

Zakład Wodociągów i Kanalizacji
ul. Grzybowa 50
72-010 Police

SPECYFIKACJA ISTOTNYCH WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

**Postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego w trybie
przetargu nieograniczonego**

**na dostawę energii elektrycznej na potrzeby
Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Policach**

Nr postępowania przetargowego: TT-2/1/07/2010

I. Nazwa (firma) oraz adres zamawiającego:

Zakład Wodociągów i Kanalizacji
ul. Grzybowa 50
72-010 Police

II. Tryb udzielenia zamówienia:

Przetarg nieograniczony w oparciu o przepisy ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2007 r. Nr 223, poz. 1655 z późn. zm), zwanej dalej „ustawą” o wartości szacunkowej powyżej kwoty określonej w przepisach wydanych na podst. art. 11. ust. 8 ustawy.

III. Opis przedmiotu zamówienia:

1. Przedmiotem niniejszego zamówienia jest dostawa energii elektrycznej do 75 obiektów Zakładu Wodociągów i Kanalizacji znajdujących się w miejscowościach: Police, Tanowo, Trzebież, Drogoradz, Uniemyśl, Niekończycza, Wieńkowo, Mścięcino, Dębostrów, Węgorz, Tatynia, Sierakowo.
2. Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia znajduje się w załączniku nr 4 do SIWZ stanowiącym integralną część niniejszej SIWZ.
3. Przedmiot zamówienia będzie realizowany zgodnie z przepisami ustawy z dnia 10.04.1997r – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2006 r. Nr 86, poz. 625 z późn. zm.).
4. Dostarczana energia spełniać musi parametry jakościowe zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623).
5. Kod i nazwa zamówienia – Wspólnego Słownika Zamówień:
CPV 09310000- 5- Elektryczność;

IV. Opis części zamówienia, jeżeli zamawiający dopuszcza składanie ofert częściowych:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości składania ofert częściowych.

V. Opis sposobu przedstawiania ofert wariantowych oraz minimalne warunki, jakim muszą odpowiadać oferty wariantowe, jeżeli zamawiający dopuszcza ich składanie:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości składania ofert wariantowych.

VI. Informacje o planowanych zamówieniach uzupełniających:

Zamawiający nie przewiduje udzielania zamówień uzupełniających, o których mowa w art. 67 ust 1 pkt 7 ustawy.

VII. Termin wykonania zamówienia:

Rozpoczęcie świadczenia przedmiotowej dostawy nastąpi od następnego dnia po zakończeniu obowiązywania na skutek wypowiedzenia dokonanego przez Zamawiającego zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD

określającej procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną oraz ustawą Prawo Energetyczne, umów kompleksowych zawartych przez Zamawiającego z dotychczasowym sprzedawcą. Okres realizacji zamówienia: 36 miesięcy.

Data podpisania umowy nie jest datą rozpoczęcia dostawy.

VIII. Opis warunków udziału w postępowaniu oraz opis sposobu dokonywania oceny spełnienia tych warunków:

1. O udzielenie zamówienia mogą ubiegać się Wykonawcy, którzy:
 - a) nie podlegają wykluczeniu z postępowania o udzielenie zamówienia na podstawie art. 24 ustawy oraz spełniają warunki określone w art. 22 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4 ustawy;
 - b) posiadają koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ważną w okresie wykonywania umowy;
 - c) posiadają zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator Sp. z o.o. w Poznaniu.
2. W przypadku Wykonawców wspólnie ubiegających się o udzielenie zamówienia:
 - a) żaden z Wykonawców nie może podlegać wykluczeniu z postępowania na podstawie art. 24 ustawy;
 - b) warunki określone w ust. 1 musi spełniać przynajmniej jeden z Wykonawców lub wszyscy Wykonawcy łącznie.
3. Ocena spełnienia wymaganych warunków udziału w postępowaniu będzie przeprowadzona zgodnie z formułą „spełnia – nie spełnia”, w oparciu o przedłożone przez Wykonawcę dokumenty i oświadczenia, opisane w części IX SIWZ.

IX. Wykaz oświadczeń lub dokumentów, jakie mają dostarczyć wykonawcy w celu potwierdzenia spełnienia warunków udziału w postępowaniu:

1. Do oferty (formularza ofertowego – załącznik nr 1 do SIWZ) Wykonawca na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu dołączy:
 - 1) oświadczenie o spełnieniu warunków udziału w postępowaniu – zgodnie z art. 44 ustawy (załącznik nr 3 do SIWZ);
 - 2) aktualny odpis z właściwego rejestru albo aktualne zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, jeżeli odrębne przepisy wymagają wpisu do rejestru lub zgłoszenia do ewidencji działalności gospodarczej, wystawionego nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert;
 - 3) poświadczoną za zgodność z oryginałem przez osobę upoważnioną przez Wykonawcę aktualną kserokopię decyzji udzielającej koncesji na podjęcie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,;
 - 4) aktualną informację z Krajowego Rejestru Karnego albo równoważne zaświadczenie właściwego organu sądowego lub administracyjnego kraju pochodzenia osoby w zakresie określonym w art. 24 ust. 1 pkt. 4-8 ustawy, wystawioną nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert;

- 5) aktualną informację z Krajowego Rejestru Karnego w zakresie określonym w art. 24 ust. 1 pkt 9 ustawy, wystawioną nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert;
- 6) aktualne zaświadczenie właściwego Naczelnika Urzędu Skarbowego oraz właściwego oddziału Zakładu Ubezpieczeń Społecznych lub Kasy Rolniczego Ubezpieczenia Społecznego potwierdzające odpowiednio, że Wykonawca nie zalega z opłacaniem podatków, opłat oraz składek na ubezpieczenie zdrowotne lub społeczne, lub zaświadczenie, że uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie lub rozłożenie na raty zaległych płatności lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu – wystawione nie wcześniej niż 3 miesiące przed upływem terminu składania ofert;
- 7) w przypadku realizacji zamówienia przez podmioty występujące wspólnie do oferty winno być dołączone pełnomocnictwo do reprezentowania w postępowaniu albo reprezentowania w postępowaniu i zawarcia umowy w sprawie zamówienia publicznego. W celu potwierdzenia spełnienia warunków wymaganych od Wykonawców wspólnie ubiegających się o zamówienie, dokumenty wymienione w ust. 1 pkt 1-7 – winny być przedłożone przez wszystkich Wykonawców występujących wspólnie;
- 8) w przypadku wykonania przedmiotu zamówienia przy udziale podwykonawców do oferty należy dołączyć wykaz podwykonawców (załącznik nr 5 do SIWZ); Wykonawca musi wskazać w ofercie części zamówienia, których wykonanie zamierza powierzyć podwykonawcom. Wykonawca odpowiada za podwykonawców jak za działania własne.

W przypadku wnoszenia oferty przez Wykonawcę mającego siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wymagane dokumenty należy złożyć na zasadach określonych w Rozporządzeniu Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 grudnia 2009 r. w sprawie rodzajów dokumentów, jakich może żądać zamawiający od wykonawcy oraz form, w jakich te dokumenty mogą być składane (Dz.U. Nr 226, poz. 1817);

Dokumenty mogą być przedstawione w formie oryginałów lub kserokopii poświadczonych przez osobę upoważnioną przez Wykonawcę za zgodność z oryginałem;

Ofertę Wykonawcy wykluczonego uznaje się za odrzuconą.

X. Informacje o sposobie porozumiewania się zamawiającego z wykonawcami oraz przekazywania oświadczeń lub dokumentów, a także wskazanie osób uprawnionych do porozumiewania się z wykonawcami:

1. Wszystkie oświadczenia, wnioski, zawiadomienia oraz informacje Zamawiający i Wykonawca przekazywać będą pisemnie lub faksem.
2. Jeżeli Zamawiający lub Wykonawca będą przekazywać oświadczenia, wnioski, zawiadomienia oraz informacje faksem, każda ze stron na żądanie drugiej niezwłocznie potwierdza fakt ich otrzymania.
3. Zamawiający żąda, aby wykonawcy w korespondencji posługiwali się numerem przetargu, określonym w tytule niniejszej specyfikacji.
4. Zamawiający nie dopuszcza porozumiewania się drogą elektroniczną.
5. Osobami upoważnionymi do kontaktowania się z Wykonawcami są:

- w sprawach merytorycznych związanych z przedmiotem zamówienia – Wiesław Złotucha, ul. Grzybowa 50, 72-010 Police , od poniedziałku do piątku w godz. 8,00 do 14,00 tel. 91 42-41-313, 91 42-41-328 fax 91 317- 00- 15
- w sprawach formalno-prawnych – Zbigniew Turbo, ul. Grzybowa 50, 72-010 Police , od poniedziałku do piątku w godz. 8,00 do 14,00 tel. 91 42-41-327 fax 91 317- 00- 15

XI. Wymagania dotyczące wadium:

1. Przystępując do przetargu Wykonawca winien wnieść wadium w wysokości 50.000,00 zł (słownie: pięćdziesiąt tysięcy, 00/100 zł), w jednej lub kilku następujących formach, w zależności od wyboru Wykonawcy:
 - 1) pieniądzu;
 - 2) poręczeniach bankowych lub poręczeniach spółdzielczej kasy oszczędnościowo - kredytowej z tym, że poręczenie kasy jest zawsze poręczeniem pieniężnym;
 - 3) gwarancjach bankowych;
 - 4) gwarancjach ubezpieczeniowych;
 - 5) poręczeniach udzielanych przez podmioty, o których mowa w art. 6b ust. 5 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2000 r. o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości (t.j.: Dz.U. z 2007 r. Nr 42, poz. 275 z późn. zm).
2. Wadium należy wnieść do dnia 14.09.2010 r. do godz. 11,00.
3. Wadium wnoszone w pieniądzu należy wpłacać przelewem na rachunek Zamawiającego Nr 79102047950000910200090498.
W przypadku wnoszenia wadium przelewem, za termin wniesienia wadium przyjmuje się datę uznania powyższą kwotą rachunku Zamawiającego.
4. Wadium wnoszone w formie innej niż w pieniądzu musi spełniać wymagania wynikające z ustawy, w szczególności określać bezwarunkową, nieodwołalną możliwość ściągnięcia go na pierwsze żądanie Zamawiającego w przypadkach określonych w art. 46 ust. 5 ustawy oraz być ważne przez okres związania ofertą określony w SIWZ.
5. Wprowadzenie w wadium jakichkolwiek ograniczeń czy też warunków w stosunku do treści art. 46 ust.5 ustawy skutkuje nie wniesieniem wadium w wymaganej formie i w efekcie wykluczeniem Wykonawcy z udziału w postępowaniu.
6. W przypadku wnoszenia wadium w formie, o której mowa w pkt 4, oryginał dokumentu gwarancji lub poręczenia należy złożyć w kasie Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Policach przy ul Grzybowej 50, pok. nr 17. Kasa czynna jest od poniedziałku do piątku w godz. od 9,00 do 13,00. Do oferty należy załączyć kopię poręczenia lub gwarancji.
7. Dokument gwarancji lub poręczenia, o którym mowa w pkt 6 musi być podpisany przez upoważnionego (uprawnionego) przedstawiciela Gwaranta lub Poręczyciela. Podpis winien być sporządzony w sposób umożliwiający jego identyfikację np. złożony wraz z imienną pieczętką lub czytelny (z podaniem imienia i nazwiska).
8. Wadium, niezależnie od formy wniesienia podlega prawu polskiemu.
Wykonawcy wpłacając wadium obowiązani są podawać numer sprawy (przetargu) TT-2/1/07/2010.

9. W przypadku wykonawców składających wspólną ofertę wadium winno być wniesione przez ustanowionego pełnomocnika w imieniu wszystkich wykonawców składających wspólną ofertę.

XII. Termin związania ofertą:

Wykonawca składając ofertę pozostaje nią związany przez okres 60 dni. Bieg terminu związania ofertą rozpoczyna się wraz z upływem terminu składania ofert.

XIII. Opis sposobu przygotowywania ofert:

1. Wykonawca ma prawo złożyć tylko jedną ofertę. Złożenie większej liczby ofert spowoduje odrzucenie wszystkich ofert złożonych przez Wykonawcę.
2. Treść oferty musi odpowiadać treści SIWZ.
3. Oferta powinna być złożona na formularzu, którego wzór stanowi załącznik nr 1 do SIWZ.
4. Oferta winna zawierać wymagane dokumenty, załączniki, oświadczenia wymienione w niniejszej SIWZ.
5. Oferta wraz z wymaganymi załącznikami (dokumenty, oświadczenia itp.) musi być spięta w sposób uniemożliwiający jej dekompletację (z wyłączeniem pkt XIII. 16). Strony (kartki) muszą być kolejno ponumerowane.
6. Wszystkie formularze zawarte w SIWZ, a w szczególności formularz ofertowy, Wykonawca wypełni ściśle według wskazówek zawartych w SIWZ. W przypadku, gdy jakakolwiek część dokumentów nie dotyczy Wykonawcy – wpisuje on „nie dotyczy”.
7. Oferta z załącznikami musi być zgodna z ustawą i SIWZ, a w szczególności z opisem przedmiotu zamówienia.
8. Postępowanie prowadzone jest w formie pisemnej w języku polskim. Zamawiający nie dopuszcza możliwości złożenia oferty w innym języku.
9. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem na język polski przez tłumacza przysięgłego.
10. Oferta wraz z załącznikami winna być napisana na komputerze lub inną trwałą, czytelną techniką.
11. Wszelkie zmiany i poprawki w treści oferty, dokumentów składających się na ofertę i załączników mogą być dokonane jedynie poprzez czytelne przekreślenie błędnego zapisu i wstawienie obok poprawnego oraz wstawienie daty poprawki i własnoręcznej parafy Wykonawcy lub osoby upoważnionej do reprezentowania Wykonawcy. Poprawki lub zmiany nie datowane i nie parafowane uznane będą za nieistniejące.
12. Oferta wraz z załącznikami musi być podpisana przez Wykonawcę lub osobę upoważnioną do reprezentowania Wykonawcy. W przypadku podpisania oferty przez osobę nie wykazaną w Krajowym Rejestrze Sądowym – rejestrze przedsiębiorców lub nie wykazaną w zaświadczeniu o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej lub, dla której upoważnienie do złożenia oferty nie wynika z pełnomocnictwa załączonego do wniosku o dopuszczenie do udziału w postępowaniu, do oferty winno być dołączone pełnomocnictwo (oryginał lub kserokopia poświadczona za zgodność z oryginałem przez mocodawcę lub notarialnie) dla osoby/osób podpisujących ofertę.

13. Załączane do oferty dokumenty należy przedstawić w formie oryginałów lub odpisów (kserokopii) poświadczonych za zgodność z oryginałem przez osobę upoważnioną do reprezentowania Wykonawcy.
14. Poświadczenie za zgodność z oryginałem winno być sporządzone w sposób umożliwiający identyfikację podpisu (np. wraz z imienną pieczętką osoby poświadczającej za zgodność z oryginałem lub czytelnie).
15. Formularze/ załączniki zamieszczone w niniejszej SIWZ są przykładowe/pomocnicze i dopuszcza się ich modyfikację w zakresie układu graficznego, lecz muszą one prezentować wszystkie dane wymagane przez Zamawiającego.
16. W przypadku, gdy w ofercie znajdują się informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.), Wykonawca winien złożyć stosowne oświadczenie z podaniem, które strony oferty nie podlegają ujawnieniu oraz dodatkowo na tych stronach winien umieścić klauzulę "informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji". W innym przypadku wszystkie informacje zawarte w ofercie będą uważane za ogólnie dostępne i mogą być udostępnione pozostałym wykonawcom razem z protokołem postępowania. Wykonawca nie może zastrzec informacji dotyczących: nazwy (firmy), adresów, ceny, terminu wykonania zamówienia, okresu gwarancji i warunków płatności zawartych w ofertach.
17. Ofertę wraz z dokumentami i oświadczeniami, o których mowa w pkt 4 należy złożyć w jednym egzemplarzu w dwóch (jedna w drugiej) zapieczętowanych kopertach. Na zewnętrznej kopercie winien być umieszczony napis:
**"Oferta w postępowaniu o zamówienie publiczne w sprawie dostawy energii elektrycznej na potrzeby Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Policach"
nr postępowania przetargowego TT-2/1/07/2010
NIE OTWIERAĆ przed(wpisać termin otwarcia ofert) godz."**
18. Koperta wewnętrzna winna posiadać wpisaną nazwę, adres i telefon Wykonawcy (dopuszcza się odcisk pieczęci).
19. Wykonawca może przed upływem terminu do składania ofert zmienić lub wycofać ofertę. O wprowadzeniu zmian lub zamiarze wycofania oferty przed ostatecznym terminem składania ofert należy pisemnie zawiadomić Zamawiającego.
20. Zmiany do oferty należy umieścić w oddzielnej, zaklejonej i nienaruszonej kopercie z dopiskiem „ZMIANA”. Na kopercie musi znajdować się nazwa Wykonawcy, dokładny adres i numer telefonu Wykonawcy (dopuszcza się odcisk pieczęci).
21. Wykonawcy ponoszą wszelkie koszty związane z przygotowaniem i złożeniem oferty.

XIV. Miejsce oraz termin składania i otwarcia ofert:

1. Ofertę wraz z dokumentami i oświadczeniami, o których mowa w VIII SIWZ należy złożyć w siedzibie Zamawiającego ul. Grzybowa 50 w Policach, w pok. 206 w terminie do dnia 30.09.2010r. do godz. 11.00. Decydujące znaczenie dla oceny zachowania powyższego terminu ma data i godzina wpływu oferty do Zamawiającego, a nie data jej wysłania przesyłką pocztową czy kurierską.
2. Oferty złożone po terminie nie wezmą udziału w postępowaniu i będą zwracane Wykonawcy bez otwierania po upływie terminu przewidzianego na wniesienie odwołania.

3. Przy osobistym składaniu oferty Wykonawcy wydawane jest potwierdzenie złożenia oferty z określeniem daty i godziny oraz numerem zaewidencjonowania oferty.
4. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 30.09.2010r. o godz. 12 w siedzibie Zamawiającego ul. Grzybowa 50 w Policach, pok. 307.
5. Otwarcia ofert dokona Komisja Przetargowa.
6. Otwarcie ofert jest jawne i prowadzone na zasadach określonych w art. 86 ustawy.

XV. Opis sposobu obliczenia ceny:

1. Cena podana w ofercie musi obejmować wyłącznie wszystkie koszty związane z prawidłową realizacją przedmiotu zamówienia opisanego w SIWZ i wzorze umowy. Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg cen jednostkowych podanych w formularzu ofertowym.
2. Cena przyjęta w ofercie może być tylko jedna, nie dopuszcza się wariantowości cen.
3. Cenę za wykonanie przedmiotu zamówienia należy przedstawić zgodnie z zapisami formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 1 do SIWZ z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.
4. Cena powinna zostać wyrażona cyfrowo i słownie.
5. Rozliczenie za wykonane dostawy odbywać się będzie w okresach miesięcznych na podstawie faktur wystawionych przez Wykonawcę.
6. Cena oferty jest ceną brutto za energię elektryczną dla 75 punktów poboru opisanych w części SIWZ na warunkach określonych w SIWZ tj. za 6.106,062 KWh (6.106 MWh) energii elektrycznej, stanowiących szacunkowe zapotrzebowanie na energię w okresie 36 miesięcy.
7. Cena oferty powinna zawierać cenę jednostkową energii elektrycznej netto wyrażoną w zł/KWh, określoną z dokładnością nie większą niż cztery miejsca po przecinku – **Cj**.
8. Cenę oferty należy wyliczyć wg wzoru:
 $C = C_j \times \text{szacunkowa ilość dostarczanej energii w okresie dostawy} + \text{podatek VAT}$ następnie wpisać w druku „Oferta”. Cenę oferty należy podać w zaokrągleniu do dwóch miejsc po przecinku.
9. Ceny i stawki określone przez Wykonawcę nie będą zmieniane w toku realizacji zamówienia z wyjątkiem sytuacji, w której dokona się zmiana stawki podatku VAT lub podatku akcyzowego oraz w przypadku zmian powszechnie obowiązujących przepisów prawa w zakresie mającym wpływ na realizację przedmiotu zamówienia.
10. Podany w załączniku nr 4 do SIWZ („Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia”) planowany pobór energii w ilości około 6.106,062 KWh (6.106 MWh) za okres 36 miesięcy ma charakter wyłącznie orientacyjny i przybliżony, a co za tym idzie, również nie stanowi zobowiązania do pobrania energii elektrycznej w oszacowanym wymiarze. Wykonawcy nie będzie przysługiwało jakiegokolwiek roszczenie z tytułu pobrania mniejszej niż przewidywana ilości energii.

XVI. Informacje dotyczące walut obcych, w jakich mogą być prowadzone rozliczenia między zamawiającym a wykonawcą, jeżeli zamawiający przewiduje rozliczenia w walutach obcych:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości prowadzenia rozliczeń w walutach obcych. Rozliczenia między Zamawiającym a Wykonawcą będą prowadzone w PLN.

XVII. Opis kryteriów, którymi zamawiający będzie się kierował przy wyborze oferty wraz z podaniem znaczenia tych kryteriów oraz sposobu oceny ofert:

1. Ocena ofert zostanie przeprowadzona wyłącznie na podstawie kryteriów zawartych w ogłoszeniu o zamówieniu i SIWZ.
2. Jedynym kryterium w tym postępowaniu przetargowym jest cena za cały przedmiot zamówienia – 100%.
3. Ocena ofert w powyższym kryterium zostanie dokonana wg wzoru:

najniższa cena ofertowa

----- x 100 pkt x waga kryterium 100%

cena oferty badanej

4. Za najkorzystniejszą zostanie uznana oferta, która uzyska najwyższą końcową ocenę oferty.
5. W sytuacji, gdy Zamawiający nie będzie mógł dokonać wyboru oferty najkorzystniejszej ze względu na to, że zostały złożone oferty o takiej samej cenie, wezwie on Wykonawców, którzy złożyli te oferty, do złożenia w określonym przez niego terminie ofert dodatkowych.
6. Wykonawcy składający oferty dodatkowe nie mogą zaoferować cen wyższych niż zaoferowane w złożonych ofertach.
7. W toku oceny ofert Zamawiający może żądać od Wykonawcy pisemnych wyjaśnień dotyczących treści złożonej oferty. Wykonawca będzie zobowiązany do przedstawienia pisemnych wyjaśnień w terminie określonym przez Zamawiającego.
8. Zamawiający udzieli zamówienia Wykonawcy, którego oferta odpowiada wszystkim wymaganiom przedstawionym w ustawie oraz SIWZ oraz zostanie oceniona jako najkorzystniejsza w oparciu o podane kryterium wyboru.

XVIII. Informacje o formalnościach, jakie powinny zostać dopełnione po wyborze oferty w celu zawarcia umowy w sprawie zamówienia publicznego:

Zamawiający przystąpi do zawarcia umowy z wybranym Wykonawcą w trybie art. 94 ustawy.

XIX. Wymagania dotyczące zabezpieczenia należytego wykonania umowy:

Zamawiający nie będzie wymagał wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy.

XX. Istotne dla stron postanowienia, które zostaną wprowadzone do treści zawieranej umowy w sprawie zamówienia publicznego, ogólne warunki umowy albo wzór umowy, jeżeli zamawiający wymaga od wykonawcy, aby zawarł z nim umowę w sprawie zamówienia publicznego na takich warunkach:

Wzór umowy wskazany jest w załączniku nr 6 do SIWZ.

XXI. Żądanie Zamawiającego wskazania przez wykonawcę w ofercie części zamówienia, której wykonanie powierzy podwykonawcom.

1. W przypadku, gdy wykonawca zamierza powierzyć wykonanie części zadania podwykonawcom, musi złożyć wykaz czynności (zadań), które będą przez nich wykonywane, na formularzu, którego wzór stanowi załącznik nr 5 do SIWZ.
2. W przypadku, gdy Wykonawca do oferty nie dołączy wykazu, o którym mowa w pkt 1. będzie to równoznaczne ze złożeniem przez niego oświadczenia, że przedmiot zamówienia zrealizuje bez udziału podwykonawców.

XXII. Pouczenie o środkach ochrony prawnej przysługujących wykonawcy w toku postępowania o udzielenie zamówienia:

Wykonawcom a także innym osobom, jeżeli ich interes prawny w uzyskaniu zamówienia doznał lub może doznać uszczerbku w wyniku naruszenia przez Zamawiającego przepisów ustawy, przepisów wykonawczych, jak też niniejszej SIWZ, przysługują środki ochrony prawnej przewidziane w Dziale VI (art. 179-198) ustawy.

ZATWIERDZAM

**Dyrektor
Zakładu Wodociągów i Kanalizacji
w Policach**

.....

ZAŁĄCZNIKI

1. **Formularz ofertowy** – załącznik nr 1
2. **Formularz cenowy** – załącznik nr 2
3. **Oświadczenie** – załącznik nr 3
4. **Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia** – załącznik nr 4
5. **Wykaz podwykonawców** – załącznik nr 5
6. **Wzór umowy** – załącznik nr 6

FORMULARZ OFERTOWY

W odpowiedzi na ogłoszenie o przetargu nieograniczonym w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonym, w trybie przetargu nieograniczonego zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t.j.: Dz.U. z 2007 r. Nr 223, poz. 1655 z późn. zm.), w sprawie dostawy energii elektrycznej do 75 obiektów Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Policach znajdujących się w miejscowościach: Police, Tanowo, Trzebież, Drogoradz, Uniemyśl, Niekłończyca, Więńkowo, Mścięcino, Dębostrów, Węgornik, Tatynia, Sierakowo – znak sprawy TT-2/1/07/2010, przekazanego do opublikowania w Suplemencie do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej dnia

WYKONAWCA:

Imię i nazwisko lub firma Wykonawcy

.....
.....
.....

Adres (siedziba)

.....
.....

telefon

.....

faks

.....

Numer rachunku bankowego

.....

składa ofertę na dostawę energii elektrycznej na potrzeby Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Policach, oraz:

1. Zobowiązuje się wykonać przedmiot zamówienia zgodnie z wymaganiami SIWZ za cenę obliczoną za cały przedmiot zamówienia tj.

a) Taryfa

Cena netto całego zamówienia :

Stawka podatku VAT w %

Cena brutto całego zamówienia:
Słownie złotych brutto:

B) Taryfa

Cena netto całego zamówienia :
Stawka podatku VAT w %
Cena brutto całego zamówienia:
Słownie złotych brutto:

c) Taryfa

Cena netto całego zamówienia :
Stawka podatku VAT w %
Cena brutto całego zamówienia:
Słownie złotych brutto:

d) Taryfa

Cena netto całego zamówienia :
Stawka podatku VAT w %
Cena brutto całego zamówienia:
Słownie złotych brutto:

e) Taryfa

Cena netto całego zamówienia :
Stawka podatku VAT w %
Cena brutto całego zamówienia:
Słownie złotych brutto:

W wysokości brutto tj.

Razem cena brutto za taryfę i ... i zł
(słownie:
.....)

Cena oferty zawiera ostateczną, sumaryczną cenę obejmującą wszystkie koszty związane z realizacją przedmiotu zamówienia z uwzględnieniem wszystkich opłat i podatków (w tym podatku VAT) w danej grupie taryfowej wg odpowiadających jej składników cenowych.

2. Oświadczam, że zamówienie zamierza wykonać sam / zamierza zlecić podwykonawcom wymienionym w załączniku nr 5 do SIWZ*.
3. Oświadczam, że zapoznałem się z SIWZ zawierającą m.in. wzór umowy i nie wnoszę do niej zastrzeżeń a także zdobyłem wszelkie informacje niezbędne do przygotowania oferty i wykonania zamówienia oraz zobowiązuję się w przypadku wyboru mojej oferty do zawarcia umowy bez żadnych uwag w miejscu i terminie wyznaczonym przez Zamawiającego.
4. Oświadczam, że oferowana dostawa spełnia wymagania określone przez Zamawiającego.
5. Oświadczam, że pozostaję związany ofertą przez okres dni.
Oświadczam, że w dniu wnieśliśmy wadium w wysokości w formie

Wykaz dokumentów składających się na ofertę:

1.
2.
3.
-

Oferta wraz z załącznikami zawiera ponumerowanych stron.

Prawdziwość powyższych danych potwierdzam/y własnoręcznym podpisem, świadom/i odpowiedzialności karnej z art. 297 §1 Kodeksu karnego.

* - niewłaściwe skreślić

.....
(Podpis osoby upoważnionej do reprezentowania Wykonawcy)

FORMULARZ CENOWY

Zestawienie cen jednostkowych dla taryfy B21

Tabela 1.1.

Miejsce poboru energii	Opis usługi	Ilość za 36 miesięcy / Wolumen zużycia energii elektrycznej	Cena jednostk. netto (zł/MWh)	Wartość netto (zł)	Wartość brutto (zł)
	Cena energii elektrycznej – [zł/MWh] /	taryfa całodobowa			
	Opłata handlowa za rozliczenie odbiorców - {zł/m-c}				
	Razem sprzedaż energii				1a

Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg cen jednostkowych podanych w formularzu.

Zestawienie cen jednostkowych dla taryfy B23

Tabela 1.2.

Miejsce poboru energii	Opis usługi	Ilość za 36 miesięcy / Wolumen zużycia energii elektrycznej	Cena jednostk. netto (zł/MWh)	Wartość netto (zł)	Wartość brutto (zł)
	Cena energii elektrycznej – [zł/MWh]	taryfa całodobowa	- szczyt przedpołudniowy - szczyt popołudniowy -poza szczytowa		
	Opłata handlowa za rozliczenie odbiorców - {zł/m-c]				
	Razem sprzedaż energii				1b

Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg cen jednostkowych podanych w formularzu.

Zestawienie cen jednostkowych dla taryfy C11

Tabela 1.3.

Miejsce poboru energii	Opis usługi	Ilość za 36 miesięcy/ Wolumen zużycia energii elektrycznej	Cena jednostk. netto (zł/MWh)	Wartość netto (zł)	Wartość brutto (zł)
	Cena energii elektrycznej – [zł/ MWh] /	taryfa całodobowa			
	Opłata handlowa za rozliczenie odbiorców - {zł/m-c]				
	Razem sprzedaż energii				1c

Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg cen jednostkowych podanych w formularzu.

Zestawienie cen jednostkowych dla taryfy C 12A

Tabela 1.4.

Miejsce poboru energii	Opis usługi	Ilość za 36 miesięcy/ Wolumen zużycia energii elektrycznej	Cena jednostk. netto (zł/kWh)	Wartość netto (zł)	Wartość brutto (zł)
	Cena energii elektrycznej – [zł/kWh] /	taryfa całodobow a	-szczytowa - poza szczytowa		
	Opłata handlowa za rozliczenie odbiorców - {zł/m-c]				
	Razem sprzedaż energii				1d

Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg cen jednostkowych podanych w formularzu.

Zestawienie cen jednostkowych dla taryfy C21

Tabela 1.5.

Miejsce poboru energii	Opis usługi	Ilość za 36 miesięcy/ Wolumen zużycia energii elektrycznej	Cena jednostk. netto (zł/MWh)	Wartość netto (zł)	Wartość brutto (zł)
	Cena energii elektrycznej – [zł/ MWh] /	taryfa całodobowa			
	Opłata handlowa za rozliczenie odbiorców - {zł/m-c]				
	Razem sprzedaż energii				1e

Rozliczenia odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg. cen jednostkowych podanych w formularzu.

Razem cena brutto za taryfę B 21, B23, C 11, C12A i C21 =

Wartość brutto z tabeli nr 1.1. + wartość brutto z tabeli 1.2.+ wartość brutto z tabeli 1.3.+
wartość brutto z tabeli 1.4. + wartość brutto z tabeli 1.5. (1a+1b+1c+1d+1e)

.....

podpis (imię i nazwisko)

upoważnionego przedstawiciela Wykonawcy

pieczęć Wykonawcy

O Ś W I A D C Z E N I E
o spełnieniu warunków udziału w postępowaniu
złożone zgodnie z art. 44 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych
(Dz. U. z 2007 r. Nr 223, poz. 1655t.j. z późn. zm.)

Składając ofertę w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego na

.....
.....
.....
.....

ja (imię i nazwisko),

.....
.....
.....

reprezentując przedsiębiorcę (nazwa przedsiębiorcy i siedziba)

.....
.....
.....

jako – właściciel, upoważniony na piśmie lub wpisany w rejestrze

.....
.....

w imieniu swoim i reprezentowanego przeze mnie przedsiębiorcy oświadczam, że:

- 1) posiadamy uprawnienia do wykonywania określonej działalności lub czynności w zakresie objętym niniejszym zamówieniem;
- 2) posiadamy niezbędną wiedzę i doświadczenie oraz dysponujemy potencjałem technicznym i osobami zdolnymi do wykonania zamówienia;
- 3) znajdujemy się w sytuacji ekonomicznej i finansowej zapewniającej wykonanie zamówienia;

- 4) nie podlegamy wykluczeniu z postępowania o udzielenie zamówienia na podstawie art. 24 ust. 1 i 2 ustawy;
- 5) na każde żądanie zamawiającego dostarczymy odpowiednie dokumenty potwierdzające prawdziwość każdej z kwestii zawartej w pkt 1 – 4 powyższego oświadczenia.

Miejscowość, dnia 2010 r.

.....

podpis osoby uprawnionej
do reprezentowania wykonawcy

SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

I. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Dostawa energii elektrycznej do budynku Stacji Uzdatniania Wody ZWIK Police - TANOWO.

Szacunkowe zapotrzebowanie: 750 000 kWh (**750MWh**) energii elektrycznej przy mocy umownej w wysokości **80kW** w tym:

- w szczycie przedpołudniowym- 141,8 MWh
- w szczycie popołudniowym- 85 MWh
- poza szczytem – 523,2 MWh

Charakterystyka elektroenergetyczna obiektu – budynku Stacji Uzdatniania Wody.

Moc przyłączeniowa obiektów **$P_p = 140kW$**

Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia ; Stacja Transformatorowa Nr 1908 TANOWO

Moc przyłączeniowa **$P_p = 140kW$**

Grupa przyłączeniowa **III**

Minimalna moc umowna **$P_{u\ min} = 50kW$**

Maksymalna moc umowna **$P_{u\ max} = 80kW$**

Miejsce dostarczania energii : do rozdzielni średniego napięcia zamawiającego – stacji transformatorowej nr 1908,

Zabezpieczenia po stronie OSD

Zabezpieczenia po stronie Klienta

Współczynnik mocy przy **$\text{tg } \phi = 0,4$**

Układ pomiarowo-rozliczeniowy w zasilaniu podstawowym składa się:

- z przekładników prądowych **5/5A** ilość 3szt., Typ **GIS24d**, moc uzwojenia **7,5VA**, rok legalizacji 2009 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
- z przekładników napięciowych **15/ $\sqrt{3}$ /0,1/ $\sqrt{3}$ kV/kV**, szt.3, typ **GE-24**, moc uzwojeń **7,5VA**, rok legalizacji 2009 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność- Gminy Police,.
- licznika typu:
 - **ZMD 405 CT 44.0 450 – P22** rok legalizacji 2009
 -
- ponadto: listwy s-ka układu sygnalizacji obecności napięcia oraz zabezpieczenia obwodów napięciowych zainstalowanych w rozdzielni Zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,

Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników = x **300**.

Moc przyłączeniowa obiektu	$P_p = 140 \text{ kW}$
----------------------------	--

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia : Stacja Transformatorowa Nr 1908 TANOWO			
Moc przyłączeniowa	$P_p = 140 \text{ kW}$	Grupa przyłączeniowa :	III
Minimalna moc umowna	$P_{u \text{ min}} = 50 \text{ kW}$	Maksymalna moc umowna	$P_{u \text{ max}} = 80 \text{ kW}$
Miejsce dostarczania energii: Słup ROKo-12 LŚN-15kV Nr 141 ENEA z odgałęzieniem LŚN-15kV w kierunku ST. Nr 1908			
Zabezpieczenia po stronie OSD		Zabezpieczenia po stronie Klienta	
przy $\text{tg } \phi = 0,4$			

Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	ilość	Typ	moc	rok leg.	miejsce zainstalowania	własność
Napięciowe	15 / 0,1kV / √3 √3	3	GE-24	7,5VA	2009	Rozdzielnia SN-15kV. Pole Ma 20-P13	Gmina Police
Prądowe	5/5 A	3	GIS24d	7,5VA	2009	Na poprzeczniku ściany między polami nr 1-2	Gmina Police
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników							x 150
Liczniki	Typ		ilość	rok leg.	miejsce zainstalowania		własność
	ZMD 504 CT 44.0 450-P22		1	2009	Na ścianie w szafce w pomieszczeniu Agregatu prądotwórczego		Gmina Police
Zegar	Synchronizator czasu u9-151 S 62 110V		1	2009	Na ścianie w szafce w pomieszczeniu Agregatu prądotwórczego		Gmina Police

W ww. układzie pomiarowym znajdują się ponadto: antena GSM, ochronnik przepięciowy dwubiegowy DEHNrail wyłączniki nadmiarowo – prądowe S302/C/0,5A

2. Transformatory rozdzielcze na napięciu zasilania kV - 15

Moc w kVA	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Uwagi
160	15,75/0,4kV	Yzn-5	4,56%	

3. Urządzenia kompensacyjne

Typ	Napięcie [V]	Moc baterii [kW/kVAr]	Rodzaj regulacji
KM50	400	35kVAr	Autom. – Ręczna
Inne urządzenia kompensacyjne			

Zadany $\text{tg } \phi = 0,4$ w strefie 24 h

4. Dane znamionowe agregatów prądowórczych

Napięcie [kV]	Moc		Prąd [A]	Rodzaj blokady
	[kVA]	[kW]		
400	105	80	160	mechaniczna - elektryczna

Środki ochrony przeciwporażeniowej: **uziemiaenie roboczo – ochronne samoczynne wyłączenie zasilania**

Ilość zmian oraz czas rozpoczęcia i zakończenia: **ciągła**

Energetyk odpowiedzialny: imię i nazwisko, nr tel. Wiesław Złotucha, tel. 091/ 42-41-318

Świadectwo kwalifikacyjne : nr 102/04-D1/SIMP nr 082

Moc bezpieczna obiektu **$P_b = 60kW$**

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Moc umowna	$P_u = 80kW$	Grupa taryfowa	B23
------------	--------------------------------	----------------	------------

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924).

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

II. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Dostawa energii elektrycznej do budynku Stacji uzdatniania wody oraz budynku socjalno – technicznego ZWIK Police ul. Grzybowa 50.

Szacunkowe zapotrzebowanie: 2 250 000 kWh (**2 250MWh**) energii elektrycznej przy mocy umownej w wysokości **150 kW** w tym:

- w szczycie przedpołudniowym –347,3 MWh
- w szczycie popołudniowym- 203,8 MWh
- poza szczytem – 1 698,MWh

Charakterystyka elektroenergetyczna obiektu – budynku Stacji Uzdatniania Wody oraz budynku socjalno – technicznego.

Moc przyłączeniowa obiektów $P_p = 160\text{kW}$

Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia ; Stacja Transformatorowa " P. Grzybowa 50 " nr 1842

Moc przyłączeniowa $P_p = 160\text{kW}$

Grupa przyłączeniowa III

Minimalna moc umowna $P_{u\ min} = 80\text{kW}$

Maksymalna moc umowna $P_{u\ max} = 150\text{kW}$

Miejsce dostarczania energii : do rozdzielni średniego napięcia zamawiającego – stacji transformatorowej nr 1842,

Zabezpieczenia po stronie OSD

Zabezpieczenia po stronie Klienta

Współczynnik mocy przy $\text{tg } \phi = 0,4$

Układ pomiarowo-rozliczeniowy w zasilaniu podstawowym składa się:

- z przekładników prądowych **10/5A** ilość 3szt., Typ **AC1-17, KL.0,2, FS-5**, moc uzwojenia **5VA**, rok legalizacji 2009 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
- z przekładników napięciowych **15/ $\sqrt{3}$ /0,1/ $\sqrt{3}$ kV/kV**, szt.3, typ **UC1-17**, moc uzwojeń **7,5VA**, rok legalizacji 2009 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność- Gminy Police,.
- licznika typu:
 - **P1 ZMD405CT 44 0459B2** rok legalizacji 2009
 -
- ponadto: listwy s-ka układu sygnalizacji obecności napięcia oraz zabezpieczenia obwodów napięciowych zainstalowanych w rozdzielni Zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,

Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników = x **300**.

Moc przyłączeniowa obiektu	$P_p = 300\text{ kW}$
----------------------------	-----------------------

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia : Stacja Transformatorowa " P. Grzybowa 50 " nr 1842			
Moc przyłączeniowa	$P_p = 160\text{ kW}$	Grupa przyłączeniowa :	III
Minimalna moc umowna	$P_{u\ min} = 80\text{ kW}$	Maksymalna moc umowna	$P_{u\ max} = 150\text{ kW}$
Miejsce dostarczania energii: Rozdzielnia średniego napięcia 15kV CZ..ENEA ST.NR 1842			
Zabezpieczenia po stronie OSD		Zabezpieczenia po stronie Klienta	
przy $\text{tg } \phi = 0,4$			

Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	ilość	Typ	moc	rok leg.	miejsce zainstalowania	własność
Napięciowe	$\frac{15}{\sqrt{3}} / \frac{0,1\text{kV}}{\sqrt{3}} / \text{kV}$	3	UCI-17	7,5VA	2009	Rozdzielnia SN-15kV. Pole nr9 Rozdzielnia SN-15kV Cz. ZWIK-u	Gmina Police
Prądowe	10/5 A	3	ACI-17 FS-5	5VA	2009	Na poprzeczniku ściany między polami nr 7-9	Gmina Police
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników							x 300
Liczniki	Typ		ilość	rok leg.	miejsce zainstalowania		własność
	Licznik czterokwadrantowy P1 ZMD 405 CT 44 0059 B2 Napięcie 110V Prąd 5A Kl. energii czynnej: 0,5 Kl. energii biernej:1		1	2009	Pomieszczenie rozdzielni n.n. – 0,4kV – w szafce na ścianie		Gmina Police
Zegar	Synchronizator czasu typ – US – 151 S 62/230V		1	2009	Pomieszczenie rozdzielni n.n. – 0,4kV – w szafce na ścianie		Gmina Police

W ww. układzie pomiarowym znajdują się ponadto: antena GSM, ochronnik przepięciowy dwubiegunowy DEHNrail DR230FML, wyłączniki nadmiarowo – prądowe S301CI 0,5A- szt.2

2. Transformatory rozdzielcze na napięciu zasilania kV

Moc w kVA	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Uwagi
250	15,75/400	Yz-5	4,5%	

3. Urządzenia kompensacyjne

Typ	Napięcie [V]	Moc baterii [kW/kVAr]	Rodzaj regulacji
Bateria kondensatorów typ BK-86m-60/10	380	60kVAr	Autom. – Ręczna
Inne urządzenia kompensacyjne			

Zadany $\text{tg } \phi = 0,4$ w strefie 24 h

4. Dane znamionowe agregatów prądotwórczych

Napięcie [kV]	Moc		Prąd [A]	Rodzaj blokady
	[kVA]	[kW]		
400	125	100	180	mechaniczna - elektryczna

Środki ochrony przeciwporażeniowej: **TNS**

Ilość zmian oraz czas rozpoczęcia i zakończenia: **ciągła**

Moc bezpieczna obiektu	$P_b = 80\text{kW}$
------------------------	---------------------------------------

1. Przyłącza

1.2. Przyłącze I podstawowe

Moc umowna	$P_u = 150\text{kW}$	Grupa taryfowa	B23
------------	--	----------------	------------

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924).

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc	60	60	60	60	60	60	40	40	40	40

III. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

1. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-1, Trzebież ul. Brzozowa 1

- Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- Moc zamówiona: 22kW,
- Zabezpieczenie przelicznikowe: 50A
- Grupa taryfowa: C11
- Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 31 590 kWh (31,590 MWh)

2. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-2, Trzebież ul. Kwiatkowskiego

- Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- Moc zamówiona: 9kW,
- Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- Grupa taryfowa: C11
- Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 4 590 kWh (4,590 MWh)

3. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-3, Trzebież ul. Dolna 21

- Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- Moc zamówiona: 17kW,
- Zabezpieczenie przelicznikowe: 40A

- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 4500 kWh (4,5 MWh)

4. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-4, Trzebież ul Rybacka (melior)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 4 800 kWh (4,8 MWh)

5. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-5, Trzebież ul Osadników 28 (łaka)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 3 780 kWh (3,78 MWh)

7. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P-7, Trzebież ul Zachodnia 11a

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 846 kWh (0,846 MWh)

8. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS7, Drogoradz (centrum wsi)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600kWh (0,6 MWh)

9. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS8, Drogoradz 41

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,

- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 360kWh (0,36 MWh)

10. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS9, Drogoradz 56

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 750kWh (0,75 MWh)

11. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS10, Drogoradz 28

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 360kWh (0,36 MWh)

12. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS4, Uniemyśl 57

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 10260 kWh (10,26 MWh)

13. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS5, Uniemyśl 42

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 17172 kWh (17,172 MWh)

14. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS6, Uniemyśl 12

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 22kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 50A
- e) Grupa taryfowa: C11

- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 1944 kWh (1,944 MWh)

15. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd11, Uniemyśl 24

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 480 kWh (0,48MWh)

16. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd13, Uniemyśl 63

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600kWh (0,6 MWh)

17. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PO, Niekłonczyca 9

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 22kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 50A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 48780 kWh (48,78 MWh)

18. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS3, Niekłonczyca 43

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 300 kWh (0,3 MWh)

19. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd15, Niekłonczyca 39

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 480 kWh (0,48 MWh)

20. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd16, Niekłończyca 41

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 450 kWh (0,45 MWh)

21. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd17, Niekłończyca 40a

- a) nr licznika:1216657
- b) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- c) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- d) Moc zamówiona: 9kW
- e) Zabezpieczenie przelicznikowe:
- f) Grupa taryfowa: C11
- g) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 390 kWh (0,39 MWh)

22. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd18, Niekłończyca 28

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 360 kWh (0,36 MWh)

23. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd23, Niekłończyca 46

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe:
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 420 kWh (0,42 MWh)

24. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd24, Niekłończyca 47

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 390 kWh (0,39 MWh)

25. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS1, Dębostrów Piastów

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 2700 kWh (0,27 MWh)

26. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia PS2, Dębostrów 40

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 27kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 63A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 3600 kWh (3,6 MWh)

27. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd19 , Dębostrów 27

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 360 kWh (0,36 MWh)

28. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd20, Dębostrów 30

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- g) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 360 kWh (0,36 MWh)

29. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd21, Dębostrów (ujęcie wody)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 330 kWh (0,33 MWh)

30. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Pd22, Dębostrów 49

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie roczne energii elektrycznej: 300kWh (0,3 MWh)

**31. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P1, Police (Oś. Jasionica)
Zielona**

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 3600 kWh (3,6 MWh)

**32. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P2, Police (Oś. Jasionica)
Podgórna**

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600kWh (0,6 MWh)

**33. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P3, Police (Oś. Jasionica)
Piastów 12**

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 27kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 63A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 7800 kWh (7,8 MWh)

**34. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P4, Police (Oś. Jasionica)
Tartaczna**

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A

- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 2400 kWh (2,4 MWh)

35. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P5, Police (Oś. Jasienica)

Wodna

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 25.200 kWh (25,2 MWh)

36. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P6, Police (Oś. Jasienica)

Dworcowa

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 27kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 63A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 1500 kWh (15 MWh)

37. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P7, Police (Oś. Jasienica) Piotra i Pawła

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 900 kWh (0,9 MWh)

38. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P1, Tatynia 1

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 750kWh (0,75 MWh)

39. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P2, Tatynia (most drewniany)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,

- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 720 kWh (0,72 MWh)

40. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P3, Tatynia (most Gunica)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600 kWh (0,6 MWh)

41. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P4, Tatynia 19

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 2400 kWh (2,4 MWh)

42. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P5, Tatynia 20

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe:
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 21 00 kWh (2,1 MWh)

43. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P6, Tatynia (remiza OSP)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 2400kWh (2,4 MWh)

44. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P7, Tatynia 32

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyczonowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A

- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 900 kWh (0,9 MWh)

45. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P8, Tatynia 57

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 2700 kWh (2,7 MWh)

46. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P9, Tatynia 46

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 7500 kWh (7,5 MWh)

47. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P10, Tatynia 51

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 900 kWh (0,9 MWh)

48. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P11, Tatynia 50

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600 kWh (0,6 MWh)

49. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P12, Wieńkowo, Sikorskiego 16

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11

- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 750 kWh (0,75 MWh)

50. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P14, Wieńkowo, Sikorskiego 18

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 570 kWh (0,57 MWh)

51. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P15, Wieńkowo, Sikorskiego 19

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 540 kWh (0,54 MWh)

52. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P16, Wieńkowo, Sikorskiego 20 (brak układu pomiarowego)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: ,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe:
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 900 kWh (0,9 MWh)

53. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P17, Wieńkowo, Sikorskiego 21

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 720 kWh (0,72 MWh)

54. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P18, Wieńkowo, Sikorskiego 22

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,

- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 690 kWh (0,69 MWh)

55. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P19, Wieńkowo, Sikorskiego 23

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 1200 kWh (1,2 MWh)

56. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P20, Wieńkowo, Sikorskiego 13

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 6000 kWh (6 ,0 MWh)

57. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P21, Wieńkowo, Leśna 1

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 630 kWh (0,63 MWh)

58. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P22, Wieńkowo, Leśna 9

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 780 kWh (0,78 MWh)

59. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P23, Wieńkowo, Leśna 6

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: ,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe:
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 900 kWh (0,9 MWh)

60. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P1/S, Police ul. Trzciniowa 3

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 810 kWh (0,81 MWh)

61. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P2/S, Police ul. Nabrzeżna 42

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 7800 kWh (7,8 MWh)

62. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia P3/S, Police ul. Nabrzeżna 14

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 9kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 20A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 870 kWh (0,87 MWh)

63. Charakterystyka elektroenergetyczna – Stacja uzdatniania Wody Mścięcino (wyłączona z eksploatacji)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 1kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 10A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 1200 kWh (1,2 MWh)

64. Charakterystyka elektroenergetyczna – Stacja Uzdatniania Wody Dębostrów (wyłączona z eksploatacji)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 7kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 16A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 780 kWh (0,78 MWh)

65. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Wody (Police) Szczecin ul. Przęsocińska (zbiornik wody)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 36000 kWh (3,6 MWh)

66. Charakterystyka elektroenergetyczna – Stacja Uzdatniania Wody (SUW) Trzebież ul. Kościuszki 45a

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 27kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 63A
- e) Grupa taryfowa: C12A
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 252 000 kWh (252MWh) w tym:
 - szczytowe – 85 680 kWh
 - poza szczytem – 166 320 kWh

67. Charakterystyka elektroenergetyczna – Stacja Uzdatniania Wody (SUW) Węgrownik

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 7200 kWh (7,2 MWh)

68. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Ścieków Police ul. Konopnicka 26

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A

- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 18000 kWh (18 MWh)

69. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przęsocin Zbiornik Wieżowy Wody

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: 1 faz. kablowe,
- c) Moc zamówiona: 1kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 10A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 600 kWh (0,6 MWh)

70. Charakterystyka elektroenergetyczna – Pilchowo Hydrofornia ul. Szczecińska

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 14kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 32A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 32400 kWh (32,4 MWh)

71. Charakterystyka elektroenergetyczna – Przepompownia Wody Sierakowo (Leśno Górne)

- a) Grupa przyłączeniowa: V (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki § 3 ust.1 pkt.5, o którym mowa w pkt.2 niniejszego rozdziału),
- b) Rodzaj przyłącza: trzyfazowe kablowe,
- c) Moc zamówiona: 11kW,
- d) Zabezpieczenie przelicznikowe: 25A
- e) Grupa taryfowa: C11
- f) Przewidywane zużycie energii elektrycznej: 10800 kWh (10,8 MWh)

IV. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Dostawa energii elektrycznej do budynku Stacji uzdatniania wody oraz budynku socjalno – technicznego ZWIK Police ul. Grzybowa 50.

Szacunkowe zapotrzebowanie: **1260 000 kWh (1260 MWh)** energii elektrycznej przy mocy umownej w wysokości **60kW** w tym:

- w szczycie przedpołudniowym – 212,7 MWh
- w szczycie popołudniowym- 140,5 MWh
- poza szczytem- 906,8 MWh

Charakterystyka elektroenergetyczna obiektu – budynku Stacji Uzdatniania Wody oraz budynku socjalno – technicznego.

Moc przyłączeniowa obiektów **$P_p = 140kW$**

Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia ; Stacja Transformatorowa " P. Grzybowa 50 " nr 1842

Moc przyłączeniowa $P_p = 140kW$

Grupa przyłączeniowa III

Minimalna moc umowna $P_{u\ min} = 40kW$

Maksymalna moc umowna $P_{u\ max} = 60kW$

Miejsce dostarczania energii : do rozdzielni średniego napięcia zamawiającego – stacji transformatorowej nr 1842,

Zabezpieczenia po stronie OSD

Zabezpieczenia po stronie Klienta

Współczynnik mocy przy $\text{tg } \phi = 0,4$

Układ pomiarowo-rozliczeniowy w zasilaniu podstawowym składa się:

- z przekładników prądowych **10/5A** ilość 3szt., Typ **AC1-17, KL.0,2, FS-5**, moc uzwojenia **7,5VA**, rok legalizacji 2009zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
- z przekładników napięciowych **15/ $\sqrt{3}$ /0,1/ $\sqrt{3}$ kV/kV**, szt.3, typ **UC1-17**, moc uzwojeń **7,5VA**, rok legalizacji 2009 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność- Gminy Police,.
- licznika typu:
 - **P1 ZMD405CT 44 0459P22** rok legalizacji 2009
 -
- ponadto: listwy s-ka układu sygnalizacji obecności napięcia oraz zabezpieczenia obwodów napięciowych zainstalowanych w rozdzielni Zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,

Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników = x **300**.

Moc przyłączeniowa obiektu	$P_p = 300\ kW$
----------------------------	-----------------

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia : Stacja Transformatorowa " P. Grzybowa 50 " nr 1842			
Moc przyłączeniowa	$P_p = 140\ kW$	Grupa przyłączeniowa :	III
Minimalna moc umowna	$P_{u\ min} = 40\ kW$	Maksymalna moc umowna	$P_{u\ max} = 60\ kW$
Miejsce dostarczania energii: Rozdzielnia średniego napięcia 15kV CZ..ENEA ST.NR 1842			
Zabezpieczenia po stronie OSD		Zabezpieczenia po stronie Klienta	
przy $\text{tg } \phi = 0,4$			

Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	ilość	Typ	moc	rok leg.	miejsce zainstalowania	własność
Napięcie	$\frac{15}{0,1kV}/kV$	3	UCI-17	7,5VA	2009	Rozdzielnia SN-15kV.	Gmina Police

we	$\sqrt{3}$	$\sqrt{3}$					Pole nr10 Rozdzielnia SN-15kV Cz. ZWIK-u	
Prądowe	10/5 A	3	ACI-17 FS-5	7,5VA	2009	Na poprzeczniku ściany między polami nr 8-10		Gmina Police
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników								x 300
	Typ		ilość	rok leg.	miejsce zainstalowania		własność	
Liczniki	Licznik czterokwadrantowy P1 ZMD 405 CT 44 0059 P22 Napięcie 110V Prąd 5A Kl. energii czynnej: 0,5 Kl. energii biernej:1		1	2009	Pomieszczenie rozdzielni n.n. – 0,4kV – w szafce na ścianie		Gmina Police	
Zegar	Synchronizator czasu typ – US – 151 S 62/230V		1	2009	Pomieszczenie rozdzielni n.n. – 0,4kV – w szafce na ścianie		Gmina Police	

W ww. układzie pomiarowym znajdują się ponadto: antena GSM, ochronnik przepięciowy dwubiegunowy DEHnrail DR230FML, wyłączniki nadmiarowo – prądowe S301CI 0,5A- szt.2

2. Transformatory rozdzielcze na napięciu zasilania kV

Moc w kVA	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Uwagi
250	15,75/400	Yz-5	4,5%	

3. Urządzenia kompensacyjne

Typ	Napięcie [V]	Moc baterii [kW/kVAr]	Rodzaj regulacji
Bateria kondensatorów typ BK-86m-60/10	380	60kVAr	Autom. – Ręczna
Inne urządzenia kompensacyjne			

Zadany $\text{tg } \phi = 0,4$ w strefie 24 h

4. Dane znamionowe agregatów prądotwórczych

Napięcie [kV]	Moc		Prąd [A]	Rodzaj blokady
	[kVA]	[kW]		
400	125	100	180	mechaniczna - elektryczna

Środki ochrony przeciwporażeniowej: **TNS**

Ilość zmian oraz czas rozpoczęcia i zakończenia: **ciągła**

Moc bezpieczna obiektu	$P_b = 40kW$
------------------------	--------------------------------

1. Przyłącza

1.3. Przyłącze I podstawowe

Moc umowna	$P_u = 60kW$	Grupa taryfowa	B23
------------	--------------------------------	----------------	------------

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924).

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc	60	60	60	60	60	60	40	40	40	40

V. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Dostawa energii elektrycznej do budynku Przepompowni ścieków oraz budynków zaplecza socjalno – technicznego ZWIK Police ul. Dębowa2.

Szacunkowe zapotrzebowanie: 750 000 kWh (**750 MWh**) energii elektrycznej przy mocy umownej w wysokości **110kW**.

Charakterystyka elektroenergetyczna obiektu – budynku Przepompowni ścieków oraz budynków zaplecza socjalno – technicznego.

Moc przyłączeniowa obiektów **$P_p = 270kW$**

Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia ; Stacja Transformatorowa Nr 1987 ul. Dębowa 2 , Police

Moc przyłączeniowa **$P_p = 270kW$**

Grupa przyłączeniowa **III**

Minimalna moc umowna **$P_{u\ min} = 60kW$**

Maksymalna moc umowna **$P_{u\ max} = 110kW$**

Miejsce dostarczania energii : do rozdzielni średniego napięcia zamawiającego – stacji transformatorowej nr 1987,

Zabezpieczenia po stronie OSD

Zabezpieczenia po stronie Klienta

Współczynnik mocy przy **$\text{tg } \phi = 0,4$**

Układ pomiarowo- rozliczeniowy w zasilaniu podstawowym składa się:

- z przekładników prądowych **10/5A** ilość 3szt., Typ **IMZ-20**, moc uzwojenia **30VA**, rok legalizacji 1997 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
 - z przekładników napięciowych **15/√3/0,1/√3kV/kV**, szt.3, typ **UMZ-24-1**, moc uzwojeń **50VA**, rok legalizacji 1997 zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność- Gminy Police,.
 - licznika typu:
 - C52ade rok legalizacji 2007
 - C52abd
 - C52abcd
 - ponadto: listwy s-ka układu sygnalizacji obecności napięcia oraz zabezpieczenia obwodów napięciowych zainstalowanych w rozdzielni Zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
- Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników = x **300**.

Moc przyłączeniowa obiektu	$P_p = 270 \text{ kW}$
----------------------------	--

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia : Stacja Transformatorowa Nr 1987 ul. Dębowa 2 , Police			
Moc przyłączeniowa	$P_p = 270 \text{ kW}$	Grupa przyłączeniowa:	III
Minimalna moc umowna	$P_{u \text{ min}} = 60 \text{ kW}$	Maksymalna moc umowna	$P_{u \text{ max}} = 110 \text{ kW}$
Miejsce dostarczania energii: Rozdzielnia średniego napięcia 15kV CZ..ENEA ST.NR 1987			
Zabezpieczenia po stronie OSD		Zabezpieczenia po stronie Klienta	
przy $\text{tg } \phi = 0,4$			

Układ pomiarowo -rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	ilość	Typ	moc	rok leg.	miejsce zainstalowania	własność
Napięciowe	$\frac{15}{\sqrt{3}} / \frac{0,1}{\sqrt{3}} \text{ kV/kV}$	3	UMZ-24-1	50VA	1997	Rozdzielnia SN-15kV. Pole nr3 Rozdzielnia SN-15kV Cz. ZWIK-u	Gmina Police
Prądowe	10/5 A	3	IMZ-20	30VA	1997	Na poprzeczniku ściany między polami nr 3-4	Gmina Police
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników							x 300

	Typ	ilość	rok leg.	miejsce zainstalowania	własność
Liczniki	C52ade/3x58/100V 3(6A) Pmax-15min	1	2007	Pomieszczenie rozdzielni n.n. – 0,4kV – tablica „Szczecinianka” w stacji transformatorowej	Gmina Police
	C52adb	1			
	C52abcd	1			
Zegar					

W ww. układzie pomiarowym znajdują się ponadto:

2. Transformatory rozdzielcze na napięciu zasilania kV -15

Moc w kVA	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Uwagi
2x250	15,75/400	Dyn-5	4,56%	

3. Urządzenia kompensacyjne

Typ	Napięcie [V]	Moc baterii [kW/kVAr]	Rodzaj regulacji
Rsz	400	25kVAr	Autom. – Ręczna
Inne urządzenia kompensacyjne			

Zadany $\text{tg } \phi = 0,4$ w strefie 24 h

Środki ochrony przeciwporażeniowej: **uziemiaenie roboczo – ochronne samoczynne wyłączenie zasilania**

Ilość zmian oraz czas rozpoczęcia i zakończenia: **ciągła**
ciągła

Moc bezpieczna obiektu	$P_b = 60\text{kW}$
------------------------	---------------------------------------

1. Przyłącza

1.4. Przyłącze I podstawowe

Moc umowna	$P_u = 110\text{kW}$	Grupa taryfowa	B21
------------	--	----------------	------------

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924).

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

VI. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Dostawa energii elektrycznej do budynku Zaplecza techniczno socjalnego z przepompownią ścieków – ul. Tanowska 3 - ZWiK Police.

Szacunkowe zapotrzebowanie: **495 000 kWh (495,000 MWh)** energii elektrycznej przy mocy umownej w wysokości **45kW**.

Charakterystyka elektroenergetyczna obiektu – budynku techniczno – socjalnego , przepompowni ścieków .

Moc przyłączeniowa obiektów **$P_p = 65kW$**

Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia ; Rozdzielnia niskiego napięcia – 0,4kV w stacji transformatorowej Nr 1871 - ENEA ul. Tanowska 3 Police

Moc przyłączeniowa **$P_p = 65kW$**

Grupa przyłączeniowa **IV**

Minimalna moc umowna **$P_{u\ min} = 20kW$**

Maksymalna moc umowna **$P_{u\ max} = 45kW$**

Miejsce dostarczania energii :do zacisków rozdzielni n.n. -0,4kV w stacji transformatorowej nr 1871 ENEA,

Zabezpieczenia po stronie OSD

Zabezpieczenia po stronie Klienta : **100A**

Współczynnik mocy przy **$\text{tg } \phi = 0,4$**

Układ pomiarowo-rozliczeniowy w zasilaniu podstawowym składa się:

- z przekładników prądowych **150A** ilość 3szt., Typ **JBo**, moc uzwojenia **10VA**, rok legalizacji **1993** zainstalowanych w rozdzielni zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,
- licznika typu:
 - **4C52adp(1,5/6A)** rok legalizacji 2008
 - **C52abd** rok legalizacji 2008
- ponadto: listwy s-ka układu sygnalizacji obecności napięcia oraz zabezpieczenia obwodów napięciowych zainstalowanych w rozdzielni Zamawiającego i stanowiących własność – Gminy Police,

Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników = x **30**.

1. Przyłącza

1.1. Przyłącze I podstawowe

Miejsce przyłączenia: Zaciski kablowe w rozdzielni n.n.-0,4kV, stacja transformatorowa ENEA Nr1871 ul. Tanowska 3 Police - Linia kablowaYAKY4x120mm ²			
Moc przyłączeniowa	$P_p = 65\ kW$	Grupa przyłączeniowa :	IV
Minimalna moc umowna	$P_{u\ min} = 20\ kW$	Maksymalna moc umowna	$P_{u\ max} = 45\ kW$
Miejsce dostarczania energii: Rozdzielnia n.n.-0,4kV w budynku			

Zabezpieczenia po stronie OSD – rozdzielnia n.n.	Zabezpieczenia po stronie Klienta: Przedlicznikowe 100A
przy $\text{tg } \phi = 0,4$	

Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	ilość	Typ	moc	rok leg.	Miejsce zainstalowania	Własność
Prądowe	150/5A kl.0,5	3	JBo	10VA	1993	Rozdzielnia n.n.-0,4kV w budynku	Gmina Police
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników							x 30
Liczniki	Typ		ilość	rok leg.	Miejsce zainstalowania		Własność
	4C52adp(1,5/6A)		1	2008	Tablica „Szczecinianka”		Gmina Police
	C52abd		1	2008	Tablica „Szczecinianka”		Gmina Police

W ww. układzie pomiarowym znajdują się ponadto: zabezpieczenia obwodów napięciowych liczników 3 x Jb = 6A, lampki neonowe sygnalizacyjne WSNK-14 w układzie na ciemno.

Środki ochrony przeciwporażeniowej: **samoczynne wyłączenie zasilania w układzie TN**

Ilość zmian oraz czas rozpoczęcia i zakończenia: **ciągła**

Moc bezpieczna obiektu	$P_b = 30\text{kW}$
------------------------	---------------------------------------

1. Przyłącza

1.5. Przyłącze I podstawowe

Moc umowna	$P_u = 45\text{kW}$	Grupa taryfowa	C21
------------	---------------------------------------	----------------	------------

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924).

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

.....

(podpis i pieczęć osoby upoważnionej)

.....
pieczęć Wykonawcy

WYKAZ PODWYKONAWCÓW

l.p.	Firma i adres podwykonawcy	Rodzaj powierzonej części zamówienia	Szacunkowa wartość powierzonej części zamówienia
RAZEM:			

.....
data, miejscowość

.....
(Podpis osoby upoważnionej do reprezentowania Wykonawcy)

Wzór Umowy

Umowa zawarta w dniu..... pomiędzy:

Zakładem Wodociągów i Kanalizacji - z siedzibą w Policach ul. Grzybowa 50 zwanym dalej **ODBIORCĄ**, reprezentowanym przez:

1. Dyrektora.....
2.

a

..... zwanym dalej **Dostawcą**, reprezentowanym przez:

1.
2.

Niniejsza umowa jest wynikiem wyboru wykonawcy dokonany w postępowaniu przeprowadzonym w trybie przetargu nieograniczonego zgodnie z przepisami ustawy Prawo zamówień publicznych.

Pojęciom użytym w Umowie nadaje się następujące znaczenie:

- 1) **OSD** – przedsiębiorstwo energetyczne **ENEA Operator Sp. z o.o.** z siedzibą w Poznaniu;
- 2) **IRiESD** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD** określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną;
- 3) **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, przygotowany przez **Dostawcę** lub **OSD**, wprowadzany w życie zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne.

Pozostałe pojęcia, nie zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie nadane im w Taryfie **OSD** o ile nie są one sprzeczne z celem i treścią niniejszej umowy, lub ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625, z późn. zm., zwanej dalej „Prawo energetyczne”) oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, jak również w **IRiESD**.

§ 1

Postanowienia wstępne

1. Przedmiotem umowy jest sprzedaż energii elektrycznej przez **Dostawcę** na rzecz **Odbiorcy** do obiektów należących do niego wskazanych w załączniku nr 4 do SIWZ.

Dostawca zobowiązuje się w czasie obowiązywania umowy sprzedawać energię elektryczną **Odbiorcy**.

2. Sprzedaż energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych przepisami ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami do ww. ustawy oraz przepisami ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. - Kodeks Cywilny (Dz.U. Nr 16, poz. 93, z późn. zm., zwanej dalej „Kodeks Cywilny”), zasadami określonymi w koncesjach i postanowieniach niniejszej Umowy.

3. Sprzedaż odbywa się za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej należącej do **OSD**.

4. **Dostawca** oświadcza, że posiada koncesję na obrót energią elektryczną, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

5. **Dostawca** oświadcza, że ma zawartą Umowę Generalną z **OSD** w ramach, której **OSD** zapewnia **Dostawcy** świadczenie dostawy na rzecz **Odbiorcy**.

6. **Odbiorca** oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z obiektów, o których mowa w pkt 1, do których ma być dostarczana energia elektryczna na podstawie niniejszej Umowy.

§ 2

Zobowiązania Stron

1. **Dostawca** zobowiązuje się do sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby Odbiorcy do obiektów, o których mowa w § 1 pkt 1 niniejszej umowy.
2. **Dostawca** zobowiązuje się do:
 - a. sprzedaży energii elektrycznej z zachowaniem obowiązujących standardów jakościowych, oraz innych wymagań określonych w Prawie energetycznym oraz aktach wykonawczych do tej ustawy;
 - b. przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie warunków pobierania opłat za sprzedaż energii elektrycznej;
 - c. prawidłowego prowadzenia ewidencji wpłat należności zapewniającej poprawność rozliczeń oraz przedłożenia tej ewidencji lub danych za ewidencjonowane okresy na żądanie **Odbiorcy**.
3. **Odbiorca** zobowiązuje się do:
 - a. pobierania energii zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami Umowy;
 - b. zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem urządzeń pomiarowych oraz plomb, w tym plomb legalizacyjnych na wszystkich elementach, a w szczególności plomb zabezpieczeń głównych i w układzie/układach pomiarowo -rozliczeniowym/rozliczeniowych;
 - c. terminowego regulowania należności wynikających z postanowień niniejszej umowy;
4. Energia elektryczna dostarczana będzie do punktów poboru mocy wskazanych w § 1 ust.1 niniejszej umowy.
5. Przewidywana szacunkowa wartość zużycia energii elektrycznej w okresie 36 miesięcy wynosi 6.106, 062 kWh (6.106 MWh).

§ 3

Rozliczenia

1. Rozliczenia i obliczanie należności za pobraną energią elektryczną, odbywać się będą wg grupy taryfowej B 21, B23, C11, C 12A, C21 zgodnie z ofertą Dostawcy w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

2. Szacunkowe przewidywane wynagrodzenie za okres umowy jest zgodne z ofertą Dostawcy i wynosi:
 - wartość zł netto + zł (22 % VAT) = zł brutto.
3. Ostateczne wynagrodzenie za energię elektryczną ustalone zostanie na podstawie faktycznego jej zużycia w oparciu o wskazania układów pomiarowych.
4. Należność Dostawcy za zużytą energię elektryczną w okresach rozliczeniowych obliczana będzie jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układach pomiarowo- rozliczeniowych i cen jednostkowych energii elektrycznej na zasadach określonych w ofercie Dostawcy.
5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie lub zawyżenie faktycznie pobranej energii elektrycznej **Odbiorca** jest obowiązany względnie uprawniony do uregulowania względnie zwrotu należności za energię elektryczną na podstawie ilości energii elektrycznej wyznaczonej według wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego rezerwowego (licznika kontrolnego) lub według współczynnika korekcyjnego właściwego dla stwierdzonego uszkodzenia albo na podstawie ilości energii prawidłowo wykazanej w takim samym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego.
6. Jeżeli błędy wskazane w ust. 5 spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji **Dostawca** jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
7. Strony ustalają sposób rozliczeń, w którym Dostawca dostarczać będzie Odbiorcy faktury w terminie do czternastego dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym. Termin płatności faktury nie może być dłuższy niż 14 dni licząc od dnia następującego po dniu otrzymania faktury przez Odbiorcę.

§ 4

Płatności

1. Strony określają, że terminem świadczenia jest dzień wpływu środków na rachunek bankowy Dostawcy.
2. W przypadku niedotrzymania terminu płatności faktur **Dostawca** obciąża **Odbiorcę** odsetkami ustawowymi.
3. Strony ustalają, że płatność wynagrodzenia z tytułu realizacji przedmiotu umowy następować będzie przelewem na rachunek bankowy Dostawcy wskazany na fakturze, gotówką do banku lub w innych uzgodnionych i dopuszczalnych prawem formach.
4. O zmianach danych rachunków bankowych lub danych adresowych **Strony** zobowiązują się wzajemnie powiadamiać, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami bankowymi.

§ 5

Okres obowiązywania Umowy

1. Umowa wchodzi w życie w zakresie każdego punktu poboru energii z dniem ... r. lecz nie wcześniej niż z dniem skutecznego rozwiązania dotychczasowych umów sprzedaży energii elektrycznej z poprzednim sprzedawcą. Dzień wejścia Umowy w życie jest dniem rozpoczynającym sprzedaż energii elektrycznej przez Wykonawcę, lecz nie wcześniej niż po pozytywnie przeprowadzonej procedurze zmiany sprzedawcy i podpisaniem nowych umów dystrybucyjnych.

2. Umowa niniejsza zawarta zostaje na okres 36 miesięcy od dnia wskazanego w ust. 1.
3. Umowa wygasa po upływie okresu, na który została zawarta.
4. W przypadku wystąpienia istotnej zmiany okoliczności powodującej, że wykonanie umowy nie będzie leżało w interesie publicznym, czego nie można było przewidzieć w chwili zawarcia umowy, **Odbiorcy** będzie przysługiwać prawo odstąpienia od umowy w terminie 30 (słownie: trzydziestu) dni od powzięcia wiadomości o powyższych okolicznościach. W takim wypadku **Dostawca** może żądać jedynie wynagrodzenia należnego mu z tytułu wykonania części umowy.

§ 6

Rozwiązanie Umowy

1. Każda ze Stron może wypowiedzieć niniejszą Umowę w formie pisemnej z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca.
2. Rozwiązanie Umowy nie zwalnia Stron z obowiązku uregulowania wobec drugiej Strony wszelkich zobowiązań odnoszących się do okresu obowiązywania umowy.
3. **Dostawca** wyraża zgodę na dokonanie cesji praw i obowiązków z niniejszej Umowy na następcę prawnego **Odbiorcy** w odniesieniu do wszystkich bądź poszczególnych obiektów, do których dostarczana jest energia elektryczna na podstawie niniejszej Umowy.

§ 7

Kary umowne

1. Strony postanawiają, iż obowiązującą formą odszkodowania za szkody związane z niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem niniejszej Umowy będą kary umowne.
2. Dostawca zapłaci Odbiorcy kary umowne:
 - a) w razie odstąpienia lub wypowiedzenia umowy przez Odbiorcę w skutek okoliczności, za które odpowiada Dostawca w wysokości 10% wynagrodzenia umownego, określonego w § 3 ust.2 niniejszej umowy.
3. W przypadku, gdy szkoda przenosi wysokość kary umownej Odbiorca uprawniony będzie do dochodzenia odszkodowania przenoszącego wysokość kary umownej.
4. Odbiorca zapłaci Dostawcy kary umowne w razie odstąpienia lub wypowiedzenia umowy przez Dostawcę w skutek okoliczności, za które odpowiada Odbiorca w wysokości 10% wynagrodzenia umownego, określonego w § 3 ust 2 niniejszej umowy.

§ 8

Postanowienia końcowe

1. W zakresie nie uregulowanym niniejszą Umową stosuje się Kodeks Cywilny, Prawo zamówień publicznych oraz Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.
2. **Strony** zobowiązują się dążyć do polubownego rozwiązywania wszelkich sporów, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej Umowy. W przypadku niemożności porozumienia się przez **Strony** rozstrzygać będzie właściwy miejscowo ze względu na siedzibę **Odbiorcy** Sąd powszechny.

3. Wszelkie zmiany do Umowy wymagają pisemnego aneksu pod rygorem nieważności.

§ 9

1. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla **Dostawcy** i jeden dla **Odbiorcy**.
2. Integralną częścią umowy są następujące załączniki:
 - 1) Zał. nr 4 do SIWZ – Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia;
 - 2) Oferta Wykonawcy.