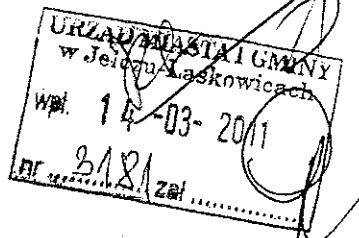


Dział Rozwoju



EnergiaPro S.A. Oddział we Wrocławiu
pl. Powstańców Śląskich 5
53-329 Wrocław

+48-071/33 22 111, fax +48-071/36 75 211

Prosimy powoływać się
w korespondencji na te numery
oraz znak warunków

Partner handlowy nr 1000063025

ZP **213014242**

Wrocław, 09.03.2011 r.

Nasz znak: TR5/PB-4112-ZW/6728/0911/11

Urząd Gminy Jelcz-Laskowice

ul. Witosa 24

55-230 230

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu 09.03.2011 i określamy warunki przyłączenia do sieci obiektu wskazanego we wniosku.

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej EnergiaPro S.A. Oddział we Wrocławiu

1. Obiekt przyłączany:

Centrum Sportu i Rekreacji

w miejscowości Jelcz-Laskowice przy ul. Oławskiej na dz. nr 28/2, gm. Jelcz-Laskowice

2. Moc przyłączeniowa obiektu **180 kW**.
3. Wnioskodawca nie zgłasza wymagań odmiennych od standardowych parametrów dostarczania i parametrów jakościowych energii elektrycznej.
 - 3.1. Łączny czas trwania w ciągu roku nieplanowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, w sieci dystrybucyjnej EnergiaPro S.A., zwanej dalej siecią, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, nie może przekroczyć 48 godzin, przy czym czas trwania jednorazowej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć 24 godzin.
 - 3.2. Łączny czas trwania w sieci w ciągu roku planowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu braku zasilania do jego przywrócenia, nie może przekroczyć 35 godzin, przy czym czas trwania jednorazowej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć 16 godzin.
 - 3.3. Do czasu przerw nieplanowanych w dostarczaniu energii elektrycznej nie zalicza się okresów wyłączeń awaryjnych będących następstwem awarii lub zakłóceń w instalacji należącej do Odbiorcy.
 - 3.4. W przypadku zasilania obiektu przyłączanego z więcej niż jednego przyłącza, za czas przerw w dostarczaniu energii elektrycznej uważa się brak zasilania na wszystkich przyłączach.
 - 3.5. W sieci mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy przemijające i krótkie), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowane wyżej wymienionymi przyczynami nie są przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej.

4. Napięcie znamionowe sieci, do której bezpośrednio będzie przyłączony obiekt: 230/400 V.
5. Miejsce przyłączenia do sieci: linia kablowa K-2576 przebiegająca w miejscowości Jelcz-Laskowice.
6. Zakres niezbędnych do wykonania zmian w sieci związanych z przyłączeniem obiektu.
- 6.1. Wybudować elektroenergetyczną kontenerową stację 20/0,4 kV, 630 kVA, w obudowie betonowej; zapewnić do niej dogodny dojazd i ciągły dostęp. Napięcie zasilania stacji: 20 kV. Stację wyposażać w urządzenia:

- A) rozdzielnica 20 kV:
- a) 3 pola liniowe z rozłącznikami,
 - b) pole z rozłącznikiem bezpiecznikowym dla transformatora 630 kVA;
 - c) ograniczniki przepięć;
 - d) wskaźnik przepływu prądu zwarcia w jednym z pól z kablem;
- B) rozdzielnica 0,4 kV:
- a) pole transformatora z rozłącznikiem 1250 A i 8 pól liniowych (z możliwością rozbudowy do 12) z rozłącznikami bezpiecznikowymi o prądzie znamionowym 400 A;
 - b) pomiar kontrolny energii elektrycznej składający się z licznika jednostrefowego energii czynnej z 15-minutowym wskaźnikiem mocy maksymalnej, przekładników prądowych dobranych do mocy stacji i listwy pomiarowej;
 - c) amperomierze ze wskaźnikami maksymalnymi do pomiaru prądu transformatora;
- C) transformator o mocy 250 kVA, na napięcie 21/0,42 kV $\pm 3 \times 2,5\%$;
- D) kondensator do kompensacji prądu stanu jałowego transformatora.

Zastosować rozdzielnicę 20 kV osłoniętą, spełniającą wymagania polskich norm, z zachowaniem stopnia ochrony co najmniej IP3x i posiadającą opinię o jakości typu urządzenia wydaną przez upoważnioną do tego jednostkę.

6.2. Sieć 20 kV.

Stację zasilić przelotowo przez wcięcie w kabel 20 kV K-2576 przebiegający w miejscowości Jelcz-Laskowice.

W tym celu należy z słupa kablowego na odgałęzieniu linii napowietrznej 20 kV L-204 zdjąć kabel K-2576 i wprowadzić sztukówkami kablowymi 20 kV, 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS do projektowanej stacji. Z projektowanej stacji należy wyprowadzić kabel 20 kV, 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS i wprowadzić na w/w słup kablowy. W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.

6.3. Sieć niskiego napięcia.

6.3.1. Wybudować wolno stojącą szafkę złączowo-pomiarową na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniającej wymagania obowiązujących przepisów. Szafkę usytuować po stronie posesji (działki) obiektu przyłączanego, drzwiczkami w linii granicy posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie szafki dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ szafki odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.

6.3.2. Wybudować linię kablową 1 kV, YAKXS 4x120 mm², od projektowanej stacji do szafki, o której mowa w pktcie 6.3.1. Projektowanie i budowa szafki, linii kablowej – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez EnergiaPro na stronie internetowej www.energiapro.pl → Dla klienta → Standardy techniczne.

6.4. Na etapie opracowywania dokumentacji technicznej należy uzgodnić z EnergiaPro w Dziale Rozwoju TR5:

- a) typ, schemat, wyposażenie i lokalizację stacji, trasę linii 20 kV,
- b) dojazd i dostęp do stacji, szczegóły dotyczące wykonania robót na sieci 20 kV,
- c) typ wskaźnika przepływu prądu zwarciego,
- d) trasę linii kablowej niskiego napięcia.

Materiały do uzgodnienia należy dostarczyć w formie papierowej i elektronicznej.

7. Miejsce dostarczania energii elektrycznej, które jest jednocześnie granicą własności urządzeń elektroenergetycznych między odbiorcą i EnergiaPro: zaciski prądowe na wyjściu od przekładników prądowych w szafce złączowo-pomiarowej, o której mowa w pktcie 6.3.1, w kierunku instalacji odbiorczej. Szafka złączowo-pomiarowa jest własnością EnergiaPro a linia kablowa odchodząca od przekładników jest własnością Wnioskodawcy (odbiorcy).

8. Zakres niezbędnych do wykonania robót po stronie Wnioskodawcy.

Od projektowanej szafki złączowo-pomiarowej wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy linię kablową niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy in-

- stacje i urządzenia elektryczne.
9. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażoną w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.
Stosować wyłączniki ochronne różnicowo-prądowe.
 10. Jako system ochrony od porażeń przyjąć: uziemienie po stronie SN, samoczynne wyłączenie zasilania po stronie niskiego napięcia.
 11. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej: w szafce złączowo-pomiarowej.
 12. Zainstalować na napięciu 0,4 kV układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni. Układ pomiarowo-rozliczeniowy należy wyposażać w następujące urządzenia:
 - a) licznik elektroniczny realizujący jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej wraz z rejestracją profili obciążenia,
 - b) odpowiednie przekładniki pomiarowe prądowe,
 - c) urządzenie do synchronizacji czasu w liczniku,
 - d) gniazdo wtykowe jednofazowe 230 V AC na tablicy licznikowej.
 - 12.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i transmisji danych pomiarowych zainstaluje EnergiaPro.
 - 12.2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz transmisji danych powinny spełniać wymagania techniczne określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z dnia 29.05.2007 r.) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w EnergiaPro S.A. (www.energiapro.pl > Dla klienta > Instrukcje).
 - 12.3. Wymagany w punkcie rozliczeniowym $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
 13. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wkładki bezpiecznikowe w szafce złączowo-pomiarowej w kierunku instalacji odbiorcy.
 14. W przypadku użytkowania urządzeń generujących zakłócenia odbiorca zastosuje odpowiednie zabezpieczenia niedopuszczające do wprowadzenia zakłóceń do sieci EnergiaPro lub instalacji innych odbiorców.
 15. Zabroniona jest praca równoległa źródeł energii elektrycznej dostawcy (EnergiaPro) jak też źródeł energii elektrycznej dostawcy i dodatkowego źródła energii elektrycznej odbiorcy (np. agregat prądotwórczy) poprzez sieć odbiorcy. W przypadku zasilania z więcej niż jednego źródła energii elektrycznej należy zastosować środki niedopuszczające do takiej pracy równoległej; schemat układu sieci odbiorcy z uwzględnieniem powyższego wymogu przedłożyć do uzgodnienia we właściwym terenie Rejonie Dystrybucji.
 16. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić do EnergiaPro każdy instalowany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić techniczne warunki połączenia agregatu z instalacją odbiorczą.
 17. Przyjąć do obliczeń:
 - a) prąd zwarcia trójfazowego przy czasie $t=0$ po stronie 20 kV projektowanej stacji do 2010 r. - 5 kA, docelowo - 6,5 kA;
 - b) sieć 20 kV pracuje z punktem gwiazdowym uziemionym przez rezystor; maksymalny prąd zwarcia jednofazowego nie przekroczy 150 A, a czas jego wyłączenia nie przekroczy 2 sekund; dokładniejsze wielkości prądu zwarcia jednofazowego i czasu jego wyłączenia (w zależności od konfiguracji sieci) należy uzgodnić z Działem Eksploatacji TE5.
 18. Sieci, instalacje i urządzenia wykonać zgodnie z normami obowiązującymi w Polsce i niniejszymi warunkami przyłączenia.
Urządzenia średniego i niskiego napięcia (rozdzielnice, wyłączniki, rozłączniki, szafki złączowo-pomiarowe, złącza) oraz kable średniego i niskiego napięcia powinny posiadać opinię o jakości typu wydaną przez uprawnioną do tego jednostkę.
 19. Warunki przyłączenia tracą ważność po dwóch latach od daty ich doręczenia, jeżeli w tym czasie nie zostanie zawarta umowa o przyłączenie.
 20. EnergiaPro Spółka Akcyjna Oddział we Wrocławiu oświadcza – działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. nr 89 z 2006 r., poz. 625 ze zmianami), w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 07.07.1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. nr 156 z 2006 r. poz. 1118) – że wypełnienie niniejszych warunków przyłączenia jest równoznaczne z zapewnieniem Wnioskodawcy dostaw energii elektrycznej.
 21. Warunki przyłączenia wydaje się z projektem umowy o przyłączenie do sieci.
 22. Przyłączenie obiektu do sieci EnergiaPro następuje na podstawie umowy o przyłączenie zawartej między podmiotem występującym o przyłączenie a EnergiaPro i po spełnieniu niniejszych warunków

Z ORYGINAŁEM

przyłączenia. Umowa o przyłączenie określa szczegółowe zasady realizacji i finansowania przez strony prac projektowych i budowlano-montażowych.

Podstawą do rozpoczęcia realizacji prac jest zawarcie umowy o przyłączenie, której projekt otrzymuje Wnioskodawca wraz z niniejszymi warunkami przyłączenia (dwa oryginalne egzemplarze umowy). Umowa o przyłączenie może być zawarta w okresie ważności warunków przyłączenia, przez podmiot posiadający tytuł prawny do korzystania z obiektu, do którego energia elektryczna ma być dostarczana.

Wysokość opłaty podana w projekcie umowy ulegnie zmianie, jeżeli po dacie wystawienia warunków nastąpi zmiana stawek opłat za przyłączenie do sieci – określanych w „Taryfie dla energii elektrycznej” – a Wnioskodawca wystąpi o zawarcie umowy po upływie 14 dni od daty wystawienia warunków. Wówczas EnergiaPro wyda nowy projekt umowy o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą”.

Rozdzielnik:
Adresat, TR5

Do wiadomości:
RD53

EnergiaPro S.A.
Oddział we Wrocławiu
Kierownik Działu Rozwoju
[Podpis]
Jarosław Adachowski