PROJEKT BUDOWLANY

projekt budowlany bez zmian

TEMAT: **Budynek socjalno techniczny**

ANEKS NR 1.

ZAKŁAD BUDOWLANY Wojciech Kolenda ul. Grunwaldzka 26, 69-110 Rzepin NIP: 926-10A-13-08; Regon: 570[illegible]340; tel/fax 068-3911280, kom: 69[illegible]38022

INWESTOR: **Skarb Państwa**
Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe
Nadleśnictwo Rzepin
ADRES: **Świerczewskiego 11, 69-110 Rzepin**

ADRES INWESTYCJI: **Gmina Rzepin, pow. Słubice, woj. Lubuskie**
działka nr 109, obręb 10 Gajec

BRANŻA: **ELEKTRYCZNA**

Niniejszym oświadczamy, że przedłożona dokumentacja projektowa jest zgodna z ustaleniami z inwestorem, warunkami przyłączeniowymi i umową przyłączeniową oraz jest zgodna z wymaganiami ustawy Prawo Budowlane, przepisami i z zasadami wiedzy technicznej.

ZESPÓŁ PROJEKTOWY:

projektant:	**mgr inż. Tomasz Pieńkowski** **upr. Nr ZAP/2067/PWOE/12**	mgr inż. Tomasz Pieńkowski Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewidencyjny ZAP/0267/PWOE/12
sprawdził:	**mgr inż. Wojciech Kosiba** **upr. Nr ZAP/0067/POOE/07**	mgr inż. WOJCIECH KOSIBA Upr. nr ZAP/0067/POOE/07
opracował:	**mgr inż. Krzysztof Pawłowski**	

EG2.3

Szczecin, LISTOPAD 2013 r.

II. ZAWARTOŚĆ PROJEKTU

1. Strona tytułowa.
2. Zawartość projektu.
3. Kopie uprawnień kwalifikacyjnych.
4. Opis techniczny.
5. Umowa nr 5/7/I/2008/5180 na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.
6. Rysunki:
   - Rzut parteru Instalacja Gniazd — rys. nr E1.
   - Rzut parteru Instalacja Oświetleniowa — rys. nr E2.
   - Schemat rozdzielnicy RG — rys. nr E3.
   - Rzut dachu Instalacja Odgromowa — rys. nr E4.
   - Karty katalogowe.

POLSKA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ZAP-5KH-P8E-N1G *

Pan Tomasz Bogumił PIEŃKOWSKI o numerze ewidencyjnym ZAP/IE/0035/13
adres zamieszkania ul. Glazurowa 8/9, 70-260 SZCZECIN
jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2013-02-01 do 2014-01-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2013-01-31 roku przez:

Zygmunt Meyer, Przewodniczący Rady Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

ZACHODNIOPOMORSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA
OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

OKK-0054-0055-0047/12

Szczecin, 44 grudnia 2012 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (Dz. U. z 2001 r. Nr 5, poz. 42, ze zm.), art. 12 ust. 3, art. 13 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623, ze zm.) oraz § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2006 r. Nr 83, poz. 578, ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, ze zm.)

decyzją Zachodniopomorskiej Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

Pan mgr inż. Tomasz Bogumił Pieńkowski
urodzony dnia 05 stycznia 1983 r. w Szczecinie

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE
numer ewidencyjny ZAP/0267/PWOE/12

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń.

1. Uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń uprawniają do:

   1) projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania i sterowania, w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie;

   2) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu w zakresie nadanej specjalności, zgodnie z § 15 ww. rozporządzenia.

2. Na podstawie art. 12 ust. 1 pkt 1, 3, 4 i 5 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane niniejsze uprawnienia, w zakresie objętym nadaną specjalnością, stanowią również podstawę do:

   1) sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego;
   2) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów;
   3) wykonywania nadzoru inwestorskiego;
   4) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.

POLSKA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ZAP-L8T-3RJ-NST *

Pan Wojciech Jan KOSIBA o numerze ewidencyjnym ZAP/IE/0169/07
adres zamieszkania al. Piasta 46 A, 77-400 ZŁOTÓW
jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2013-02-01 do 2014-01-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2013-02-04 roku przez:

Zygmunt Meyer, Przewodniczący Rady Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Poprawność uznana

5

ZACHODNIOPOMORSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

Sygn. akt ZAP.OKK-7131/74e/07

Szczecin, dnia 10 czerwca 2007r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów *(Dz. U. z 2001r. Nr 5, poz. 42, z późn. zm.)* i art. 12 ust. 1 pkt 1 i 5, art. 12 ust. 3, art. 13 ust. 1 pkt 1, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane *(tekst jednolity: Dz. U. z 2003r. Nr 207, poz. 2016 z późn. zm.)* oraz § 11 ust. 1 pkt 1, § 15 i § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie *(Dz. U. z 2006r. Nr 83, poz. 578)*, w związku z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego *(Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)*

Zachodniopomorska Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna

nadaje

Panu mgr inż. Wojciechowi Janowi Kośbie

ur. dnia 24 czerwca 1975 r. w Poznaniu

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Nr ewid. ZAP/0067/POOE/07

DO PROJEKTOWANIA
BEZ OGRANICZEŃ
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Szczecinie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Skład orzekający OKK:

1. Stanisław Kamiński .....
2. Krzysztof Motylak .....
3. Daria Kozakowska .....

Za zgodność z oryginałem:

Str.

6

4. OPIS TECHNICZNY

4.1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- wytyczne innych branż,
- obowiązujące przepisy i normy.

4.2. ZAKRES OPRACOWANIA

Zakresem opracowania jest instalacja elektryczna w nowobudowanym Budynku Socjalno Technicznym w Gminie Rzepin, pow. Słubice, woj. Lubuskie, działka nr 109, obręb 10 Gajec. W budynku projektuje się instalację elektryczną zasilania urządzeń, gniazd wtykowych, oświetlenia, odgromową.
W budynku projektuje się rozdzielnię główną RG umiejscowioną w pomieszczeniu 0/1. Z RG zasilane będą odbiorniki zlokalizowane na parterze.

Niniejsze opracowanie zawiera:
- schemat rozdzielnicy elektrycznej RG,
- instalacje oświetlenia podstawowego i awaryjnego-ewakuacyjnego,
- instalacje gniazd wtykowych ogólnych 230V i siłowych 230/400V,
- instalacje odgromową,
- wyłącznik główny p.poż.

4.3. DANE ELEKTOENERGETYCZNE

Odbiorca tj. Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe posiada zgodnie z umową nr 5/7/I/2008/5180 zapewnienie mocy przyłączeniowej 80 kW, na chwilę obecną moc umowna wynosi 30 kW. Odbiorca jest zasilany ze stacji transformatorowej SO-5830 Lotnisko w m. Rzepin. Ze stacji transformatorowej do ZK 1 (istniejącego) jest poprowadzony kabel YAKY 4x50 mm^2. Ze względu na zwiększenie mocy wynikające z nowo budowanego budynku projektuje się wymianę kabla zasilającego na 4x95mm^2. Trasa wymienianego kabla będzie przebiegać po trasie istniejącego kabla zasilającego. Wymianę kabla należy wykonać po dokonaniu uzgodnień z właścicielem. W związku z potrzebą dołączenia nowego budynku należy wymienić ZK 1 na ZK 3b. Nowo projektowany budynek zasilić kablem 4x95 mm^2. Kabel w miejscu skrzyżowań z instalacjami podziemnymi ułożyć w rurze osłonowej typu Arot 110 na długości min. 0,5 m po obu stronach miejsca skrzyżowania. Na ułożonym kablu wykonać oznaczniki co 10 m i przy przepustach.

4.4. Bilans mocy

Moc zainstalowana:
- gniazda wtykowe – 6,3 kW,
- ogrzewanie - 30 kW,
- kuchnia elektryczna - 12 kW,
- oświetlenie - 6 kW,

Uwzględniwszy współczynniki moc szczytowa wynosi:
36,7 kW

Prąd obliczeniowy:

$$I_o = \frac{Ps}{\sqrt{3} * U * \cos\varphi} = \frac{36700}{\sqrt{3} * 400 * 0.92} = 57{,}6A$$

Odbiorca w celu zapewnienia mocy na nowy budynek zobowiązany jest o zwiększenie mocy umownej o ok. 37 kW. Ostatecznie moc umowną zweryfikować po ustaleniu potrzeb ze względu na okresową eksploatację.

4.5. OCHRONA PRZECIWPORAŻENIOWA

Dla bezpieczeństwa przeciwporażeniowego i przeciwpożarowego projektuje się wyłącznik główny do zdalnego wyłączenia typ DPX 100 ze zdalnym wyzwalaniem, z cewką wyzwalacza wzrostowego. Przycisk wyłącznika ppoż umiejscowić na zewnątrz przy drzwiach wejściowych do budynku i oznakować. Przewód od przycisku do cewki zastosować o izolacji E90.
Jako system ochrony przeciwporażeniowej należy zastosować ochronę poprzez samoczynne wyłączenie zasilania. Obwody gniazd wtykowych dodatkowo zabezpieczyć wyłączniki różnicowoprądowe 30 mA. Przewody ochronny PE oraz neutralny N muszą być elektrycznie oddzielone.

4.6. ROZDZIAŁ ENERGI ELEKTRYCZNEJ, ROZDZIELNIE ELEKTRYCZNE

Rozdział energii elektrycznej odbywać się będzie w projektowanej rozdzielnicy głównej RG. W rozdzielnicy głównej umieszczone są zabezpieczenia obwodów parteru. W RG umieścić ochronniki przeciwprzepięciowe klasy B+C oraz dodatkowe zabezpieczenie przepięciowe obwodów dedykowanych – ochronniki dobrać do instalowanych urządzeń. Należy zastosować ochronę przepięciową od anten nadawczo-odbiorczych. Rozdzielnica RG w wykonaniu szafowym typu XL3 – 800. W rozdzielni zachować 5% rezerwę.
Dobór zabezpieczeń i przewodów został przeprowadzony na podstawie wiedzy i wytycznych do sporządzenia projektu.

4.7. INSTALACJE ELEKTRYCZNE – OBWODY OŚWIETLENIOWE

Instalację wykonaną przewodami YDYt o przekroju 1,5 mm^2 450/750V układanych w tynku lub korytach kablowych z osprzętem podtynkowym. Wyłączniki montować na wysokości 1,4 m. Typy i rodzaje opraw oświetleniowych podano na rysunkach. W celu zapewnienia oświetlenia awaryjnego na ciągach komunikacyjnych zaprojektowano oprawy typu AW – w trybie awaryjno-użytkowym. Oprawy posiadają własne źródło zasilania i zapalają się po zaniku napięcia podstawowego, zapewniając natężenie oświetlenia minimum 0,5 lx i działając przez minimum 1 godziny. Zasilenie modułów awaryjnych opraw podłączyć do niezależnego zabezpieczenia typu C 10 w rozdzielni RG. Oświetlenie zewnętrzne i przeszkodowe załączane poprzez czujnik zmierzchowy. Nad drzwiami wejściowymi zastosować oświetlenie zewnętrze IP44. Przewody rozprowadzać nad podwieszonym sufitem w korytach kablowych z zachowaniem zasad i obowiązujących norm dotyczących prowadzenia przewodów, wszystkie przepusty przewodów przez ściany odpowiednio zabezpieczyć. Całość wg. rysunków. Po wykonaniu robót wykonać koniecznie pomiary. Obwody należy opisać na końcu (podłączenie oprawy) i w rozdzielnicach.

4.8. OBLICZENIA NATĘŻENIA OŚWIETLENIA

Rozmieszczenie opraw zgodnie ze schematem rozmieszczenia opraw oświetleniowych. Obliczenia i dobór opraw wykonano w programie Dialux. Po wykonaniu robót wykonać koniecznie pomiary elektryczne i sprawdzić natężenie oświetlenia wykonują pomiary.

4.9. OBWODY ZASILANANIA GNIAZD WTYKOWYCH

Instalację gniazd ogólnych wykonać przewodami YDYt 2,5 mm^2 450/750 V układanymi pod tynkiem, z osprzętem wtynkowym montowanym na wysokości 0,3 m od wykończonej podłogi w pomieszczeniach oraz WC na wysokości 1,4 m. Gniazda 3 fazowe zasilić YDY 5x4 mm2.

4.10. OBWODY ZASILANANIA GNIAZD KOMPUTEROWYCH

Obwody gniazd dedykowanych komputerowych zasilić z RG, dodatkowo zastosować zabezpieczenie gniazd modułowych i stosować wtyczki z kluczem. W rozdzielni RG zainstalować ochronniki przepięciowe In = 2,5 kA, Un = 1,5 kV.

4.11. OBWODY NISKOPRĄDOWE - KOMPUTEROWE

Do każdego gniazda doprowadzić 2 x UTP KAT 5E. Gniazda RJ 45 i RJ 11 w wykonaniu modułowym. Końce obwodów niskoprądowych internetowych i telefonicznych sprowadzić do pomieszczenia 0/20 do szafy RACK.

4.12. OBWODY ZASILANANIA URZĄDZEŃ

Do pomieszczenia nr :

0/17 doprowadzić przewód YDY 5x10mm2 do zasilania kotła c.o.,

0/19 doprowadzić przewód YDY 5x4 do zasilania kuchni elektrycznej,

Do ogrzewania rynien zastosować przewód grzejny typu TV SHTL 20W/mb ułożony w dwóch niezależnych odcinkach, zasilanych i sterownych z regulatora wilgotności i temperatury firmy Theroval typu ETO 2 z 2 czujnikami rynnowymi. Zasilanie obwodu ogrzewania rynien (regulator temp.) umieścić w RG.

4.13. INSTALACJA POŁĄCZEŃ WYRÓWNAWCZYCH

Projektuje się szynę głównych połączeń wyrównawczych w RG, do której należy podłączyć wszystkie przyłącza, tablice, zbrojenie budowlane i metalowe elementy konstrukcyjne. Pod fundamentem nowodobudowanego budynku ułożyć bednarkę FeZn 25 x 4 (z 6 wyprowadzeniami) oraz wyprowadzeniem do RG lub w trakcie wykonywania zbrojenia fundamentowego, wykonać spawane drutów zbrojeniowych wyprowadzając wąsy zbrojeniowe na wysokość min. 1,4 m nad poziom gruntu. Po zakończeniu prac wykonać pomiary uziemienia, jeśli nie będzie spełniony warunek R< 10Ω dodatkowo wykonać uziom prętowy. W pomieszczeniach WC wykonać MSU – miejscowe szyny uziemiające. MSU należy połączyć z szyną PE w rozdzielni RG przewodem LY 6 mm^2.

4.14. INSTALACJA ODGROMOWA

Instalacje odgromową, wykonać wokół poszycia dachowego zgodnie z rys. nr E4 na dystansach 10 cm drutem ocynkowanym Ø 8 mm. Wszystkie metalowe elementy (tj. kominy, rynny w przypadku metalowych) połączyć do instalacji odgromowej. Przewody odprowadzające wykonać drutem ocynkowanym Ø 8 mm. Przewody odprowadzające mocować uchwytami 10 cm od ściany, co max. 1 m. W przypadku ocieplenia ścian dopuszcza się wykonanie odprowadzeń w rurze odgromowej pod warstwą ocieplenia. Połączenie z otokiem fundamentowym wykonać w złączach kontrolnych umiejscowionych 1,4 m nad poziomem ziemi. Po wykonaniu otoku fundamentowego, a przed podłączeniem przewodów odprowadzających wykonać pomiarów rezystancji uziemienia $R<10\Omega$. Prace wykonać zgodnie z normą.

4.15. UWAGI KOŃCOWE

Całość prac wykonać w oparciu o obowiązujące przepisy i normy oraz warunki wykonania i odbioru robót montażowych w zakresie instalacji elektrycznych – przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia.
Po wykonaniu robót wykonać koniecznie pomiary elektryczne.
Opisać obwody, zabezpieczenia w rozdzielnicy głównej i w pod rozdzielnicach.

BEZPIECZEŃSTWO PRACY I OCHRONA ZDROWIA PODCZAS ROBÓT ELEKTRYCZNYCH

W czasie robót montażowych i prac ziemnych należy przestrzegać aktualnie obowiązujących zasad bezpieczeństwa pracy. Kierownik budowy przed rozpoczęciem prac powinien przeszkolić pracowników w tym zakresie. Kierownik budowy, inspektorzy nadzoru i pracownicy zatrudnieni powinni posiadać wymagane kwalifikacje zawodowe. Obowiązek doboru odpowiedniego personelu oraz kontroli ich pracy spoczywa na kierowniku robót i inspektorach nadzoru inwestorskiego. Teren budowy i wykopy dla kabli powinny być odpowiednio zabezpieczone.
Instalowane przewody, kable i aparatura winny posiadać certyfikat dopuszczenia do obrotu na rynku krajowym.
O wszelkich zasadniczych zmianach w dokumentacji i w czasie prowadzenia robót należy poinformować nadzór i inwestora.

UMOWA nr 5/7/I/2008/5180
o świadczenie usługi kompleksowej

zawarta w dniu 15.07.2008 roku pomiędzy: NR. LICZNIKA - 9498296

NADLEŚNICTWO RZEPIN
ul. ŚWIERCZEWSKIEGO 11 , 69-110 RZEPIN

reprezentowaną przez:

1. MGR. INŻ. WITOLD BOCHEŃSKI - NADLEŚNICZY
2. IRENA TRZPIL - GŁÓWNY KSIĘGOWY

zwaną dalej **Odbiorcą**, który oświadcza, że został zarejestrowany przez
NADLEŚNICTWO RZEPIN, UL. ŚWIERCZEWSKIEGO - 11, 69-110 RZEPIN
ZARZĄDZAJĄCY MIENIEM SKARBU PAŃSTWA
a

ENEA Spółka Akcyjna, ul. F. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu,
VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego KRS 0000012483
NIP 777-00-20-640, kapitał zakładowy: 348 220 557 PLN, wpłacony w całości,

zwaną dalej **Sprzedawcą**,

reprezentowaną przez **Annę Prażmowską** na podstawie pełnomocnictwa

Strony w oparciu o zasadę ekwiwalentności wzajemnych świadczeń ustalają następujące zasady i warunki świadczenia usług dystrybucji energii i sprzedaży energii elektrycznej, zwanych dalej usługą kompleksową.

§ 1
Postanowienia ogólne

1. Do świadczenia usługi kompleksowej stosuje się postanowienia niniejszej umowy o świadczenie usługi kompleksowej, oraz Taryf o których mowa w § 8 ust. 1 niniejszej umowy, zwanej dalej Umową.
2. W zakresie nie uregulowanym postanowieniami dokumentów, o których mowa w ust. 1, do świadczenia usługi kompleksowej stosuje się również powszechnie obowiązujące przepisy prawa, w tym zwłaszcza przepisy kodeksu cywilnego oraz przepisy ustawy Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.

§ 2
Przedmiot umowy

1. Przedmiotem Umowy jest ustalenie warunków realizacji usługi kompleksowej.
2. **Sprzedawca** w celu wykonania zobowiązania świadczenia usługi kompleksowej zlecił odrębną umową, we własnym imieniu świadczenie usług dystrybucji **Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu** zwanym dalej **OSD**, do sieci którego przyłączona jest instalacja **Odbiorcy**.
3. **Sprzedawca** zobowiązuje się w okresie obowiązywania Umowy świadczyć usługę kompleksową na potrzeby: **LOTNISKO POLOWE NADLEŚNICTWA , 69-110 RZEPIN** zwanego dalej „obiektem".

11

4. **Odbiorca** zobowiązuje się do odbioru energii i zapłaty za świadczoną usługę kompleksową.
5. **Odbiorca** oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z wyżej wymienionego obiektu.

§ 3

Postanowienia wstępne

1. Strony zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności:
   a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 roku nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z aktami wykonawczymi,
   b) Taryfy o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy,
   c) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**, zwana dalej „IRiESD",
   d) Instrukcja Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
2. Strony oświadczają, że znana jest im treść dokumentów powołanych w ust.1 i będą stosowały się do postanowień określonych w tych dokumentach.

§ 4

Warunki techniczne realizacji Umowy

1. **Odbiorca** zamawia a **Sprzedawca** zobowiązuje się świadczyć usługę kompleksową zgodnie z aktualnie obowiązującymi regulacjami prawnymi w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w dokumentach, o których mowa w § 3 ust. 1 oraz w Załączniku nr 1.
2. Granice własności urządzeń i instalacji, opis i warunki eksploatacji układów pomiarowo-rozliczeniowych i inne techniczne warunki realizacji Umowy określone są w Załączniku nr 1 do Umowy.

§ 5

Obowiązki Stron

1. Strony zobowiązują się do:
   a) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej pod rygorem nieważności. W szczególności **Odbiorca** obowiązany jest poinformować pisemnie **Sprzedawcę** o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinna zostać wysłana faktura oraz wszelka inna korespondencja, pod rygorem uznania za doręczoną fakturę i korespondencję,
   b) wzajemnego umożliwienia wglądu do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń,
   c) prowadzenia ruchu i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych oraz wzajemnego przekazywania danych i informacji zgodnie z „IRiESD" oraz Instrukcją Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
2. Strony ustalają, że treść Umowy stanowi tajemnicę handlową i zobowiązują się do jej dochowania.
3. Strony uznają obowiązki związane z układem pomiarowo-rozliczeniowym:
   a) za stan techniczny i poprawną eksploatację elementów układu pomiarowo – rozliczeniowego, jego naprawę i konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel, który został określony w Załączniku nr 1 do Umowy,
   b) za właściwe zabezpieczenie obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada właściciel obiektu, ponosząc ewentualne koszty naprawy elementów lub całkowitej wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikających z niewłaściwego zabezpieczenia obiektu.

§ 6

Obowiązki Sprzedawcy

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się do świadczenia usługi kompleksowej do miejsca dostarczania energii będącego jednocześnie miejscem rozgraniczenia własności urządzeń i sieci Stron, określonego w Załączniku nr 1 z zachowaniem parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w dokumentach, o których mowa w § 3 ust. 1 oraz w Załączniku nr 1 i na warunkach określonych w Umowie, a w szczególności do:

   a) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie świadczenia usługi kompleksowej,

   b) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych Taryf o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy.

   c) rozpatrywania wniosku i reklamacji **Odbiorcy** w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji.

2. W związku z zawartą umową o której mowa w § 2 ust. 2 **Sprzedawca** zobowiązał **OSD** do:

   a) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie świadczenia usługi kompleksowej, budowy i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie urządzeń,

   b) dostarczania **Odbiorcy** energii elektrycznej w miejscach dostarczania energii określonych w Załączniku nr 1 do Umowy, z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej o których mowa w Załączniku nr 1 do Umowy,

   c) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci,

   d) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,

   e) umożliwienia **Odbiorcy** oraz **Sprzedawcy** wglądu do odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową oraz kontroli prawidłowości wskazań tych układów,

   f) udzielania na żądanie **Odbiorcy** informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,

   g) powiadamiania, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

   h) pisemnego informowania, ze stosownym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń **Odbiorcy** do zmienionych warunków funkcjonowania sieci,

   i) odpłatnego podejmowania stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania przez **Odbiorcę** lub inny podmiot prac w obszarze działania tej sieci,

   j) przeprowadzenia na pisemny wniosek **Odbiorcy** sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, o których mowa w przepisach wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. a), poprzez wykonanie w miarę możliwości technicznych odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych wartości z parametrami określonymi w Załączniku nr 1 do Umowy, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca** na zasadach określonych w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy. Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci, **OSD** pobiera się opłatę na warunkach i w wysokości określonej w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy. W przypadku gdy urządzenie kontrolno-pomiarowe zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, **Odbiorca** zobowiązuje się do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem,

   k) na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielenia bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz parametrów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. a) Umowy.

§ 7
Obowiązki Odbiorcy

1. **Odbiorca** zobowiązuje się do:

a) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie świadczenia usługi kompleksowej, budowy i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie urządzeń,

b) pobierania mocy i energii zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz na warunkach określonych w Umowie,

c) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy urządzeń elektroenergetycznych **Odbiorcy** mających wpływ na pracę sieci oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym oraz układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**,

e) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których **Odbiorca** został uprzednio powiadomiony w trybie określonym w przepisach wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. a), w tym ewentualnie rozbudowy swojej sieci lub instalacji wynikającej ze zmiany miejsca dostarczania energii i rozgraniczenia własności,

f) zabezpieczenia i przekazania **OSD** plomb numerowanych założonych przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia przez personel **Odbiorcy** po uprzednim uzyskaniu zgody **OSD**. **Odbiorca** może zdjąć plombę bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **Odbiorca** ma obowiązek powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby,

g) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci,

h) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za świadczoną usługę kompleksową,

i) terminowego regulowania należności za świadczone usługi kompleksowe oraz innych należności związanych z realizacją Umowy,

j) nie wprowadzania do sieci elektroenergetycznej zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej,

k) utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń i instalacji, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,

l) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieci i instalacjach elektrycznych osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,

m) utrzymywania swojej części sieci i instalacji elektrycznej w stanie technicznym zgodnym z dokumentacją oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,

n) powiadomienia pisemnie **Sprzedawcy**, w ciągu siedmiu dniu od daty wystąpienia szkody, o poniesionych szkodach spowodowanych zakłóceniami w sieci zasilającej,

o) posiadania uzgodnionej z **OSD** Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.

2. Obowiązki dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) **Odbiorca** jest zobowiązany do niezwłocznej naprawy lub wymiany wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zwłoki powyżej 14 dni w usunięciu nieprawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy**, naprawy lub wymiany może dokonać **OSD** na koszt **Odbiorcy**,

b) **Odbiorca** będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest obowiązany na żądanie **OSD** do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu. Badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od daty zgłoszenia żądania,

c) w ciągu 30 dni od dnia dostarczenia protokółu badania laboratoryjnego **Odbiorca** będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego na żądanie **OSD** jest obowiązany umożliwić przeprowadzenie ekspertyzy,

d) koszt badania laboratoryjnego oraz ekspertyzy układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy** ponosi **OSD**, jeżeli w wyniku przeprowadzonego badania lub ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości; w przeciwnym razie koszty obciążają **Odbiorcę**, jednocześnie **OSD** dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy. **Odbiorca** jest zobowiązany dostarczyć zastępczy układ pomiarowo-rozliczeniowy na czas trwania legalizacji, sprawdzenia laboratoryjnego lub ekspertyzy.

§ 8

Rozliczenia i warunki płatności

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

a) ceny energii elektrycznej i stawki opłat za obsługę handlową, wynikające z „Taryfy dla energii elektrycznej" - wprowadzanej do stosowania decyzją Zarządu **Sprzedawcy**,

b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych, wynikające z „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej" **OSD** - zatwierdzanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. O ile decyzja administracyjna Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nie stanowi inaczej, Taryfa ustalana jest na okres 12 miesięcy kalendarzowych, zwany rokiem obowiązywania Taryfy i jest publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

2. Taryfy są zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

3. Rozliczenia między Stronami odbywać się będą na podstawie Taryf o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy, oraz odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4. **Sprzedawca** może zmienić Taryfę o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. a) Umowy w przypadku zmiany kosztów wpływających na kalkulację cen energii elektrycznej lub opłat za obsługę handlową, a w szczególności:

a) zmiany przepisów prawa wpływających na koszt prowadzenia działalności w zakresie obrotu energią elektryczną, w tym przepisów prawa podatkowego,

b) wydania wobec **Sprzedawcy** decyzji administracyjnych wpływających na koszt prowadzenia działalności w zakresie obrotu energią elektryczną, w szczególności przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,

c) zmiany innych istotnych okoliczności faktycznych odnoszących się do **Sprzedawcy** i wpływających na koszt działalności w zakresie obrotu energią elektryczną.

5. **Sprzedawca** poinformuje każdorazowo **Odbiorcę** o zmianie Taryfy o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. a) Umowy w zakresie cen lub stawek opłat albo o nowej Taryfie oraz o dniu wejścia w życie zmiany. Zmiana wchodzi w życie, o ile w terminie 14 dni od jej otrzymania **Odbiorca** nie wypowie Umowy. **Sprzedawca** doręczy **Odbiorcy** wykaz zmian dokonanych w Taryfie, o której mowa w § 8 ust.1 pkt. a) Umowy.

6. **Sprzedawca** powiadomi **Odbiorcę** (za pośrednictwem prasy, radia i telewizji oraz poprzez ulotki informacyjne dostępne we wszystkich jednostkach organizacyjnych **Sprzedawcy** i punktach obsługi klientów) o podwyżce stawek opłat za dystrybucję energii określonych w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki. Informacja ta nie ma wpływu na datę, od której zgodnie z przepisami prawa obowiązuje Taryfa o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.

13

7. **Odbiorca** oświadcza, że zapoznał się z Taryfami o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy oraz został poinformowany, że prawo, na które powołuje się Umowa, jest dostępne w powszechnie stosowanych publikatorach jak Dz.U. i M.P. Taryfy o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy udostępniane są **Odbiorcy** we wszystkich jednostkach organizacyjnych **Sprzedawcy** i w punktach obsługi klientów.

8. Aktualne komunikaty o zmianie cen i stawek opłat wraz z definicjami niektórych terminów Taryfy:

   a) **Sprzedawcy**, publikowane są na stronie internetowej: www.enea.pl,

   b) **OSD** publikowane są na stronie internetowej: www.operator.enea.pl.

9. Strony zgodnie ustalają, że **Odbiorca** zalicza się go grupy taryfowej określonej w Załączniku nr 1 do Umowy.

10. Rozliczenia usługi kompleksowej odbywają się w cyklu miesięcznym na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego odczytywanego przez upoważnionych przedstawicieli **OSD** i/lub odczytywanego zdalnie.

11. Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy podlega ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej. Wielkość umownego współczynnika mocy $tg\varphi_o$ określono w § 1 ust. 4 Załącznika nr 1 do Umowy.

12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat od dnia innego niż pierwszy dzień kolejnego okresu rozliczeniowego, **Sprzedawca** przyjmie jako podstawę do rozliczenia rzeczywiste wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego odczytane i podane przez **Odbiorcę** w terminie 5 dni od daty obowiązywania nowych cen i stawek opłat. Po tym terminie do rozliczenia przyjmowane będą szacunkowe wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wprowadzenia nowych cen i stawek opłat, wyliczone na podstawie średniodobowego zużycia z bieżącego okresu rozliczeniowego.

13. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo - rozliczeniowego rozliczenie dostarczonej energii następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne i w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.

14. **Sprzedawca** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur. **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**.

15. Strony zgodnie ustalają, że po okresie rozliczeniowym zostanie wystawiona jedna faktura VAT łącznie z rachunkiem częściowym, mającym charakter raty planowej, w wysokości 90% prognozowanej należności na bieżący okres rozliczeniowy.

16. Termin płatności faktury ustala się na 25 dzień miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym.

17. **Odbiorca** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, uprawnionym do otrzymywania faktur VAT, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym **598-000-49-07**.

18. **Sprzedawca** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym **777-00-20-640**.

19. Należności wynikające z niniejszej umowy regulowane będą przelewem na konto **Sprzedawcy**, wskazane na odpowiednich dokumentach finansowych.

20. Jeżeli w wyniku wzajemnych rozliczeń powstanie nadpłata, zostanie ona zaksięgowana na poczet przyszłych należności o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu.

21. Za dzień zapłaty uznaje się datę wpływu środków na rachunek **Sprzedawcy**.

22. W przypadku przekroczenia terminów płatności określonych w § 8 ust. 16, **Sprzedawcy** będą przysługiwać odsetki ustawowe.

23. Wniesienie reklamacji nie zwalnia z obowiązku zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze za świadczone usługi kompleksowe oraz inne należności wynikające z Umowy.

§ 9

Zasady wykonywania Umowy

1. **Sprzedawca** oświadcza, że realizacja Umowy może być niemożliwa lub ograniczona w szczególności gdy:
   a) w pracy sieci występują przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej lub zakłócenia wynikające z zadziałania automatyki, przełączeń ruchowych, awarii urządzeń zasilających, prac planowanych lub działania siły wyższej,
   b) na podstawie decyzji właściwych organów państwowych lub Operatora Systemu Przesyłowego zostaną wprowadzone na czas określony ograniczenia w świadczeniu usług przesyłowych lub sprzedaży energii,
   c) **Odbiorca** nie przestrzega postanowień Umowy.
2. **OSD** ma prawo do dokonywania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla przeprowadzenia niezbędnych prac.
3. Przerwy lub zakłócenia, o których mowa w ust.1 i ust. 2, nie stanowią niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez **Sprzedawcę**.
4. **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności za szkody spowodowane wyłączeniami awaryjnymi, których czas trwania nie przekroczył wartości określonych w Załączniku nr 1 do Umowy.
5. W przypadku powstania szkód spowodowanych niedotrzymaniem parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, **Odbiorcy** przysługują kary umowne w wysokości bonifikat określonych w Taryfach, o których mowa w § 8 ust.1 Umowy oraz udzielanych zgodnie z przepisami wymienionymi w § 3 ust. 1.
6. **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności, jeżeli szkoda nastąpiła wskutek działania siły wyższej, albo wyłącznie z winy **Odbiorcy** lub osoby trzeciej, za którą **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności.

§ 10

Czas obowiązywania Umowy i warunki jej rozwiązania

1. Umowa wchodzi w życie w dniu **01.08.2008r.** i zostaje zawarta na czas **nieokreślony** .
2. W dniu wejścia w życie Umowy ~~następuje rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej~~ / świadczenie usługi kompleksowej jest kontynuowane , a postanowienia Umowy zastępują postanowienia dotychczasowej Umowy nr B11/5180 z dnia 03.01.2001r. *.
3. Stronom przysługuje prawo pisemnego wypowiedzenia Umowy, z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

   Warunkiem skuteczności wypowiedzenia przez **Odbiorcę** Umowy jest zapewnienie **OSD** możliwości dokonania ~~końcowego odczytu~~ wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zaprzestania korzystania z usługi kompleksowej **Odbiorca** umożliwi **OSD** demontaż elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością **OSD**, a ponadto:

   OSD umożliwi a **Odbiorca** dokona demontażu toru prądowego łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD** - w przypadku gdy tor prądowy jest własnością **Odbiorcy**.

   Odbiorca umożliwi a **OSD** dokona demontażu toru prądowego łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD** - w przypadku gdy tor prądowy jest własnością **OSD**.

   Uzgodnienie szczegółów technicznych i organizacyjnych oraz przeprowadzenie powyższych czynności powinno zostać zrealizowane w terminie nie przekraczającym okresu wypowiedzenia Umowy.
5. **Odbiorca** zobowiązany jest pisemnie powiadomić **Sprzedawcę** o zamiarze opuszczenia obiektu, jeśli zamiar ten wiąże się z zaprzestaniem korzystania z usługi kompleksowej. Oświadczenie takie traktowane będzie jako oświadczenie o rozwiązaniu Umowy. Postanowienia ust. 3 i 4 stosuje się odpowiednio.

6. W przypadku rozwiązania Umowy **Odbiorca** jest zobowiązany uregulować wszelkie zobowiązania wynikające z realizacji Umowy przez **Sprzedawcę** do dnia spełnienia wszystkich postanowień zawartych w ust. 4.

7. **Sprzedawca** może wstrzymać świadczenie usługi kompleksowej w przypadku, gdy **Odbiorca** zwleka z zapłatą 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.

8. O zamiarze wstrzymania świadczenia usługi kompleksowej z przyczyn określonych w ust. 7, **Odbiorca** zostanie powiadomiony w formie pisemnej.

9. **Sprzedawca** jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia świadczenia usługi kompleksowej, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające ich wstrzymanie.

10. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku gdy:

    a) instalacja **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

    b) stwierdzono nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

11. **OSD** jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające ich wstrzymanie.

12. Wstrzymanie świadczenia usługi kompleksowej z przyczyn o których mowa w ust. 7 i wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej z przyczyn o których mowa w ust. 10, nie oznacza rozwiązania Umowy. **Odbiorca** jest zobowiązany do regulowania należności wynikających z opłat stałych, abonamentowych oraz handlowych na podstawie Taryf o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy.

13. Przed wznowieniem świadczenia usługi kompleksowej, **Odbiorca** pokrywa należności wynikające z Taryf o których mowa w § 8 ust. 1 Umowy.

14. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi kompleksowej albo wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej wskutek nie realizowania przez **Odbiorcę** postanowień Umowy.

§ 11

Ochrona informacji oraz sposób ich przekazywania

1. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez Strony w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron podlegają ochronie, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.

2. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, jeżeli druga Strona wyrazi na to na piśmie zgodę lub informacja ta należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.

3. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez pracowników i ewentualnych podwykonawców.

4. Strony wyrażają zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe i handlowe drogą pocztową, przesyłką kurierską lub w podobny sposób. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.

5. **Sprzedawca** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wierzytelności przysługujących mu wobec **Odbiorcy**, w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.

§ 12

Postanowienia końcowe

1. Zmiany Taryf, w szczególności cen i stawek opłat stosowanych w rozliczeniach a także zmiany siedziby firmy, numeru konta bankowego, numeru NIP oraz miejsca dostarczania faktur nie wymagają aktualizacji Umowy.
2. O zmianach kont bankowych, numeru NIP i adresu określonego w ust. 5 Strony powinny wzajemnie się powiadamiać na piśmie, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami.
3. Zmiana warunków Umowy w zakresie nie określonym w ust. 1 wymaga jej aktualizacji w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
4. Za skuteczne doręczenie korespondencji Strony uznają wysyłkę listem poleconym na adres wskazany w ust. 5 lub pozostawienie korespondencji **Odbiorcy** lub osobie czynnej w lokalu **Odbiorcy** za potwierdzeniem odbioru.
5. Korespondencję związaną z wykonaniem niniejszej umowy (w tym faktury) należy dostarczyć na adres:

   a) **Odbiorca**: ul. ŚWIERCZEWSKIEGO 11 , 69-110 RZEPIN,

   b) **Sprzedawca**: ul. Sikorskiego 37, 66-400 Gorzów Wlkp.
6. Spory powstające przy wykonywaniu Umowy rozstrzygane będą przez sąd właściwy dla miejsca wykonania Umowy, to jest miejsca świadczenia usługi kompleksowej.
7. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 13

Załączniki do Umowy

Integralną częścią Umowy są:

załącznik nr 1 – Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej

załącznik nr 2 - odpis z Krajowego Rejestru Sądowego

załącznik nr 3 – Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń **

ENEA S.A.
z upoważnienia
Anna Prażmowska
Dyrektor
Zakładu Obsługi Klienta Gorzów Wlkp.

Sprzedawca

NADLEŚNICZY
mgr inż. Witold Fruchański

Odbiorca

* - niepotrzebne skreślić

** – dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej i zamawiających moc umowną powyżej 300 kW

15

Załącznik nr 1

do Umowy nr **5/7/I/2008/5180** o świadczenie usługi kompleksowej, zawartej w dniu **15.07.2008** pomiędzy **Odbiorcą** a **Sprzedawcą**

WARUNKI TECHNICZNE ŚWIADCZENIA USŁUGI KOMPLEKSOWEJ

§ 1
Charakterystyka Przyłącza nr 1

1. **Odbiorca** zamawia, a **Sprzedawca** zobowiązuje się do świadczenia usługi kompleksowej przyłączem **linia napowietrzna** o napięciu **15,0 kV**, wybudowanym w oparciu o warunki przyłączenia do sieci z dnia **17.03.1993** nr: **4/RE-V/93** o mocy przyłączeniowej: **80 kW**, o mocy umownej: **30 kW** .

   Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: **zaciski mostków odgałęźnych 15 kV na słupie odgałęźnym 15 kV w linii 15 kV L-522 w kierunku stacji transformatorowej Odbiorcy SO-5830 „Lotnisko" w m. Rzepin.**

   Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci i instalacji.

2. **Odbiorca** dokonał wyboru grupy taryfowej **B11** z pakietu **KLASYCZNY / STANDARD.**

3. **OSD** jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej przy zachowaniu następujących parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:

   a) **w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej:**

   w miejscu dostarczania i granicy własności **OSD** zobowiązane jest dotrzymać parametry jakościowe energii elektrycznej określone w przepisach wymienionych w § 3 ust. 1a. Umowy

   b) **w zakresie niezawodności i ciągłości świadczenia usług dystrybucji:**

   - dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
     - o przerwy planowej - 16 godzin,
     - o przerwy nieplanowej - 24 godzin,
   - dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, nie może przekroczyć w przypadku:
     - o przerwy planowej - 35 godzin,
     - o przerwy nieplanowej - 48 godzin.

4. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt. 3a, jest pobieranie przez **Odbiorcę** mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $tg\varphi_o$ nie większym niż 0,4.

5. Pomiar pobieranej mocy i energii odbywa się na poziomie napięcia **0,4 kV**.

6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z*:

   a) podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego elementami są:
   - przekładniki prądowe o przekładni **50/5** A/A, stanowiące własność **Odbiorcy** ,
   - przekładniki napięciowe o przekładni ..—..... kV/kV, stanowiące własność **Odbiorcy**,
   - licznik/liczniki rozliczeniowy/e **licznik statyczny,** stanowiący/e własność **OSD.**

   b) innych urządzeń ..—..... stanowiących własność **Odbiorcy/OSD**.

7. Z tytułu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie 0,4 kV dolicza się straty energii czynnej w wysokości 200 kWh i straty energii biernej w wysokości 10%*.

8. ~~Z tytułu zasilania **Odbiorcy** linią nie będącą własnością **OSD** ilość pobranej przez **Odbiorcę** energii czynnej zwiększa się o .....% na pokrycie strat*.~~

16

§ 2

Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej

1. **Odbiorca** w terminie do 30 września każdego roku dla każdego przyłącza zamawia moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania w następnym roku obowiązywania, Taryfy o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.
2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą **Sprzedawcy** po terminie określonym w ust. 1 na następny rok lub w trakcie obowiązywania Taryfy o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy, **Odbiorca** ponosi opłaty w niej określone.
3. Zmiana mocy umownej, powyżej wartości mocy przyłączeniowej określonej w § 1 ust. 1 Załącznika nr 1, wymaga złożenia przez **Odbiorcę** wniosku o określenie warunków przyłączenia, zmiany umowy o przyłączenie oraz wniesienia stosownych opłat przewidzianych w Taryfie o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.
4. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.
5. W przypadku złożenia zamówienia mocy umownej po terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń **Sprzedawca** może przyjąć wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy o której mowa w § 8 ust. 1 pkt. b) Umowy.
6. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie powinna być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych przy cosφ = 1. Koszt dostosowania przekładników do zmieniającej się mocy ponosi **Odbiorca**.
7. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania na koszt **Odbiorcy**, na warunkach określonych przez **OSD**, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
8. **Odbiorca** może raz na 12 miesięcy zmienić grupę taryfową. O zamiarze zmiany grupy taryfowej, **Odbiorca** powinien poinformować **Sprzedawcę** z co najmniej 1 miesięcznym wyprzedzeniem.

§ 3

Charakterystyka energetyczna odbioru

Transformatory na napięciu zasilania:

L.p.	Moc [kVA]	Przekładnia [kV/kV/kV]	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia [%]	Uwagi
1	63	15/0,4	—	—	—
2	—	—	—	—	—

Rodzaj i nastawy zabezpieczeń **OSD**: .....

Rodzaj i nastawy zabezpieczeń **Odbiorcy**: .....

Moc największego odbiornika: 8kW

Sposób uruchomienia największego odbiornika: BEZPOŚREDNI

Napięcia sieci wewnętrznych odbiorcy w [kV]: 0,4 kV

System ochrony dodatkowej od porażeń: SZYBKIE WYŁĄCZANIE ZASILANIA TYP S

Urządzenia kompensacyjne:

L.p.	Nazwa	Moc baterii [kVAr]	Rodzaj regulacji
1			
2			

Urządzenia prądotwórcze:

L.p.	Typ - przeznaczenie, rodzaj blokady	Moc [kW]
1		
2		

Przedstawiciel **Odbiorcy**, odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną: ..... MAREK RADZIK ..... tel. 0957596433

Charakterystyka energetyczna odbioru CAŁODOBOWA
Praca odbywa się w systemie*:
..... zmianowym od godziny ..... do godziny ..... w dni robocze
..... zmianowym od godziny ..... do godziny ..... w dni świąteczne

* - niepotrzebne skreślić

Załącznik nr 1a – Schemat ideowy zasilania do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie.

ENEA S.A.
z upoważnienia
Anna Prażmowska
Dyrektor
Zakładu Obsługi Klienta Gorzów Wlkp.
Sprzedawca

Odbiorca

17

Wykaz liczników i ich dane techniczne (nr ewid. 5180)

Tabela. 1

Miejsce instalacji	Typ licznika	Nr fabryczny licznika	Klasa licznika	Stała licznika	Waga impulsu	Mnożna	Rok legalizacji	Właściciel
Stacja transformatorowa Odbiorcy SO-5830 „Lotnisko" w Rzepinie.	2EC6atdgr/1	12916188	1/2	—	—	10	2004	ENEA Operator

Wykaz przekładników i ich dane techniczne

Tabela. 2

Miejsce zainstalowania	Przekładniki prądowe									Przekładniki napięciowe								
	Typ	Nr Fabr.	Przekładnia A/A	Liczba rdzeni	Nr rdzenia □ra.	Klasa	Rok lega.	Moc	Właściciel	Typ	Nr Fabr.	Przekładnia V/V	Liczba rdzeni	Nr rdzenia □ra.	Klasa	Rok lega.	Moc	Właściciel
Stacja □ransfermatorowa Odbiorcy SO-5830 „Lotnisko" w Rzepinie.	IZOTA	1387	50/5	1	—	0,5	93	15	Odbiorca	—								
	IZOTA	1349	50/5	1	—	0,5	93	15	Odbiorca		—							
	IZOTA	1346	50/5	1	—	0,5	93	15	Odbiorca			—						

Podpis Odbiorcy