budynek Szkolny / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocшта
	89-120	Potulice	Działkowa	8/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,74	0,00	0,00		6,74
Nr PPE / PDE	590310600001759459				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	21				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Sala Gimnastyczna Ślesin / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-121	Ślesin	Dworcowa	9/.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	34,02	0,00	0,00		34,02
Nr PPE / PDE	590310600001762428				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	22				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Karnówko / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Karnówko	.	3A/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1,76	0,00	0,00		1,76
Nr PPE / PDE	590310600002224956				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	23				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Gurnowice / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-121	Gumnowice		/.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	5,46	0,00	0,00		5,46
Nr PPE / PDE	590310600011799629				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	24				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Amfiteatr / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło nad Notecią	Parkowa	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	18,36	0,00	0,00		18,36
Nr PPE / PDE	590310600001759411				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	25				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Nadajnik Radiowy / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło nad Notecią	Parkowa	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	36,74	0,00	0,00		36,74
Nr PPE / PDE	590310600001759367				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	26				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Scena w kinie / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Mickiewicza	3/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	20,58	0,00	0,00		20,58
Nr PPE / PDE	590310600001759374				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	27				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Kawiarnia / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Mickiewicza	3/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	21,11	0,00	0,00		21,11
Nr PPE / PDE	590310600001759381				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	28				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Obiekt Kulturalny / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Nakło nad Notecią	Mickiewicza	3/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	2,10	0,00	0,00		2,10
Nr PPE / PDE	590310600001762176				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	29				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Gorzeń / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-120	Gorzeń	.	./.	Potulice
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	2,43	0,00	0,00		2,43
Nr PPE / PDE	590310600001773004				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	30				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Gorzeń 54 / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-120	Gorzeń	.	15\3/.	Potulice
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	0,17	0,00	0,00		0,17
Nr PPE / PDE	590310600001776821				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	31				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Kino teatr / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Mickiewicza	3/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	11,31	0,00	0,00		11,31
Nr PPE / PDE	590310600001759398				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	32				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Polichno / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Polichno	Polichno	dz. 399/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	32,01	0,00	0,00		32,01
Nr PPE / PDE	590310600001759855				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	33				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Rozwarzyn / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta

	89-100	Rozwaryn	.	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1,76	0,00	0,00		1,76
Nr PPE / PDE	590310600001776869				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	34				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Dom Kultury Karnowo / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	KAROWO	.	/.	{nieokreślona}
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	5,72	0,00	0,00		5,72
Nr PPE / PDE	590310600001759350				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	35				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Dom Kultury Paterek / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Paterek	Wyzwolenia	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	9,66	0,00	0,00		9,66
Nr PPE / PDE	590310600001776647				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	36				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Wiejski Dom Kultury Ślesin / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-121	Ślesin	Strażacka	2/.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,51	0,00	0,00		6,51
Nr PPE / PDE	590310600001759435				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	37				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Michalin / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Michalin	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,83	0,00	0,00		6,83
Nr PPE / PDE	590310600001776586				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	38				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Trzeciewnica / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Trzeciewnica	Powstańców Wlkp.	24/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	8,78	0,00	0,00		8,78
Nr PPE / PDE	590310600011807621				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	39				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica wiejska / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Małocin	.	34a/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,83	0,00	0,00		6,83
Nr PPE / PDE	590310600011587455				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	40				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Plac Zabaw, Bielawy dz. nr 1660/1, 89-100 Nakło nad Notecią / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Bielawy	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,83	0,00	0,00		6,83
Nr PPE / PDE	590310600001587182				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	41				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zasilanie Jarmarku, ul. Powstańców Wlkp. nr dz. 41/18, 89-100 Nakło nad Notecią / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło	Powstańców Wlkp.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,83	0,00	0,00		6,83
Nr PPE / PDE	590310600000984012				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	42				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Oświetlenie tablicy informacyjnej w Trzeciewnicy nr dz. 102/1, 89-100 Nakło / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Trzeciewnica	.	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	5,46	0,00	0,00		5,46
Nr PPE / PDE	590310600001732070				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	43				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Boisko sportowe, Trzeciewnica dz. nr 41/18, 89-100 Nakło / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Trzeciewnica		/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,05	0,00	0,00		6,05
Nr PPE / PDE	590310600001587175				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	44				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Szalet Miejski / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Rynek	1/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	61,05	29,40	0,00		90,45
Nr PPE / PDE	590310600001700895				
Grupa taryfowa	C12b				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	45				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Miejsko Gminny Ośrodek Pomocy / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	ks. Skargi	2/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	98,07	47,00	0,00		145,07
Nr PPE / PDE	590310600001774674				
Grupa taryfowa	C12b				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	46				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Muzeum Ziemi Krajeńskiej / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Pocztowa	14/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,63	0,00	0,00		6,63
Nr PPE / PDE	590310600001774681				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	47				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Przedszkole nr 2 / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Powstańców Wlkp.	11/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	34,04	33,00	0,00		67,04
Nr PPE / PDE	590310600001774438				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	48				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Szkoła Podstawowa nr 2 / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Nakło nad Notecią	Bydgoska	24/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	130,49	108,00	0,00		238,49
Nr PPE / PDE	590310600001759466				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	49				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zespół Szkół im Dzieci Potulic / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-120	Potulice	Szkolna	4/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	42,72	37,00	0,00		79,72
Nr PPE / PDE	590310600001776708				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	50				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Szkoła Podstawowa Ślesin / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-121	Ślesin	Dworcowa	9/.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	37,59	32,91	0,00		70,50
Nr PPE / PDE	590310600001759473				
Grupa taryfowa	C12a				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.
---	-----------

Obiekt nr	51				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zespół Szkół w Występie / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Występ	Wiejska	1/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	70,29	61,00	0,00		131,29
Nr PPE / PDE	590310600001776630				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	52				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Przedszkole Ślesin / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztła
	89-121	Ślesin	Kazińska	1/.	Ślesin
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	37,64	43,00	0,00		80,64
Nr PPE / PDE	590310600011473581				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	53				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	NOK / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą

	89-100	Nakło nad Notecią	Mickiewicza	3/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	10,65	7,50	0,00		18,15
Nr PPE / PDE	590310600001759404				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	54				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica Suchary / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Suchary	.	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	9,92	9,80	0,00		19,72
Nr PPE / PDE	590310600001759428				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	55				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	biurowiec ul. Młyńska 22 / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Młyńska	22/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	15,71	0,00	0,00		15,71
Nr PPE / PDE	590310600002287425				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.
---	-----------

Obiekt nr	56				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Świetlica wiejska / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Chrzastowo	.	14a/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	6,83	0,00	0,00		6,83
Nr PPE / PDE	590310600011619989				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	57				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Oświetlenie tablicy informacyjnej, ul. Staszica nr dz. 49/6, 89-100 Nakło / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło	Staszica	./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	5,46	0,00	0,00		5,46
Nr PPE / PDE	590310600000221063				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowo	ENEA S.A.				

Obiekt nr	58				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	obiekt niemieszkalny / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą

	89-100	Nakło nad Notecią	Długa	35/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	3,00	0,00	0,00		3,00
Nr PPE / PDE	590310600002220880				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	59				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Centrum Aktywności Społecznej / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Kazin		./.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1,80	0,00	0,00		1,80
Nr PPE / PDE	590310600002403078				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	60				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Centrum Aktywności Społecznej / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-122	Minikowo		26/.	Minikowo
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1,80	0,00	0,00		1,80
Nr PPE / PDE	590310600011696409				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.
---	-----------

Obiekt nr	61				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Kryta pływalnia "NAQUARIUS" / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło nad Notecią	Kazimierza Wielkiego	21/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	1 450,00	0,00	0,00		1 450,00
Nr PPE / PDE	590310600001775985				
Grupa taryfowa	C21				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	62				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Przedszkole w Paterku / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Paterek	Spacerowa	1A/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	11,39	0,00	0,00		11,39
Nr PPE / PDE	590310600001776654				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	63				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Gimnazjum nr 3 Nakło nad Notecią / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą

	89-100	Nakło nad Notecią	Mrotecka	1/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	22,19	0,00	0,00		22,19
Nr PPE / PDE	590310600001762336				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	64				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Gimnazjum Wieszki / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Wieszki	.	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	19,05	0,00	0,00		19,05
Nr PPE / PDE	590310600001776661				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.				

Obiekt nr	65				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Pomieszczenie Biurowe / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczta
	89-100	Nakło nad Notecią	Krzywoustego	7A/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	23,30	0,00	0,00		23,30
Nr PPE / PDE	590310600001759510				
Grupa taryfowa	C11				

Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.
--	-----------

Obiekt nr	66				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Stadion Szatnie w Potulice / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-120	Potulice	Bydgoska	4/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	10,92	0,00	0,00		10,92
Nr PPE / PDE	590310600001776715				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	67				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Zespół Szkolno Przedszkolny nr 3 / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt
	89-100	Nakło nad Notecią	Mrotecka	1A/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakupu energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	277,67	235,00	0,00		512,67
Nr PPE / PDE	590310600001774421				
Grupa taryfowa	C12a				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	68				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Sala Gimnastyczna w Paterku / LOKAL/OBIĘKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Poczt

	89-100	Paterek	Kcyńska	/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]			Razem	
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	186,12	0,00	0,00	186,12	
Nr PPE / PDE	590310600001776678				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	69				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Parking " Park And Ride" / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocшта
	89-100	Nakło nad Notecią	Nowa	dz. 442/30/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	5,00	0,00	0,00		5,00
Nr PPE / PDE	590310600029846001				
Grupa taryfowa	C11				
Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwow	ENEA S.A.				

Obiekt nr	70				
Nazwa obiektu / Charakter obiektu	Urząd Stanu Cywilnego / LOKAL/OBIEKT NIEMIESZKALNY				
Adres obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr lokalu	Pocztą
	89-100	Nakło nad Notecią	Gimnazjalna	2/.	Nakło nad Notecią
Okres rozliczeniowy	zgodnie z okresami OSD				
Planowany w ramach Umowy zakup energii dla obiektu	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				Razem
	Strefa I	Strefa II	Strefa III		
	13,77	0,00	0,00		13,77
Nr PPE / PDE	590310600001689404				
Grupa taryfowa	C11				



Wybrany przez Klienta sprzedawca rezerwowy	ENEA S.A.
---	-----------

Liczba układów pomiarowo-rozliczeniowych: 70 szt.

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Młodszy Specjalista ds. Przetargów
Maciej Dubisz
Sprzedawca
(czytelny podpis)

SKARBNIK MIASTA I GMINY Z up. BURMISTRZA
Tomasz Anielczyk Piotr Kalamon
Klient 7-cie Burmistrza
(czytelny podpis)

Załącznik nr 3 – Ceny energii i stawki opłat

Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1 z dnia

§1
Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za obsługę handlową
Tabela nr 1. Tabela cen energii i stawek opłat

Okres obowiązywania cen energii i stawek opłat	Grupa taryfowa	Cena energii w strefach			Stawka opłaty za obsługę handlową zł/ukł. pom./m-c
		s.1	s.2	s.3	
		zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	
od 2022-01-01 do 2023-12-31	C11	450,00	-	-	0,00
od 2022-01-01 do 2023-12-31	C12a	470,00	435,00	-	0,00
od 2022-01-01 do 2023-12-31	C12b	455,00	405,00	-	0,00
od 2022-01-01 do 2023-12-31	C21	445,00	-	-	0,00

- Podane w Tabeli nr 1 ceny energii obowiązują od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy.
- Do rozliczeń za sprzedaną w ramach Umowy energię przyjmuje się podział na pory roku i strefy czasowe doby określone w Taryfie OSD dla grup(-y) taryfowych(-ej) wskazanych(-ej) w Tabeli nr 1 powyżej.

ENEA S.A.
 Departament Sprzedaży
 Biuro Przetargów Publicznych
 Młodszy Specjalista ds. Przetargów
Maciej Dubisz
 Sprzedawca

SKARBNIK MIASTA GMINY
Tomasz Angielczyk

Klient

Z up. BURMISTRZA
Piotr Kalamon
 Z-ca Burmistrza

Załącznik nr 4– Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla obiektów objętych Umową

Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1 z dnia

LICZBA PPE 70

	Ilość energii elektrycznej w strefie czasowej doby [MWh]				
Rok Miesiąc	Grupa Taryfowa	Strefa I	Strefa II	Strefa III	Razem
2022 / 1	C11	38,26	0,00	0,00	38,26
2022 / 2	C11	35,89	0,00	0,00	35,89
2022 / 3	C11	36,75	0,00	0,00	36,75
2022 / 4	C11	29,90	0,00	0,00	29,90
2022 / 5	C11	30,23	0,00	0,00	30,23
2022 / 6	C11	30,04	0,00	0,00	30,04
2022 / 7	C11	31,67	0,00	0,00	31,67
2022 / 8	C11	31,48	0,00	0,00	31,48
2022 / 9	C11	31,39	0,00	0,00	31,39
2022 / 10	C11	33,73	0,00	0,00	33,73
2022 / 11	C11	34,42	0,00	0,00	34,42
2022 / 12	C11	39,63	0,00	0,00	39,63
2023 / 1	C11	38,26	0,00	0,00	38,26
2023 / 2	C11	35,89	0,00	0,00	35,89
2023 / 3	C11	36,75	0,00	0,00	36,75
2023 / 4	C11	29,90	0,00	0,00	29,90
2023 / 5	C11	30,23	0,00	0,00	30,23
2023 / 6	C11	30,04	0,00	0,00	30,04
2023 / 7	C11	31,67	0,00	0,00	31,67
2023 / 8	C11	31,48	0,00	0,00	31,48
2023 / 9	C11	31,39	0,00	0,00	31,39
2023 / 10	C11	33,73	0,00	0,00	33,73
2023 / 11	C11	34,42	0,00	0,00	34,42
2023 / 12	C11	39,63	0,00	0,00	39,63
2022 / 1	C12a	34,88	21,90	0,00	56,78
2022 / 2	C12a	32,86	20,51	0,00	53,36
2022 / 3	C12a	35,40	22,01	0,00	57,41
2022 / 4	C12a	18,47	23,63	0,00	42,10
2022 / 5	C12a	19,48	25,08	0,00	44,56
2022 / 6	C12a	20,20	26,07	0,00	46,26
2022 / 7	C12a	22,02	28,52	0,00	50,54
2022 / 8	C12a	21,84	28,44	0,00	50,28
2022 / 9	C12a	19,16	24,62	0,00	43,78
2022 / 10	C12a	34,15	21,07	0,00	55,22
2022 / 11	C12a	33,05	20,50	0,00	53,55
2022 / 12	C12a	34,00	21,25	0,00	55,26
2023 / 1	C12a	34,88	21,90	0,00	56,78

2023 / 2	C12a	32,86	20,51	0,00	53,36
2023 / 3	C12a	35,40	22,01	0,00	57,41
2023 / 4	C12a	18,47	23,63	0,00	42,10
2023 / 5	C12a	19,48	25,08	0,00	44,56
2023 / 6	C12a	20,20	26,07	0,00	46,26
2023 / 7	C12a	22,02	28,52	0,00	50,54
2023 / 8	C12a	21,84	28,44	0,00	50,28
2023 / 9	C12a	19,16	24,62	0,00	43,78
2023 / 10	C12a	34,15	21,07	0,00	55,22
2023 / 11	C12a	33,05	20,50	0,00	53,55
2023 / 12	C12a	34,00	21,25	0,00	55,26
2022 / 1	C12b	8,27	3,90	0,00	12,17
2022 / 2	C12b	7,71	3,72	0,00	11,43
2022 / 3	C12b	7,19	3,53	0,00	10,72
2022 / 4	C12b	5,90	2,93	0,00	8,83
2022 / 5	C12b	5,51	2,68	0,00	8,19
2022 / 6	C12b	5,36	2,55	0,00	7,91
2022 / 7	C12b	5,78	2,74	0,00	8,52
2022 / 8	C12b	5,86	2,80	0,00	8,66
2022 / 9	C12b	5,91	2,86	0,00	8,77
2022 / 10	C12b	6,69	3,31	0,00	10,00
2022 / 11	C12b	7,28	3,38	0,00	10,67
2022 / 12	C12b	8,09	3,79	0,00	11,89
2023 / 1	C12b	8,27	3,90	0,00	12,17
2023 / 2	C12b	7,71	3,72	0,00	11,43
2023 / 3	C12b	7,19	3,53	0,00	10,72
2023 / 4	C12b	5,90	2,93	0,00	8,83
2023 / 5	C12b	5,51	2,68	0,00	8,19
2023 / 6	C12b	5,36	2,55	0,00	7,91
2023 / 7	C12b	5,78	2,74	0,00	8,52
2023 / 8	C12b	5,86	2,80	0,00	8,66
2023 / 9	C12b	5,91	2,86	0,00	8,77
2023 / 10	C12b	6,69	3,31	0,00	10,00
2023 / 11	C12b	7,28	3,38	0,00	10,67
2023 / 12	C12b	8,09	3,79	0,00	11,89
2022 / 1	C21	81,11	0,00	0,00	81,11
2022 / 2	C21	71,12	0,00	0,00	71,12
2022 / 3	C21	77,61	0,00	0,00	77,61
2022 / 4	C21	62,07	0,00	0,00	62,07
2022 / 5	C21	60,25	0,00	0,00	60,25
2022 / 6	C21	59,14	0,00	0,00	59,14
2022 / 7	C21	58,86	0,00	0,00	58,86
2022 / 8	C21	60,89	0,00	0,00	60,89
2022 / 9	C21	62,44	0,00	0,00	62,44
2022 / 10	C21	67,99	0,00	0,00	67,99



2022 / 11	C21	68,44	0,00	0,00	68,44
2022 / 12	C21	70,07	0,00	0,00	70,07
2023 / 1	C21	81,11	0,00	0,00	81,11
2023 / 2	C21	71,12	0,00	0,00	71,12
2023 / 3	C21	77,61	0,00	0,00	77,61
2023 / 4	C21	62,07	0,00	0,00	62,07
2023 / 5	C21	60,25	0,00	0,00	60,25
2023 / 6	C21	59,14	0,00	0,00	59,14
2023 / 7	C21	58,86	0,00	0,00	58,86
2023 / 8	C21	60,89	0,00	0,00	60,89
2023 / 9	C21	62,44	0,00	0,00	62,44
2023 / 10	C21	67,99	0,00	0,00	67,99
2023 / 11	C21	68,44	0,00	0,00	68,44
2023 / 12	C21	70,07	0,00	0,00	70,07
0 / 0	Razem	3216,88	643,58	0,00	3860,48

ENEA S.A.
Departament Sprzedaży
Biuro Przetargów Publicznych
Młodszy Specjalista ds. Przetargów
Maciej Dubisz

Sprzedawca
(czytelny podpis)

SKARBNIK MIASTA I GMINY

Tomasz Angielczyk

Z up. BURMISTRZA

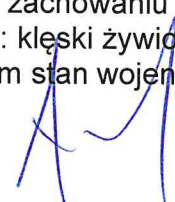
Klient *Piotr Kalamon*
(czytelny podpis) **ca Burmistrza**



Załącznik nr 5 – Istotne Postanowienia Umowy

Do Umowy kompleksowej nr UKO/BP/MD/5581768632/2021/1 z dnia

1. Przedmiotem umowy jest kompleksowa dostawa energii elektrycznej polegająca na sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczeniu usługi dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby budynków i obiektów Zamawiającego. Liczba punktów poboru – miejsc dostarczenia wynosi 71, w tym w 1 miejscu poboru istnieje instalacja PV o mocy 39,96 kWp
2. Zamawiający oświadcza, że w ramach Umowy planuje zakup energii w łącznej ilości **4.061,07 MWh**.
3. Jeżeli nic innego nie wynika z postanowień Umowy, użyte w niej pojęcia oznaczają:
 - 1) bilansowanie handlowe – zgłaszanie Operatorowi Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego, przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie z nimi rozliczeń różnicy rzeczywistej ilości dostarczonej albo pobranej energii elektrycznej i wielkości określonych w tych umowach dla każdego okresu rozliczeniowego.
 - 2) energia (Energia elektryczna) – energia elektryczna czynna.
 - 3) IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD i zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. Tekst aktualnej IRIESD zamieszczany jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki oraz dostępny jest na stronie internetowej OSD: www.operator.enea.pl, a także udostępniany do publicznego wglądu we wszystkich punktach obsługi klientów OSD.
 - 4) miejsce dostarczania – określony w Umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego OSD dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez Klienta.
 - 5) moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci jako wartość maksymalna, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
 - 6) nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję na ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - 7) okres rozliczeniowy – określony w Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 8) operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) – ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
 - 9) siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas realizację Umowy, któremu nie można zapobiec, ani przeciwdziałać, przy zachowaniu należytej staranności Stron. Przejawami siły wyższej są w szczególności: klęski żywiołowe, w tym pożar, trzęsienie ziemi, huragan; akty władzy państwowej, w tym stan wojenny, stan



wyjątkowy, blokady itd.; działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne, w tym publiczne demonstracje.

10) taryfa OSD – "Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej" – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony do stosowania jako obowiązujący określonych w nim odbiorców.

11) układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej oraz rozliczeń za tą energię.

12) umowa – bez bliższego określenia – niniejsza umowa.

4. Wykonawca oświadcza, że:

1) posiada aktualną koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki;

2) posiada aktualną koncesję na dystrybucję energii elektrycznej wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – w przypadku Wykonawców będących właścicielami sieci dystrybucyjnej lub posiada umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), tj. ENEA OPERATOR SP. Z O.O. z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, która zawiera zasady realizacji umów kompleksowych, umożliwiające dostawę energii elektrycznej do punktów poboru Zamawiającego

5. Umowa zostaje zawarta na okres 24 miesięcy, począwszy od dnia 1 stycznia 2022r., tj. na czas określony do dnia 31.12.2023 r.

6. Rozpoczęcie kompleksowej dostawy i świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej nastąpi nie wcześniej niż po spełnieniu wszystkich warunków przyłączenia do sieci OSD oraz nie wcześniej niż z dniem skutecznego zakończenia obowiązującej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i sprzedaży energii oraz po pozytywnie przeprowadzonej procedurze zmiany sprzedawcy.

7. Wykonawca zobowiązuje się dokonać w imieniu Zamawiającego wypowiedzenia dotychczas obowiązujących umów sprzedaży lub/i umowy dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie odpowiedniego pełnomocnictwa, które będzie stanowiło załącznik do Umowy

8. Wykonawca zobowiązuje się przeprowadzić na podstawie załączonego do Umowy pełnomocnictwa procedurę zmiany sprzedawcy, zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym zgodnie z przepisami Ustawy, w szczególności Wykonawca zobowiązuje się terminowo dokonać zgłoszenia niniejszej Umowy do OSD.

9. Wykonawca zobowiązuje się zapewnić Zamawiającemu standardy jakościowe obsługi zgodne z obowiązującymi przepisami ustawy Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2021.716) i przepisami wykonawczymi do tejże ustawy.

10. W przypadku nie dotrzymania standardów jakościowych obsługi Zamawiającemu, na jego pisemny wniosek przysługuje prawo do bonifikaty.

11. Do każdej faktury Wykonawca załączy specyfikację określającą ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych punktach poboru, składowe usługi dystrybucji oraz wysokość należności z tego tytułu (netto/brutto) dla każdego punktu poboru oddzielnie - o ile dokument „faktura” nie zawiera takich informacji.

12. Wartość należności za świadczoną usługę kompleksową obliczana będzie w oparciu o:

1) ceny energii elektrycznej i opłaty zawarte w ofercie,

- 2) stawki opłat, wynikające z Taryfy OSD,
- 3) ilość energii wynikającej z danych pomiarowych określonych przez OSD w oparciu o odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i udostępnionych Wykonawcy przez OSD lub danych szacowanych.

Ceny energii obowiązują od dnia rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej w ramach Umowy.

13. Zamawiający zobowiązuje się do zapłaty należności za świadczoną usługę kompleksową, na podstawie otrzymywanych faktur VAT wystawionych w terminie 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego w terminach w nich określonych. Termin zapłaty faktury VAT będzie wynosił 30 dni od dnia prawidłowo wystawionej faktury VAT na rzecz Zamawiającego za dany okres rozliczeniowy, lecz nie wcześniej niż na 7 dni od dnia jej dostarczenia do Zamawiającego.

14. Wykonawca jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej do miejsc dostarczania (punkty poboru) w szczególności do:

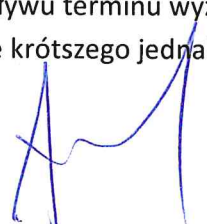
- 1) sprzedaży energii Zamawiającemu i zapewnienia dostarczania energii do miejsc dostarczania (punktów poboru);
- 2) zapewnienia bilansowania handlowego Zamawiającemu w zakresie sprzedaży energii elektrycznej objętej Umową, w przypadku gdy Wykonawca będzie jedynym podmiotem sprzedającym energię elektryczną Zamawiającemu w miejscu dostarczania;
- 3) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących świadczenia usługi kompleksowej;
- 4) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych cenach energii i stawkach opłat oraz o aktualnej Taryfie OSD;
- 5) przyjmowania wniosków i reklamacji Zamawiającego;
- 6) rozpatrywania wniosków i reklamacji Zamawiającego w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji;
- 7) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez OSD zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy, w tej sprawie bonifikat za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez Wykonawcę zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy w tej sprawie, bonifikat z tytułu niedotrzymania przez Wykonawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,

9) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej, w tym informowania o zmianie adresu do korespondencji, pod rygorem uznania korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres.

15. Umowa może zostać rozwiązana przez Wykonawcę ze skutkiem natychmiastowym, na podstawie oświadczenia skierowanego do Zamawiającego w formie pisemnej pod rygorem nieważności w przypadku gdy Zamawiający narusza postanowienia Umowy, pomimo upływu terminu wyznaczonego mu przez Wykonawcę do zaniechania takich naruszeń, nie krótszego jednakże niż 30 dni;

16. Umowa może zostać rozwiązana przez Zamawiającego ze skutkiem natychmiastowym, na podstawie oświadczenia skierowanego do Wykonawcy w formie pisemnej pod rygorem nieważności w przypadku gdy:

- 1) Wykonawca narusza postanowienia Umowy, pomimo upływu terminu wyznaczonego mu przez Zamawiającego do zaniechania takich naruszeń, nie krótszego jednakże niż 30 dni.



2) koncesja Wykonawcy na prowadzenie działalności w zakresie obrotu energią elektryczną lub koncesja na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej*/umowa pomiędzy Wykonawcą a OSD na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej* zostanie zmieniona w sposób powodujący jakiekolwiek ograniczenia w możliwości wykonania przez Wykonawcę postanowień niniejszej Umowy.

17. W razie wystąpienia istotnej zmiany okoliczności powodującej, że wykonanie niniejszej umowy nie leży w interesie publicznym, czego nie można było przewidzieć w chwili zawarcia umowy, Zamawiający może odstąpić od umowy w terminie 30 dni od powzięcia wiadomości o powyższych okolicznościach. W takim przypadku Wykonawca może żądać jedynie wynagrodzenia należnego mu z tytułu wykonania części umowy.

18. Zamawiający przewiduje zmiany postanowień zawartej umowy w przypadku wystąpienia okoliczności, których nie można było przewidzieć w chwili zawarcia umowy w zakresie:

1) zmiany jednostkowej ceny energii za 1 MWh brutto wyłącznie w przypadku:

- a) ustawowej zmiany stawki podatku VAT
 - b) ustawowej zmiany opodatkowania energii elektrycznej podatkiem akcyzowym
 - c) zmiany taryfy dystrybucyjnej Operatora Systemu Dystrybucyjnego;
 - d) zmiany wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę albo wysokości minimalnej stawki godzinowej, ustalonych na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 października 2002 r. o minimalnym wynagrodzeniu za pracę, zmiany zasad podlegania ubezpieczeniom społecznym lub ubezpieczeniu zdrowotnemu lub wysokości stawki składki na ubezpieczenia społeczne lub zdrowotne jeżeli zmiany te będą miały wpływ na koszty wykonania zamówienia przez Wykonawcę oraz zmiany zasad gromadzenia i wysokości wpłat do pracowniczych planów kapitałowych, o których mowa w ustawie z dnia 4 października 2018 o pracowniczych planach kapitałowych.
- W przedmiotowym przypadku Wykonawca przedstawi Zamawiającemu kalkulację wykazującą wpływ zmian na cenę jednostkową. Wymagana jest akceptacja przez Zamawiającego poprawności przedstawionych wyliczeń.
- Zmiany obowiązywać będą od dnia wejścia w życie zmian ustawowych z zastrzeżeniem, że Wykonawca poinformuje w formie pisemnej Zamawiającego o zmianie stawki podatku VAT/akcyzy na energię elektryczną/taryfy dystrybucyjnej Operatora Systemu Dystrybucyjnego, ze wskazaniem wysokości stawki i terminu obowiązywania zmienionych stawek.

Zmiany nastąpić mogą wyłącznie o kwotę wynikającą ze zmiany stawek.

Zmiana ceny w przypadkach określonych w ppkt 1 lit. a)– c) nie wymaga aneksu do zawartej Umowy i jest wprowadzana do rozliczeń w drodze jednostronnego pisemnego oświadczenia Wykonawcy, na co Zamawiający niniejszym wyraża zgodę.

2) zmiany ilości punktów poboru energii, zmiany mocy umownej, zmiany grupy taryfowej. Zmiana ilości punktów poboru energii elektrycznej wynikać może np. z likwidacji punktu poboru z eksploatacji w okresie trwania Umowy, podłączenia punktu poboru, włączenia do eksploatacji lub zmiany stanu prawnego punktu poboru (w tym przejęcia), zmiany w zakresie odbiorcy, zaistnienia przeszkód prawnych i formalnych uniemożliwiających przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy, w tym w przypadku zaistnienia przeszkód

uniemożliwiających rozwiązanie dotychczas obowiązujących umów. Zwiększenie ilości punktów poboru lub zmiana grupy taryfowej możliwe jest jedynie w obrębie grup taryfowych, które zostały ujęte w SWZ,

3) zmiany terminu rozpoczęcia dostaw energii elektrycznej do poszczególnych punktów poboru, jeżeli zmiana ta wynika z okoliczności niezależnych od Stron w szczególności z przedłużającej się procedury zmiany sprzedawcy,

4) zmiany obowiązujących przepisów, jeżeli zgodnie z nimi konieczne będzie dostosowanie treści Umowy do aktualnego stanu prawnego

5) zwiększenia wolumenu zużycia energii elektrycznej przez poszczególne punkty poboru poza

6) Strony postanawiają, że nie wymagają aktualizacji Umowy w formie pisemnego aneksu :

a) zmiana osób wskazanych do kontaktów między stronami,

b) zmiany dotyczące siedziby Stron, adresu do korespondencji, adresu OSD oraz innych danych do kontaktu;

c) zmiana numeru licznika,

d) zmiana numeru PPE

19. Wykonawca zapłaci Zamawiającemu karę umowną za odstąpienie od Umowy lub rozwiązanie z przyczyn leżących po stronie Wykonawcy - w wysokości 5% łącznego przewidywanego szacunkowego wynagrodzenia brutto Wykonawcy, w wysokości wskazanej w złożonej ofercie. Zamawiający ma prawo potrącić karę umowną z najbliższej przypadającej płatności na rzecz Wykonawcy i kolejnych, jeżeli wysokość kary przekracza wartość jednej faktury, na co Wykonawca wyraża nieodwołalną zgodę. Wykonawca wyraża zgodę na potrącenie kar umownych z przysługującego mu wynagrodzenia.

Kary umowne są naliczane niezależnie od siebie, podlegają kumulowaniu i stają się natychmiast wymagalne.

Łączna wysokość kar umownych nie przekroczy 5% łącznego wynagrodzenia brutto.

20. Zamawiający zapłaci Wykonawcy karę umowną za odstąpienie od Umowy z przyczyn leżących po stronie Zamawiającego - w wysokości 5% łącznego przewidywanego szacunkowego wynagrodzenia brutto Wykonawcy, w wysokości wskazanej w złożonej ofercie.

21. W przypadku, gdy Zamawiający poniesie szkodę z powodu działania lub zaniechania Wykonawcy, Wykonawca zobowiązany jest do jej naprawienia w pełnej wysokości.

Powyższe dotyczy również działania lub zaniechania Wykonawcy skutkującego sytuacją, w której Zamawiający będzie rozliczany za energię elektryczną na zasadach tzw. „sprzedaży rezerwowej”, tj. sprzedaży bez obowiązującej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub też na zasadach bezumownego poboru energii elektrycznej.

22. W zakresie nie uregulowanym niniejszą Umową stosuje się Prawo Zamówień Publicznych, Kodeks Cywilny oraz Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.

23. Zmiany postanowień umowy odbywać się będą w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

24. Ewentualne spory powstałe na tle realizacji niniejszej umowy strony umowy zobowiązują się rozstrzygać polubownie. W przypadku nierozwiązania sporu polubownie, będzie on rozstrzygany przez właściwy miejscowo dla siedziby zamawiającego sąd powszechny, chyba że sprawa należeć będzie do właściwości Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

25. Wykonawca zobowiązany jest składać faktury w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy w Nakle nad Notecią lub w formie elektronicznej przez platformę elektronicznego fakturowania. Gmina Nakło nad Notecią korzysta z brokera Firmy Infinite IT Solutions.

SKARBNIK MIASTA I GMINY

Tomasz Angielczyk

Z up. BURMISTRZA

Piotr Kalamon
Z-ca Burmistrza

