

ANTONI DZIEMIDOWICZ  
UL. OSADNICZA 3, 72-300 GRYFICE  
TEL. 606-476-770

# PROJEKT BUDOWLANY

STAROSTWO POWIATOWE  
w Gryficach  
Wydział Urbanistyki,  
Architektury i Budownictwa  
Pl. Zwycięstwa 37, 72-300 Gryfice  
tel. 091 384 64 50 w. 421, fax 091 384 27 31

ZALĄCZNIK Nr 3 DO DECYZJI

znak UR.10.7351-355/2010 z dnia 08.06.2010

Obiekt: Sala wiejska,  
przebudowa -modernizacja

Temat  
opracowania: Instalacja elektryczna  
wewnętrzna

Adres budowy: Przybiernowo,  
dz. nr 95, gm. Brojce

Branża: Elektryczna

Inwestor: Gmina Brojce

Autorzy opracowania:

Oświadczamy, że niniejszy projekt budowlany został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej

Projektant :	Nr uprawnień	Podpis <b>PROJEKTANT</b>
Antoni DZIEMIDOWICZ	5 / Sz / 88	<i>[Podpis]</i> <b>Antoni Dziemidowicz</b>
Sprawdzający:	Nr uprawnień	Podpis <b>mgr inż. Janusz Fabisiak</b>
mgr inż. Janusz FABISIAK	26 / Sz / 02	<i>[Podpis]</i> <b>mgr inż. Janusz Fabisiak</b> Upoważniona biuro do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności projektowania w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. 26/Sz/2002 i 536/Sz/94

Projekt ten chroniony jest prawem zgodnie z Ustawą o Prawie Autorskim. Wszelkie kopiowanie, powielanie, odstępowanie i dokonywanie zmiany bez zgody autora jest niedozwolone i podlega karze.

Marzec 2010 r

6599/04

D pt. 47.

0063/330

UMOWA nr

1369/14/04

## Sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych

zawarta w dniu 19.10.2004 roku pomiędzy:

Urząd Gminy w Gryfice

72-304 Gryfice

adres elektroniczny

ul. Długa 48

adres korespondencji

REGON 000 535386 NIP 857-02-01-753 nr telefonu 38 611 94

nr konta bankowego 03 9376 0001 0010 0797 9001 0003

zwanym dalej Odbiorcą

a Grupą Energetyczną ENEA S.A. (dane wynikające z zapisu art. 374 § 1 kodeksu spółek handlowych w stopce) jednostką organizacyjną Oddział w Szczecinie, ul. J. Malczewskiego 57, 71-616 Szczecin, Rejon Energetyczny Gryfice, 72-300 Gryfice, ul. Parkowa 5,

reprezentowaną przez: Iker Janusz Fabiński działającego na podstawie pełnomocnictwa 105/4/03  
zwana dalej Sprzedawcą.

i z zastosowaniem zasady wzajemnych świadczeń, ustalają następujące zasady i warunki świadczenia usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, zwanej dalej energią.

## § 1.

## Przedmiot umowy

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków Stron, związanych ze sprzedażą i zakupem energii elektrycznej oraz świadczeniem usług przesyłowych na warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi oraz w Taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej Odbiorców obsługiwanych przez Sprzedawcę, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (w której zawarte są ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania), zwanej dalej „Taryfą”.
2. Sprzedawca zobowiązuje się w okresie obowiązywania niniejszej umowy dostarczać Odbiorcy energię do

72-304 Gryfice

Przybiernowo ul. Wiejska

nazwa/adres dostawy oraz charakter obiektu (mieszkalny, niemieszkalny)

zwanego dalej obiektem.

3. Odbiorca zobowiązuje się do zakupu i odbioru energii w obiekcie, o którym mowa w § 1 ust. 2.
4. Odbiorca oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z ww. obiektu.

„Harcoots”

## § 2

## Warunki techniczne dostarczania i odbioru energii

1. Sprzedawca zobowiązuje się dostarczać energię w układzie ..... 1 ..... fazowym, przy zabezpieczeniu przedlicznikowym ..... 20 ..... A, z mocą umowną ..... 2 ..... kW, przy zachowaniu w miejscu dostarczania energii określonym w § 4, standardów jakościowych energii oraz przy zapewnieniu standardów jakościowych obsługi Odbiorców zgodnych z obowiązującym prawem.
2. Zmiany mocy umownej dokonuje się na pisemny wniosek Odbiorcy zgłoszony z 30 dniowym wyprzedzeniem.
3. Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia kosztów dostosowania instalacji i układu pomiarowo-rozliczeniowego do zmiennej mocy umownej.
4. Jeżeli zmiana mocy umownej wymaga określenia nowych warunków przyłączenia, zgoda na tę zmianę zostanie wyrażona po uprzednim spełnieniu tych warunków. Wydanie ich nastąpi na osobny wniosek Odbiorcy.
5. Odbiorca zobowiązuje się odbierać energię przy wykorzystaniu mocy nie większej niż określona w § 2 ust. 1, zgodnie z charakterem obiektu określonym w § 1 ust. 2.

## § 3

## Grupa taryfowa

Odbiorcą zaliczany jest do grupy taryfowej ..... C .....

## § 4

## Miejsca dostarczania energii

Strony ustalają, że miejscem dostarczania i odbioru energii, stanowiącym jednocześnie granice własności urządzeń Sprzedawcy są:

- a) przy zasilaniu z elektrocenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi - zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy),
- (b) przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy),
- c) przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym - zaciski prądowe, przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy lub zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego),
- d) w budynkach wieloklatowych - zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców),
- e) .....

## § 5

## Miejsce zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego

Strony ustalają, że miejscem zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego jest: ..... K budowlany



## § 6 Obowiązki Stron

Strony zobowiązują się do:

- a) użytkowania swoich obiektów w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci,
- b) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie warunków przesyłania i sprzedaży energii, budowy i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie urządzeń,
- c) powierzenia budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.

## § 7 Obowiązki Sprzedawcy

Sprzedawca zobowiązuje się do:

- a) ograniczenia do niezbędnego minimum przerw spowodowanych awarią,
- b) umożliwiania Odbiorcy dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, wglądu do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną oraz kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
- c) ochrony danych osobowych i handlowych Odbiorcy zapisanych w zbiorach ewidencyjnych Sprzedawcy,
- d) informowania Odbiorcy o terminach planowych przerw w dostarczaniu energii na zasadach określonych w § 10 ust. 5 niniejszej umowy,
- e) prowadzenia ewidencji wpłat należności zapewniającej poprawność rozliczeń,
- f) wymiany liczników zgodnie z wymaganiami przepisów w sprawie legalizacji lub w przypadkach uzasadnionej reklamacji,
- g) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- h) instalowania na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego, u Odbiorcy w celu realizacji niniejszej umowy,
- i) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorców,
- j) udzielania Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- k) odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- l) rozpatrywania wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

## § 8 Obowiązki Odbiorcy

Odbiorca zobowiązuje się do:

- a) pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz na warunkach określonych w niniejszej umowie,
- b) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem urządzeń pomiarowych oraz plomb założonych przez Sprzedawcę i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb zabezpieczenia przedlicznikowego oraz w układzie pomiarowo-rozliczeniowym,
- c) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom Sprzedawcy dokonania odczytów wskazań liczników oraz dostępu wraz z niezbędnym sprzętem do wszystkich elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, jak również do należących do Sprzedawcy elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii,
- d) poniesienia kosztów sprawdzenia, badań oraz wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku jego utraty, zniszczenia lub uszkodzenia oraz opłat wynikających z założenia plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych; Odbiorca nie ponosi kosztów i opłat, o których mowa wyżej w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się w miejscu ogólnodostępnym,
- e) poniesienia kosztów sprawdzenia, badań oraz wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego reklamowanego przez Odbiorcę, w przypadku ustalenia, że wskazania tego układu nie przekraczają dopuszczalnych, ustalonych w obowiązujących przepisach wielkości tolerancji pomiaru,
- f) terminowego regulowania należności za energię oraz innych należności związanych z dostarczaniem tej energii,
- g) niezwłocznego zawiadomienia Sprzedawcy o zmianie adresu płatnika lub adresu do korespondencji,
- h) nie wprowadzania do sieci elektroenergetycznej zakłóceń powodujących negatywne skutki dla Sprzedawcy i innych Odbiorców,
- i) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których Odbiorca został uprzednio powiadomiony,
- j) niezwłocznego informowania Sprzedawcy w formie pisemnej o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz innych okolicznościach mających wpływ na rozliczenia za energię lub niewłaściwych jej parametrach,
- k) utrzymywania należącej do niego sieci, wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w stanie technicznym zgodnym z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach.

## § 9 Rozliczenia Stron i warunki płatności

1. Rozliczenia między Stronami odbywają się na podstawie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego i zgodnie z postanowieniami Taryfy.
2. Odczytu licznika dokonuje upoważniony przedstawiciel Sprzedawcy na koniec każdego okresu rozliczeniowego. W przypadku braku dostępu do licznika należności mogą być obliczane szacunkowo na podstawie średniego, dobowego zużycia z poprzedniego okresu rozliczeniowego.
3. Okresem rozliczeniowym jest okres dwu miesięczny. O zmianie cyklu rozliczeniowego Odbiorca zostanie poinformowany w sposób określony w § 17 niniejszej umowy.
4. Odbiorca zobowiązuje się do zapłaty należności za pobraną energię dostarczoną przez Sprzedawcę, na podstawie otrzymywanych faktur VAT, w terminach w nich określonych. Termin zapłaty określony w fakturze nie będzie krótszy niż 10 dni od daty jej wystawienia.
5. W przypadku nie dotrzymania terminu płatności faktury Sprzedawca ma prawo do obciążenia Odbiorcy odsetkami z tytułu opóźnienia w zapłacie, licznymi w wysokości ustawowej.
6. Zmiana przepisów taryfowych, cen i opłat oraz cyklu rozliczeniowego nie wymaga aktualizacji umowy.
7. Odbiorca oświadcza, że jest podatnikiem podatku VAT oraz upoważnia Sprzedawcę do wystawiania faktur VAT bez podpisu Odbiorcy \*\*).
8. W przypadku zmiany cen i stawek opłat Sprzedawca przyjmie do rozliczeń szacunkowy stan licznika na dzień wprowadzenia nowych cen i stawek opłat, określony na podstawie średniego dobowego zużycia z okresu rozliczeniowego, chyba że Odbiorca w terminie 5 dni od wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat poda stan rzeczywisty.
9. Wniesienie reklamacji nie zwalnia Odbiorcy od obowiązku terminowej zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze za dostarczoną energię oraz innych należności związanych z dostarczaniem energii.
10. W przypadku powstania w wyniku rozliczeń nadpłaty, zostanie ona zaksięgowana na poczet przyszłych należności, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
11. Odbiorcy, na jego uzasadniony pisemny wniosek, przysługują bonifikaty, upusty lub opłaty. Podstawy, warunki i tryb przyznawania upustów i opłat określa Taryfa.
12. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczenie zużycia energii następuje na zasadach określonych w przepisach prawa a w szczególności w przepisach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne i w obowiązującej Taryfie.
13. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne skutki wpłat dokonanych przez Odbiorcę na innych blankietach niż blankiet sprzedaży wystawiony przez Sprzedawcę.

## § 10 Odpowiedzialność Sprzedawcy za niedotrzymanie warunków umowy Standardy jakościowe obsługi Odbiorcy

1. Sprzedawca oświadcza, że dostarczanie energii może być niemożliwe lub ograniczone w następujących przypadkach:
  - a) gdy w sieci występują przerwy w dostawie energii wynikające z zadziałania automatyki, przełączeń ruchowych, awarii urządzeń zasilających oraz prac planowych,
  - b) gdy na podstawie decyzji właściwych organów państwowych w okresach niedoboru mocy, Sprzedawca zobowiązany zostanie do ograniczenia wielkości dostaw mocy i energii.
2. Sprzedawca stosuje następujące standardy jakościowe obsługi Odbiorcy:
  - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5%,
  - c) współczynniki odkształcania napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać 3,0% i 5,0% dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
3. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia nie może przekroczyć:
  - a) 60 godzin - w okresie od dnia 1 stycznia 2003 r. do dnia 31 grudnia 2004 r.,
  - b) 48 godzin - w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r.
4. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii nie może przekroczyć:
  - a) 36 godzin - w okresie od dnia 1 stycznia 2003 r. do dnia 31 grudnia 2004 r.,
  - b) 24 godzin - w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r.



5. O terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii Sprzedawca zawiadamiać będzie z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem w formie ogłoszeń w mediach lokalnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie.
6. Wyłączenie przerw określonych w ust. 1 nie stanowi niewykonania lub nienależytego wykonywania umowy przez Sprzedawcę.
7. Zegary sterujące dla grupy taryfowej dwustrefowej nie posiadające funkcji automatycznej zmiany czasu, ustawiane są według czasu zimowego.
8. Odbiorca może wypowiedzieć niniejszą umowę, pod rygorem nieważności w formie pisemnej, z 30 dniowym wyprzedzeniem lub w innym uzgodnionym przez Strony terminie. Warunkiem rozwiązania umowy jest umożliwienie Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i demontażu tego układu.
9. Odbiorca zobowiązany jest powiadomić pisemnie Sprzedawcę o zamiarze opuszczenia obiektu jeśli zamiar ten połączony jest z zamiarem zaprzestania pobierania energii. Oświadczenie takie traktowane będzie jak oświadczenie o rozwiązaniu umowy. Postanowienia § 10 ust. 3 stosuje się odpowiednio. W razie braku powiadomienia Sprzedawca będzie miał prawo obciążyć Odbiorcę należnościami wynikającymi z dostarczonej do obiektu i pobranej energii.
10. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia niniejszej umowy bez zachowania terminu wypowiedzenia, w przypadku każdej zmiany Taryfy. Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy w tym trybie Odbiorca składa w formie pisemnej. Umowa rozwiązuje się natychmiast po umożliwieniu Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i demontażu tego układu, do tego czasu Odbiorcą będą obciążać jednak należności wynikające z realizacji niniejszej umowy.
11. Sprzedawcy przysługuje prawo wypowiedzenia niniejszej umowy bez zachowania terminu wypowiedzenia, tj. ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez Odbiorcę tytułu prawnego do obiektu, do którego dostarczana jest energia.
12. Po zakończeniu okresu dostarczania energii, a także w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie jej dostarczania, Sprzedawca jest obowiązany wydać Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

#### § 11

#### Korekty rozliczeń energii elektrycznej i usług przesyłowych

1. Sprzedawca ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawianych faktur.
2. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w szczególności w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - c) przyjęcia do rozliczeń cen i stawek opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany Odbiorca.

#### § 12

#### Bonifikaty, upusty i opłaty

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych energii Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty, upusty i opłaty, w wysokości określonej w Taryfie.
2. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek, w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

#### § 13

#### Nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Nielegalny pobór energii elektrycznej to pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.
2. Jeżeli energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, Sprzedawca może obciążyć Odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej. Opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpił pobór energii elektrycznej niezgodnie z umową.
3. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
4. W przypadku nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej w celu obliczenia opłaty, przyjmuje się wielkości poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie, przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
5. W przypadku nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości określone w Taryfie lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych.
6. Sprzedawca egzekwuje opłaty (odszkodowania) za nielegalny pobór energii elektrycznej według swojego wyboru albo w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji lub na drodze postępowania sądowego.

#### § 14

#### Przeprowadzanie kontroli

1. Sprzedawca ma prawo do przeprowadzania kontroli układów pomiarowych, dotrzymywania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń.
2. Upoważnionym przedstawicielem Sprzedawcy, po okazaniu legitymacji i pisemnego upoważnienia przysługuje prawo:
  - a) wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie przeprowadzana jest kontrola, o ile odrębne przepisy nie stanowią inaczej,
  - b) przeprowadzania w ramach kontroli niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością Sprzedawcy, a także prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz dokonywania badań i pomiarów,
  - c) zbierania i zabezpieczania dowodów naruszenia przez odbiorcę warunków używania układów pomiarowych oraz warunków umowy zawartej ze Sprzedawcą.

#### § 15

#### Wstrzymanie dostawy energii

1. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii w przypadku:
  - a) gdy instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
  - b) gdy nastąpiło pobieranie energii niezgodne z warunkami niniejszej umowy (nielegalny pobór energii),
  - c) gdy Odbiorca dokonał zmian w układzie pomiarowo-rozliczeniowym umożliwiającym zafałszowanie pomiaru,
  - d) gdy Odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną albo świadczone usługi co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
  - e) używania przez Odbiorcę urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych Odbiorców,
  - f) samowolnego wprowadzania przez Odbiorcę zmian w części instalacji Odbiorcy opłombowanej przez Sprzedawcę,
  - g) nie realizowania obowiązku określonego w § 8 pkt. c,
  - h) utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości w stanie zagrażającym prawidłowemu funkcjonowaniu sieci.
2. O zamiarze wstrzymania dostawy energii z przyczyn określonych w ust. 1, za wyjątkiem ust. 1 pkt a, b i c, Odbiorca zostanie powiadomiony w formie pisemnej.
3. Sprzedawca jest obowiązany do bezwzględnego wznowienia dostarczania energii, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
4. Przed wznowieniem dostarczania energii, gdy wstrzymanie dostawy wynikało z powodów, o których mowa w ust. 1 Odbiorca pokrywa należności wynikające z Taryfy.
5. W przypadku wstrzymania dostaw energii elektrycznej z powodu jej nielegalnego pobierania Sprzedawca może uzależnić wznowienia dostawy od:
  - a) uregulowania należności za nielegalnie pobieraną energię,
  - b) zmiany lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz pokrycia przez Odbiorcę związanych z tym kosztów.

#### § 16

#### Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy

1. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną jeżeli Odbiorca:
  - a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię albo świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
  - b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,
  - c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi Sprzedawca.
3. W razie braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę sprzedaży energii.

#### § 17

#### Sposób ustalania cen i warunki wprowadzania ich zmian Powiadomienie o zmianach prawa energetycznego i taryfy

1. Warunki dostarczania energii elektrycznej oraz świadczenia usług przesyłowych przez Sprzedawcę regulują przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie przepisów wykonawczych: w sprawie przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych (art. 9 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne), w sprawie kalkulacji taryf (art. 46 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne), w sprawie przeprowadzania kontroli (art. 6 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne).
2. Ceny i stawki opłat zawiera Taryfa zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.



3. Taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanych przez Sprzedawcę i wprowadzonych jako obowiązująca dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą. O ile decyzja administracyjna Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nie stanowi inaczej, Taryfę usteala się na okres 12 miesięcy kalendarzowych, zwany rokiem obowiązywania Taryfy, który rozpoczyna się od 1 lipca każdego roku.
4. Odbiorca oświadcza, że zapoznał się z aktualnie obowiązującą Taryfą Sprzedawcy.
5. Taryfa publikowana jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki oraz wydawana przez Sprzedawcę i udostępniana Odbiorcy we wszystkich jednostkach organizacyjnych Sprzedawcy.
6. O zmianie przepisów prawa energetycznego oraz Taryfy, Sprzedawca będzie informował Odbiorcę za pośrednictwem prasy, radia i telewizji oraz poprzez ulotki informacyjne dostępne we wszystkich jednostkach przedsiębiorstwa, na stronie internetowej oraz pod bezpłatnym numerem infolinii.
7. Informacje o wprowadzeniu nowej Taryfy publikowane będą w dziennikach prasy lokalnej.
8. W siedzibie każdej jednostki organizacyjnej Sprzedawcy dostępne są ulotki informujące o zmianie cen energii oraz o aktualnych cenach energii i opłat.
9. Pełen tekst aktualnej Taryfy oraz aktualne komunikaty o zmianie cen i opłat wraz z definicjami niektórych terminów Taryfy publikowane są na stronie internetowej Sprzedawcy: [www.enea.pl](http://www.enea.pl)
10. Informacje o aktualnej wysokości cen energii oraz wysokości stawek opłat, zmianie przepisów prawa energetycznego oraz Taryfy, a także o sposobie dokonania odczytu na dzień wprowadzenia nowej Taryfy i nowych cen i opłat Odbiorca uzyskać można pod bezpłatną infolinią 0800660006.

## § 13

## Postanowienia końcowe

1. Umowa niniejsza wchodzi w życie w dniu 19.10.09 i obowiązuje na czas nieokreślony / określony \*) do dnia .....
2. Z dniem wejścia w życie umowy:
  - a) następuje rozpoczęcie sprzedaży energii, ze stanem licznika 000135, nr licznika: 164591440).
  - b) sprzedaż energii jest kontynuowana a postanowienia niniejszej umowy zastępują postanowienia dotychczasowej umowy o dostarczenie energii elektrycznej zawartej na dostawę energii do miejsca oznaczonego niniejszą umową \*).
3. Odbiorca wyraża zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową lub za pośrednictwem podmiotów działających na rzecz Sprzedawcy.
4. Odbiorca wyraża zgodę na gromadzenie i przetwarzanie jego danych osobowych przez Sprzedawcę oraz podmioty działające na jego rzecz dla potrzeb wywiązywania się z niniejszej umowy, jak również wykorzystywania danych osobowych dla celów marketingowych i reklamowych związanych ze sprzedażą energii.
5. Spory powstające przy wykonywaniu niniejszej umowy rozstrzygane będą przez Sąd właściwy dla Sprzedawcy.
6. W sprawach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks Cywilny.
7. Umowa niniejsza została sporządzona i podpisana w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

## Załączniki do umowy

Integralną częścią umowy są:

- załącznik nr 1 - .....
- załącznik nr 2 - .....
- załącznik nr 3 - .....

\*) niepotrzebne skreślić

\*\*) dotyczy podmiotów gospodarczych

Sprzedawca

Odbiorca

GRUPA ENERGETYCZNA ENEA S.A.  
ODBIORCA  
REGION ENERGETYCZNY DĄBIE  
72-600 Gryfów Śląski, ul. Piłsudskiego 3  
tel. 091 384 70 00, fax 091 384 70 01

REGION ENERGETYCZNY GRYFÓW  
WYDZIAŁ HANDELU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ  
KIEROWNIK

mgr inż. Andrzej Fabisiak

WOJCIŁ GMINY  
Mariusz Głosowski

# 1. OPIS TECHNICZNY

instalacji elektrycznej, dla Sali Wiejskiej,  
przebudowa - modernizacja,  
Przybiernowo, dz. nr 95, gm. Brojce.

## 1.1. Zakres opracowania.

Niniejszy projekt swoim zakresem obejmuje opracowanie:

- instalacja elektryczna wewnętrzna

## 1.2. Podstawa opracowania.

- decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu,
- wizja lokalna oraz ustalenia z Inwestorem,
- warunki techniczne projektowania i wykonawstwa instalacji elektroenergetycznych, Dz.U. z 2002 r. nr 75 poz. 690,
- umowa nr 1369/AJ/04 z dnia 19.10.2004 r., sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych,
- aktualnie obowiązujące normy i przepisy, norma PN-IEC 60364

## 1.3. Dane energetyczne.

- |                             |                                   |
|-----------------------------|-----------------------------------|
| • napięcie zasilania        | 230 V                             |
| • częstotliwość             | 50 HZ                             |
| • istniejąca moc umowna     | 3 kW                              |
| • system ochrony od porażeń | TN-S                              |
| • sposób zasilania          | istniejące przyłącze energetyczne |

## 1.4. Istniejące i projektowane zasilanie.

Projektowany obiekt posiada istniejące przyłącze energetyczne, z układem pomiarowo-rozliczeniowym zabudowanym wewnątrz obiektu.

**Inwestor po zakończeniu prac modernizacyjnych, wystąpi do RD Gryfice o zwiększenie mocy umownej i zmianę sposobu zasilania z jednofazowego na trójfazowy.**

Projektowaną tablicę rozdzielczą T, zabudować przy istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym z którego należy wykonać zasilanie przewodem typu YDY 5x16 mm<sup>2</sup>.

Tablice „T” uziemić do wartości  $R \leq 10 \Omega$ .

Plan sytuacyjny, pokazano na rysunku nr 2.

## 1.5. Ochrona przeciwporażeniowa.

Jako ochronę od porażeń w linii zasilającej stosuje się szybkie wyłączanie zwarcia doziemnego poprzez zabezpieczenia bezpiecznikami.



Prawidłowe działanie zabezpieczenia oraz ochrony przeciwporażeniowej zapewnione jest poprzez wykonanie w tablicy „T”, uziomu ochronnego o oporności nie większej niż  $R \leq 10 \Omega$ .

Ochronę podstawową przed porażeniem prądem elektrycznym należy uzyskać przez zastosowanie izolowania części czynnych.

#### **1.6. Uziemienie.**

Szynę PEN w tablicy rozdzielczej „T”, należy uziemić do wartości  $R \leq 10 \Omega$ . Celem uzyskania powyższej wartości, należy wykorzystać istniejący uziom otokowy i wykonać uziom prętowy typu „GELMAR”.

#### **1.7. Instalacja elektryczna wewnętrzna.**

Swoim zakresem obejmuje następujące instalacje wewnętrzne:

- instalacja oświetleniowa,
- instalacja gniazd wtyczkowych 230 V,
- instalacja połączeń wyrównawczych miejscowych,
- tablica rozdzielcza „T”

#### **1.8. Rozdział energii elektrycznej.**

Rozdział energii elektrycznej zaprojektowano za pomocą projektowanej tablicy rozdzielczej „T”, którą należy zabudować przy istniejącej TL.

Tablice rozdzielczą „T” wyposażać w wyłącznik główny FR i wyłącznik różnicowoprądowy o wartości  $\Delta I_n = 300 \text{ mA}$ , który jednocześnie będzie spełniał rolę zabezpieczenia p. poż.

Projektowane obwody gniazd wtyczkowych 230 V, zabezpieczyć wyłącznikami różnicowoprądowymi typu P oraz wyłącznikami nadmiarowo-prądowymi typu S 300

Wartości znamionowe poszczególnego osprzętu podano na schemacie ideowym rys. nr 1.

#### **1.9. Instalacje.**

##### **1.9.1. Instalacja oświetlenia.**

Dla projektowanych pomieszczeń, zaprojektowano wykonanie obwodów oświetleniowych przewodem typu YDYp  $3 \times 1,5 \text{ mm}^2$  pod tynkiem.

Oświetlenie pomieszczeń wykonać za pomocą opraw oświetleniowych jarzeniowych w pomieszczeniach Sali i kuchni, oraz oprawami żarowymi montowanych w pomieszczeniach sanitarnych z uwzględnieniem odpowiedniego stopnia ochrony IP 44.

Obwody zabezpieczyć wyłącznikami typu S302 B. Łączniki do sterowania oświetleniem, instalować na wysokości 1-1,4m od podłogi przy drzwiach wejściowych od strony klamki. Wyłączniki przy umywalkach montować na wysokości 1,6 m.

W pomieszczeniach wilgotnych jak sanitariaty, kuchnia i pomieszczenia techniczne, układać przewód o izolacji probierczej 750V i stosować osprzęt szczelny hermetyczny, wkuty w tynku o izolacji IP-44.





Oświetlenie poszczególnych pomieszczeń zaprojektowano zgodnie z normą PN-EN 12464-1 (odpowiednik normy europejskiej EN 12464-1:2002).

Dla poszczególnych pomieszczeń przyjęto natężenie oświetleniowe:

- sala - 300 lx,
- korytarze - 200 lx,
- kuchnia - 500 lx,
- szatnia, umywalnie, toalety 200 lx

Wyłączniki oświetlenia w pomieszczeniach przeznaczonych dla osób niepełnosprawnych, montować na wysokości 1 m od posadzki.

Obwody zabezpieczyć wyłącznikiem typu S302 B. Przewód układać o izolacji probierczej 750V.

### **1.9.2. Instalacja gniazd wtyczkowych.**

Instalację zaprojektowano przewodem typu YDYp 3x2,5 mm<sup>2</sup> w tynku.

Gniazda wtyczkowe montować na wysokości 30 cm od posadzki, w pomieszczeniach gospodarczych, kuchniach i łazienkach na wysokości 1,2 m od podłogi a gniazda do gólaek przy umywalce na wysokości 1,6 m.

Obwody zabezpieczono wyłącznikiem różnicowoprądowym typu P 300 o czułości  $\Delta I_n$ -30mA oraz wyłącznikami nadmiarowo-prądowymi typu S 302 B. W pomieszczeniach wilgotnych i technicznych stosować osprzęt hermetyczny i przewód o izolacji probierczej 750 V.

### **1.9.3. Instalacja połączeń wyrównawczych.**

Zgodnie z obowiązującymi przepisami zaprojektowano lokalną instalację połączeń wyrównawczych, celem zniwelowania ewentualnych różnic potencjałów.

Wykonać lokalne połączenia wyrównawcze przy użyciu przewodu DY 4 mm<sup>2</sup> w rurce RKL 15 (lub DY 6 w tynku), łączącego między sobą wszystkie elementy przewodzące obce jak obudowy metalowe osprzętu łazienkowego (wanna, prysznic), rury (woda zimna, ciepła, kanalizacja) oraz z przewodem ochronnym PE.

UWAGA: W przypadku wykonania instalacji wod.- kan., c.o., z PCV w/w połączeń nie należy wykonywać.

### **1.9.4. Instalacja ochrony od porażeń prądem elektrycznym.**

Jako system dodatkowej ochrony od porażeń prądem elektrycznym w instalacjach odbiorczych (wewnętrznych) należy stosować SZYBKIE WYŁĄCZANIE (odbiorniki zasilane są poprzez wyłączniki różnicowoprądowe oraz wyłączniki nadmiarowo prądowe typu S).

Ochronie podlegają wszystkie obudowy urządzeń elektrycznych mogące się znaleźć pod napięciem na skutek uszkodzenia izolacji, oraz bolce ochronne gniazd wtyczkowych. Przed oddaniem instalacji do eksploatacji, należy sprawdzić pomiarami skuteczność ochrony przeciwporażeniowej wykonaną instalację.

Dla sprawdzenia prawidłowości działania zabezpieczenia różnicowego, zaleca się raz w miesiącu nacisnąć przycisk oznaczony literą T. Przy prawidłowym działaniu wyłącznik odłączy zasilanie.

Całość instalacji wykonać zgodnie z normami, PBUE, przepisami BHP oraz w koordynacji z pozostałymi branżami.

- **Ochrona przed dotykiem bezpośrednim (ochrona podstawowa)**

W celu ochrony przed dotykiem bezpośrednim wszystkie części czynne powinny posiadać izolację o wytrzymałości na przebicie w obwodach jednofazowych co najmniej 500 V i trójfazowych 750 V. Obudowy tablic z zabezpieczeniami i osprzętu instalacyjnego powinny posiadać stopień ochrony co najmniej IP 2X.

Jako uzupełnienia ochrony przed dotykiem bezpośrednim, zastosowano wyłączniki różnicowoprądowe o prądach zadziałania 30 mA.

- **Ochrona przed dotykiem pośrednim(ochrona dodatkowa) PN-92/E-05009/41.**

W celu ochrony przed dotykiem pośrednim zastosowano

- samoczynne wyłączanie zasilania – przy pomocy bezpieczników i wyłączników samoczynnych typu S 300.
- uziemienie przy pomocy przewodów ochronnych PE.
- połączenia wyrównawcze przy pomocy przewodów łączących ze sobą
  - a/ przewód ochronny obwodu rozdzielczego,
  - b/ główną szynę (zacisk) uziemiającą,
  - c/ rury i inne metalowe urządzenia zasilające instalacje wewnętrzne obiektu budowlanego np. gazu, wody itp.

- **Ochrona przed skutkami oddziaływania cieplnego PN-91/E-05009/42.**

W przypadku podłączenia do instalacji elektrycznej urządzeń termicznych, należy przestrzegać postanowień normy j.w.

- **Ochrona przed prądami przetężeniowymi PN-91/E-05009/43.**

W celu ochrony instalacji przed skutkami przeciążeń i zwarć zastosowano wyłączniki nadmiarowo-prądowe S 300 B.

- **Ochrona przed przepięciem.**

W celu ochrony instalacji i urządzeń elektrycznych przed skutkami wyładowań atmosferycznych, zastosowano ochronniki przeciwprzepięciowe ON 300.

Konieczność zastosowania ochrony przed przepięciami należy sprawdzić z PN-93/E-05009/433.

- **Przewody ochronne.**

Przewody ochronne instalacji muszą spełniać warunki normy PN-92/E-05009/54.

## **1.10. Sprawdzanie odbiorcze.**



Każda instalacja podczas montażu i/lub po jej wykonaniu, a przed przekazaniem do eksploatacji, powinna być poddana oględzinom i próbą w celu sprawdzenia czy zostały spełnione wymagania PN-93/E-05009/61.

### 1.11. Uwagi końcowe.

- Dostępność.

Wszystkie urządzenia wraz z oprzewodowaniem zainstalować tak, aby było możliwe ich działanie, przeglądy, konserwacje i dostęp do połączeń.

- Oznakowanie.

Tablice z zabezpieczeniami, wyposażyć w tabliczki lub inne środki identyfikacyjne informujące o przeznaczeniu aparatu łączeniowego i sterowniczego.

Przewody neutralne i ochronne należy oznaczyć wg ICE 446.

Wszelkie prace przy instalacjach elektrycznych, muszą być nadzorowane przez osoby posiadające uprawnienia do kierowania robotami budowlanymi o specjalności w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

Po wykonaniu wszystkich instalacji przed przekazaniem do eksploatacji, wykonać badania i pomiary pomontażowe zgodnie z normą PN-91-E/5009/61 dotyczącą:

- rezystancji izolacji,
- rezystancji uziemienia,
- skuteczności ochrony przeciwporażeniowej.

Protokoły badań i pomiarów oraz atesty i świadectwa materiałowe dołączyć do protokołu odbioru końcowego.

## II. Obliczenia techniczne

P przyłączeniowa projektowana = 18,6 kW

$k_j = 0,7$

$P_{sz} = 18,6 \times 0,7 = 13 \text{ kW}$

U – 400/230 V

1. Obliczenia zabezpieczenia i przekroju linii zasilającej.

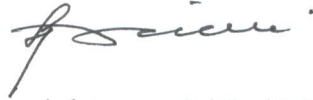
$$J_b = \frac{13\,000}{1,73 \cdot 400 \cdot 0,97} = 19,36 \text{ A}$$

$J_b - 3 \times 25 \text{ A}$

Dobrano przewód zasilający typu YDY 5 x 16 mm<sup>2</sup> o Jdd – 67 A.

Wykonał:

*Antoni Dziemidowicz*



*upr. projektowe 5/Sz/88*



