

Umowa nr OD5/MU1/K/2020/559
na przebudowę sieci elektroenergetycznej
zawarta w dniu 02.09.2020 r. w Poznaniu pomiędzy:

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58
REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160
zarejestrowaną w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu,
VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
pod numerem KRS 0000269806
Kapitał zakładowy: 4 678 050 000 PLN
Rejon Dystrybucji Poznań
61-108 Poznań, ul. Panny Marii 2

reprezentowaną przez:
Dyrektor Rejonu Dystrybucji Poznań - Marek Krych

zwaną dalej: **ENEA Operator**,

a

Zarządem Komunalnych Zasobów Lokalowych sp. z o.o.
ul. Jana Matejki 57
60-770 Poznań
NIP: 2090002942 REGON: 302538131 KRS 0000483352

reprezentowaną(ym) przez:

Tomasz Lewandowski - Prezes Zarządu
Szymon Białka - Członek Zarządu

adres dla korespondencji (jeśli inny od podanego powyżej):

zwaną dalej: **Inwestorem**,

zwane dalej łącznie: **Stronami**, a każda z osobna: **Stroną**.

§ 1

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków Stron związanych z realizacją i finansowaniem przebudowy infrastruktury elektroenergetycznej średniego napięcia (dalej: SN), będącej własnością ENEA Operator, w celu usunięcia kolizji z planowaną przez Inwestora inwestycją, na terenie nieruchomości położonej w miejscowości Poznań, ul. Nadolnik dz. nr 11/20, 11/16, ark. 09, obr. 1 – Główna (dalej jako **nieruchomość**).
2. Inwestor akceptuje bez zastrzeżeń, warunki likwidacji kolizji określone w piśmie znak: OD5/MU1/K/2020/559 z dnia 02.11.2020 r.
3. ENEA Operator wyraża zgodę na przebudowę sieci elektroenergetycznej SN kolidującej z realizowaną przez Inwestora inwestycją, o której mowa w ust. 1.

§ 2

1. Strony zgodnie ustalają, iż w ramach realizacji umowy, w celu usunięcia kolizji, o której mowa w § 1 ust. 1 Umowy, konieczne jest zastąpienie istniejących urządzeń elektroenergetycznych stanowiących część składową infrastruktury elektroenergetycznej SN, o której mowa w § 1 ust. 1 Umowy nowymi:
 - linią kablową SN 15kV typu 3xNA2XS(F)2Y 1*150/25mm²,
 - rurą osłonową SRS 160.
 2. Likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej SN wynika z potrzeb zgłoszonych przez Inwestora, a powstałe w wyniku usunięcia kolizji nowe elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogiczne funkcjonalnie do likwidowanych, nie polepszają ciągów liniowych i zachowują lub równoważą dotychczasowe właściwości użytkowe.
 3. W związku z ust. 1 i 2 powyżej, Strony zgodnie oświadczają, że po żadnej z nich nie wystąpi korzyść majątkowa bez podstawy prawnej, kosztem drugiej strony (bezpodstawne wzbogacenie).
 4. W ramach likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej Inwestor zobowiązuje się całość prac wykonać zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane oraz obowiązującymi normami i aprobatami technicznymi, z zasadami rzetelnej wiedzy technicznej oraz z opracowanym projektem budowlano-wykonawczym.
 5. Inwestor zobowiązany jest w szczególności:
 - 1) poinformować ENEA Operator o zakresie i planowanym terminie niezbędnych wyłączeń w sieci elektroenergetycznej ENEA Operator, celem ostatecznego ich uzgodnienia w terminie co najmniej 14 dni dla sieci średniego napięcia (SN) przed planowanym rozpoczęciem realizacji prac. ENEA Operator zastrzega sobie prawo zmiany uzgodnionych terminów wyłączeń/ lub nie wyrażenia zgody na wyłączenie,
- w następujących przypadkach:
- a) wystąpienia kłęski żywiołowej,

- b) decyzji Operatora Systemu Dystrybucyjnego lub Przesyłowego,
 - c) awarii w sieci elektroenergetycznej,
 - d) zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego,
 - e) gdy aktualna sytuacja ruchowa nie będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
- 2) Zgłosić do ENEA Operator roboty ulegające zakryciu dotyczące przebudowywanej infrastruktury elektroenergetycznej - do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.
 - 3) Wykonać na własny koszt naprawę elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
 - 4) Wykonać inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej SN i dokonać zmian w ewidencji geodezyjnej w związku z likwidacją kolizji oraz dostarczyć dokumentację geodezyjną zgodną z Załącznikiem nr 3.
 - 5) Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do Rejonu Dystrybucji Poznań albo w inne wskazane przez Koordynującego umowę miejsce.
 - 6) Zutyliзовать materiały nie podlegające odzyskowi, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami i przedłożyć w ENEA Operator dokumenty, potwierdzające dokonanie utylizacji. Szczegóły w tym zakresie uzgodnić w formie pisemnej z Rejonem Dystrybucji Poznań.
 - 7) Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator, wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia zgodnie z ust. 5 pkt 1) oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.
 - 8) Wypełnić obowiązki wynikające z RODO¹⁾ w szczególności obowiązek informacyjny przewidziany w art. 10 RODO względem osób fizycznych, od których dane te Inwestor bezpośrednio pozyskał, a ponadto wypełnić obowiązek informacyjny wynikający z art. 10 RODO względem osób fizycznych, których dane przekazuje ENEA Operator i których dane pośrednio pozyskał.
6. Inwestor zobowiązany jest dostarczyć następujące dokumenty:
- 1) Kopię ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę oraz kosztorys inwestorski dotyczący wyłącznie przedmiotu umowy - przed przystąpieniem do prac.
 - 2) Protokół z odbioru robót ulegających zakryciu.
 - 3) Dokumentację powykonawczą w wersji papierowej i elektronicznej oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej, wykonaną zgodnie z Załącznikiem nr 3.
 - 4) Oświadczenia, że zostały zaspokojone wszelkie roszczenia osób trzecich w związku z realizacją przedmiotu umowy.
 - 5) Protokoły z odbioru innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
 - 6) 3 egz. protokołu zdawczo – odbiorczego.
 - 7) Dowód zdania materiałów z demontażu.
 - 8) Dowód potwierdzający dokonanie utylizacji.
 - 9) Przed rozpoczęciem robót, oświadczenie, że pracownicy będący wykonywać zakres prac objęty umową zapoznali się z regulacjami wewnętrznymi obowiązującymi w ENEA Operator w zakresie organizacji bezpiecznej pracy, są im zrozumiałe i zobowiązują się je stosować.
 - 10) Oświadczenie Inwestora (załącznik nr C do warunków usunięcia kolizji) w zakresie wypełnienia obowiązków informacyjnych przewidzianych w art. 13 lub art. 14 RODO.
7. Inwestor zobowiązuje się wykonać przedmiot umowy na własny koszt zgodnie z pozwoleniem na budowę, zatwierdzoną dokumentacją techniczną, obowiązującymi przepisami, normami, zasadami współczesnej wiedzy technicznej oraz przepisami prawa budowlanego. Inwestor może zlecić na własny koszt oraz na własną odpowiedzialność realizację tego zadania wyspecjalizowanemu podmiotowi.

¹⁾ rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1).

8. Inwestor zobowiązuje się pokryć szkody wyrządzone ENEA Operator z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy. Wobec osób trzecich Inwestor odpowiada za szkody powstałe w związku z realizacją umowy na zasadach ogólnych.
9. Dokumenty, o których mowa w § 2 ust. 6 pkt. 1)-10) i w ust. 10 należy dostarczyć najpóźniej do dnia dokonania odbioru końcowego przedmiotu umowy. Protokół odbioru będzie obejmował nie tylko stwierdzenie prawidłowości wykonania przedmiotu umowy pod względem technicznym, ale także formalnym, czyli w zakresie obowiązków Inwestora dotyczących uzyskania stosownych dokumentów, uzgodnień umów i oświadczeń.
10. Inwestor zobowiązuje się zakończyć budowę zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane. *tj. zawiadomić właściwy organ nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy oraz uzyskać ostateczną decyzję o pozwoleniu na użytkowanie.*
11. Inwestor zobowiązuje się do przekazania dokumentacji fotograficznej, która potwierdzi odtworzenie układu sieciowego zgodnie z uzgodnioną dokumentacją projektową, oraz wykonanie robót zgodnie ze standardami technicznymi obowiązującymi w ENEA Operator Sp. z o.o.
12. Inwestor udziela 60 miesięcznej gwarancji jakości na roboty wykonane w ramach realizacji niniejszej umowy. Bieg okresu gwarancji rozpoczyna się od dnia zakończenia odbioru robót, potwierdzonego protokołem odbioru, z wynikiem pozytywnym.

§ 3

1. Termin rozpoczęcia i zakończenia realizacji umowy Inwestor uzgodni z ENEA Operator, przy czym termin zakończenia prac objętych niniejszą umową nie może być późniejszy aniżeli termin wskazany w ust.2.
2. Wykonanie umowy nastąpi do dnia **31.12.2025 r.**
3. ENEA Operator zobowiązuje się:
 - 3.1. Dotrzymać uzgodnionych terminów wyłączeń w sieci elektroenergetycznej zgodnie z dostarczonym harmonogramem prac, za wyjątkiem sytuacji wskazanych w § 2 ust. 5 pkt. 1)
 - 3.2. Pokryć koszty związane z wykonaniem pomiarów powykonawczych nowo ułożonych odcinków kabli SN i przygotowaniem oraz likwidacją miejsca prac dotyczących realizacji przedmiotu umowy przez jednostki organizacyjne ENEA Operator.
4. ENEA Operator przysługuje prawo do wykonania kontroli robót związanych z przebudową urządzeń elektroenergetycznych w trakcie ich wykonywania, szczególnie prac w pobliżu urządzeń energetycznych, które sąsiadują z przebudowywaną siecią.
5. W przypadku, gdy w trakcie wykonywania prac przez Inwestora, ENEA Operator stwierdzi rażące zaniedbania mogące wpływać na niezawodność pracy sieci, ENEA Operator przysługuje prawo żądania przerwania ze skutkiem natychmiastowym wykonywania prac przez Inwestora, a także podjęcia we własnym zakresie wszelkich działań niezbędnych do przywrócenia prawidłowej pracy sieci.
6. W przypadku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust. 5, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie koszty z tego wynikające.

§ 4

1. Ze strony ENEA Operator (*Oddział Dystrybucji Poznań Rejon Dystrybucji Poznań*) koordynatorem majątku sieciowego lub osobą wyznaczoną przez kierownika Sekcji Utrzymania.
2. Ze strony Inwestora osobą upoważnioną do bieżącej koordynacji realizacji umowy jest:
Jarosław Kurpisz tel. 61 415 88 51.

§ 5

1. Inwestor oświadcza, że posiada niezbędne pozwolenia i zezwolenia wynikające z prawa budowlanego na realizację prac będących przedmiotem umowy.
2. Strony uzgadniają, że szacunkowa wartość przebudowywanej infrastruktury elektroenergetycznej (uwzględniająca między innymi koszt dokumentacji, uzgodnień itp.) wynosi **302.000,00 zł netto** (*brutto dla osób niebędących podatnikami VAT*)* (słownie trzysta dwa tysiące złotych).
3. Nowo wybudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowane Inwestor przekaze ENEA Operator (bez prawa do wynagrodzenia z tego tytułu) protokołem zdawczo – odbiorczym, zgodnie z Załącznikiem nr 1 do umowy. Protokół zdawczo – odbiorczy musi określać wartość rzeczywiście poniesionych przez Inwestora nakładów na przekazywaną infrastrukturę, jej charakterystykę techniczną i ilościową. Podatek VAT zostanie uregulowany przez Inwestora zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. ENEA Operator oświadcza, że jest właścicielem urządzeń będących w kolizji z planowaną inwestycją. Oświadcza również, że po pozytywnym odbiorze technicznym przejmie na własność protokołem zdawczo-odbiorczym od Inwestora elementy infrastruktury elektroenergetycznej powstałe w wyniku likwidacji kolizji określone w § 2 umowy, a Inwestor zobowiązuje się takowym protokołem infrastrukturę przekazać.
5. Protokół zdawczo – odbiorczy, o którym mowa w ust. 3 powyżej, Inwestor zobowiązany jest dostarczyć przed podłączeniem nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej do sieci.
6. Likwidacja kolidujących elementów infrastruktury elektroenergetycznej winna nastąpić przed dniem ostatecznego odbioru końcowego w terminie uzgodnionym z ENEA Operator.

§ 6

1. Odbiór końcowy przedmiotu umowy zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator regulacjami wewnętrznymi.
2. W skład Komisji odbioru technicznego wejdzie przedstawiciel **Inwestora**.
3. W przypadku nie zrealizowania przez Inwestora obowiązków wynikających z umowy, w szczególności z § 2 ust. 6 lub ust. 10 przewodniczący komisji odbioru ma prawo nie przystąpić do odbioru końcowego robót. W powyższej sytuacji przewodniczący komisji winien sporządzić stosowną notatkę na tę okoliczność. Notatka ta podlega zatwierdzeniu przez ENEA Operator. O fakcie odmowy przystąpienia do odbioru końcowego i jego powodów przewodniczący komisji winien powiadomić Inwestora. Nie dokonanie odbioru z przyczyn określonych w niniejszym ustępie nie stanowi opóźnienia z winy ENEA Operator.
4. W razie stwierdzenia podczas odbioru końcowego wad i usterek lub innych naruszeń postanowień umowy, ENEA Operator uprawniona będzie według swojego wyboru do:
 - 1) Odmowy dokonania odbioru przedmiotu umowy do czasu usunięcia wad i usterek.
 - 2) Odbioru przedmiotu umowy wraz z wyznaczeniem terminu dla usunięcia stwierdzonych wad i usterek.
5. Inwestor zapłaci na rzecz ENEA Operator karę umowną za każdy rozpoczęty dzień zwłoki w usunięciu wad i usterek stwierdzonych przy odbiorze lub zgłoszonych w okresie gwarancji (licząc od terminu wyznaczonego przez ENEA Operator na usunięcie wad i usterek nie krótszego niż 14 dni) w wysokości 0,1 % wartości wskazanej w § 5 przebudowy objętej umową. Łączna suma kar umownych nie może przekroczyć 20 % wartości wskazanej w § 5 przebudowy objętej umową.
6. W przypadku rażącego naruszenia przez Inwestora postanowień umowy, zaprzestania realizacji rozpoczętej już przebudowy urządzeń elektroenergetycznych przez okres przekraczający 7 dni, ENEA Operator będzie miała prawo odstąpić od umowy (w terminie 30 dni od powzięcia wiadomości o ww. okolicznościach) i zakończyć przebudowę we własnym zakresie lub powierzyć przebudowę stronie trzeciej oraz żądać pokrycia przez Inwestora wszystkich kosztów, w tym dodatkowych kosztów wynikających z takiej zmiany. Ponadto w takim przypadku Inwestor zobowiązany jest zapłacić ENEA Operator karę umowną w wysokości 20% ostatecznej wartości przebudowanej sieci elektroenergetycznej.
7. Wskazane wyżej kary umowne nie wyłączają odpowiedzialności Inwestora za powstanie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy.
8. Protokół odbioru podpisany i zatwierdzony przez ENEA Operator, Przewodniczący komisji doręcza Inwestorowi w terminie 14 dni roboczych od zatwierdzenia.

§ 7

1. Strony zobowiązują się wzajemnie do zachowania w poufności wszelkich informacji, jakie uzyskały w związku z zawarciem, wykonaniem i rozwiązaniem Umowy, co do których mogą powziąć podejrzenie, iż są poufnymi informacjami handlowymi lub że jako takie są traktowane przez drugą Stronę, albo zostały określone przez tę Stronę jako poufne lub stanowiące tajemnice przedsiębiorstwa ENEA Operator lub Inwestora.
2. W razie jakichkolwiek wątpliwości, co do charakteru danej informacji, przed jej ujawnieniem lub uczynieniem dostępną Strona zwróci się do drugiej Strony o wskazanie czy informację tą ma traktować jako poufną.
3. ENEA Operator Sp. z o.o. jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. zatem, przekazywane w trakcie wykonywania umowy informacje mogą stanowić informacje poufne w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. W związku z powyższym Strony umowy, członkowie ich organów, ich pracownicy, doradcy, osoby pozostające w stosunku zlecenia lub innym stosunku prawnym o podobnym charakterze są zobowiązani do:

- a) nieujawniania przekazywanych w związku z umową informacji („Informacje Zastrzeżone”) oraz
- b) wykorzystywania Informacji Zastrzeżonych wyłącznie w celu wykonania umowy

Zobowiązanie to wiąże do czasu ujawnienia Informacji Zastrzeżonych przez ENEA Operator lub otrzymania potwierdzenia od ENEA Operator., iż żadna z Informacji Zastrzeżonych nie stanowi informacji poufnej. Nieuprawnione ujawnienie Informacji Zastrzeżonych, wykorzystywanie lub dokonywanie na ich podstawie rekomendacji może skutkować odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.

§ 8

Inwestor ma obowiązek:

1. wykorzystania wszelkich informacji sensytywnych przekazanych lub udostępnionych przez ENEA Operator (według wykazu informacji sensytywnych) jedynie do celów realizacji zobowiązań wynikających z Umowy oraz nieudostępniania ich osobom trzecim ani niepublikowania w jakiegokolwiek formie w całości lub części,
2. odpowiednio zabezpieczyć, chronić oraz zniszczyć lub zwrócić natychmiast po zakończeniu realizacji zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy (tj. również trwale usunąć z systemów informatycznych), informacje sensytywne uzyskane od ENEA Operator.
3. zapewnić przetwarzanie danych osobowych osób fizycznych zgodnie z postanowieniami RODO.

§ 9

1. Wszelkie zmiany i uzupełnienia treści umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust.2.

- 2: Zmiany adresu Stron, osób koordynujących nie stanowią zmiany umowy i nie wymagają zawierania dodatkowych aneksów. O powyższych zmianach Strony powiadamiają się wzajemnie w formie pisemnej.

§ 10

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowania obowiązujące przepisy, w szczególności przepisy Kodeksu Cywilnego oraz Prawa budowlanego.
2. Spory, jakie mogą wyniknąć między stronami z umowy będą rozpatrywane przez właściwy Sąd w Poznaniu.

§ 11

Umowę niniejszą sporządzono na piśmie w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach – jeden dla ENEA Operator, jeden dla Inwestora.

Załączniki:

1. Wzór Protokołu zdawczo-odbiorczego
2. Wykaz informacji sensytywnych
3. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współzędnych obiektów energetycznych.

ENEA Operator
ODDZIAŁ DYSTRYBUCJI POZNAŃ
REJON DYSTRYBUCJI POZNAŃ
Dyrektor
Marek Krych

PREZES ZARZĄDU SPÓŁKI
Tomasz Lewandowski

Inwestor Członek Zarządu Spółki

Szymon Błażek

RADCA PRAWNY
Joanna Zawodna

KIEROWNIK
Działu Inwestycji
Wojciech Michalak

PROTOKÓŁ ZDAWCZO – ODBIORCZY URZĄDZENIA ELEKTRYCZNEGO

z dnia 20....r.

Przekazujący:

Zarządem Komunalnych Zasobów Lokalowych sp. z o.o.

ul. Jana Matejki 57

60-770 Poznań

NIP: 2090002942 REGON: 302538131 KRS 0000483352

reprezentowany przez:

.....
.....

Przejmujący:

ENEA Operator sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58; 60-479 Poznań REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160

wpisana do rejestrów przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego nr KRS: 0000269806

Kapitał zakładowy: 4 683 073 700 zł Oddział Dystrybucji Poznań ul. Panny Marii 2 61-108 Poznań

reprezentowany przez:

.....

1. Urządzenie podlegające przekazaniu (rodzaj, lokalizacja, parametry techniczne, wartość):

- Linia kablowa SN 15kV typu 3xNA2XS(F)2Y 1*150/25mm², o dł. L=.....mb,
- Rura osłonowa SRS 160, o dł. L=.....mb.

wartość [zł] –brutto

2. Dokumentacja dot. urządzenia:

a) dokumentacja projektowa pn.

..... wykonana przez
..... 20.... r. proj.

b) protokół odbioru technicznego z załącznikami nr z dnia

.....

c) atesty, gwarancje

.....

.....

d) inne dokumenty

3. Inwestor przekazuje nieodpłatnie na własność Przejmującemu urządzenia wyszczególnione w pkt. 1, który zobowiązuje się do ich eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami i przeznaczeniem.

4. Podstawa prawna:

Umowa nr **OD5/MU1/K/2020/559** z dnia

5. Uwagi.

.....

Protokół zdawczo-odbiorczy otrzymują:

1. Przekazujący – 1 egz.

2. Przejmujący – 2 egz.

Data przekazania protokołu zdawczo-odbiorczego do Biura Księgowości Majątkowej w ENEA Centrum

.....

Przejmujący

.....

Przekazujący

.....

Wykaz informacji sensytywnych

Za informacje sensytywne uznaje się informacje o Użytkownikach Systemu lub Potencjalnych Użytkownikach Systemu dotyczące:

- wielkości mocy umownej,
- danych odczytowych urządzeń pomiarowych mocy i energii elektrycznej,
- zużycia energii elektrycznej i struktury jej poboru,
- umownych ograniczeń występujących w dostarczaniu energii elektrycznej,
- terminów płatności faktur i okresów rozliczeniowych,
- zadłużenia i windykacji należności,
- historii płatności,
- indywidualnie wydane techniczne i finansowe warunki przyłączenia do sieci z wyłączeniem informacji określonych w art. 7 ust. 81 ustawy Prawo energetyczne,

oraz ekspertyzy wpływu przyłączenia do sieci elektroenergetycznej urządzeń, instalacji lub sieci wytwórczych i odbiorczych na System.

pacunski'

Załącznik nr 3. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.

1. Wtórnik projektowy¹ należy przygotować na pełnych sekcjach mapy zasadniczej² i w postaci formatów plików rastrowych:
 - a) format plików rastrowych: TIFF, Intergraph CIT lub GeoTIFF (TIFF z zapisaną w nagłówku georeferencją),
 - b) georeferencja może być również zapisana w osobnym pliku TFW (nazwa takiego pliku powinna być taka sama jak pliku graficznego z wyjątkiem rozszerzenia - .tfw zamiast .tif),
 - c) pliki rastrowe powinny być skalibrowane,
 - d) głębokość bitowa: 1 bit na pixel (rastry monochromatyczne, czarno-białe),
 - e) minimalna rozdzielczość pliku rastrowego: 300 dpi,
 - f) dopuszcza się przekazywanie plików rastrowych w innych formatach graficznych – JPG, BMP, PNG, GIF – jednakże w takim przypadku plik musi zawierać informację na temat zastosowanej skali, układu współrzędnych oraz przynajmniej jeden z krzyży musi być opisany współrzędnymi.
 - g) dopuszcza się również przekazywanie plików w formatach DGN, DWG, DXF (pliki powinny być zapisane w takiej wersji, aby można było je otworzyć w programie Microstation V8).
2. Przekazywanie współrzędnych (x, y) obiektów energetycznych w wersji elektronicznej jako załącznika do dokumentacji powykonawczej.

Plik tekstowy „.txt” ze współrzędnymi obiektów energetycznych powinien mieć strukturę:

Opis (numer punktu którego współrzędne opisujemy), Y, X

np.:

1eNN,5988061.10,3334768.45,

2eNN,5988065.52,3334766.21,

3eS,5988070.90,3334766.90,

4eS,5988093.44,3334769.91,

Między opisem/numerem i współrzędnymi ma znajdować się tylko znak przecinka, zaś każdy punkt współrzędnych ma być oddzielony od następnego i poprzedniego tylko znakiem „enter”. Części dziesiętne powinny być podawane po kropce.

Opis/numer powinien identyfikować kolejność współrzędnej oraz typ kabla. Numeracja winna być zgodna z numeracją punktów na szkicu czy mapie załączonej do dokumentacji. Pomiar współrzędnych geodezyjnych należy wykonać w szczególności dla punktów: załamań linii, posadowienia słupów, stacji transformatorowych, złącz i węzłów kablowych, działek pod stacjami transformatorami itp.

Współrzędne geodezyjne można przekazać w następujących polskich układach współrzędnych (obecnie obsługiwanych przez system Facilplus Spatial):

- PL1965/2,

- PL1965/3,

- PL1965/4,

- PL1992,

- PL2000/7,

- WGS84.

Wtórnik projektowy¹ – obszar aktualizacji mapy zasadniczej, obejmujący zakres planowanej inwestycji
Pełna sekcja mapy zasadniczej² – arkusz mapy o wymiarach 50x80 cm