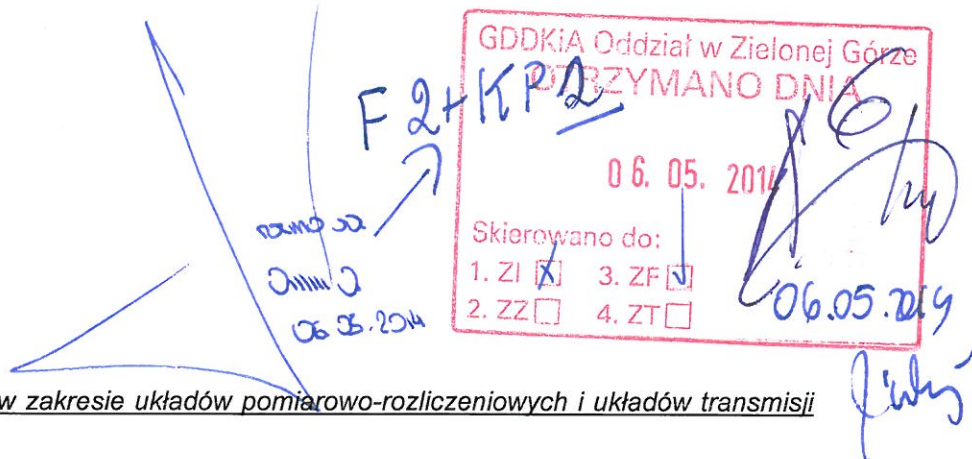


Zielona Góra, dnia 30.04.2014 r.

OD/ZZD/DS/SD/PP/...4173.../2014/574000473/475/478

Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Zielonej Górze
Ul. Boh. Westerplatte 31
65-950 Zielona Góra



dotyczy: wymagań technicznych w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych i układów transmisji danych pomiarowych.

W odpowiedzi na wnioski w-up (data wpływu do ENEA Operator Sp. z o.o. – 18.04.2014 r.) przekazujemy w załączeniu wymagania techniczne w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych i układów transmisji danych pomiarowych dla następujących obiektów GDDKiA:

- 1) Oświetlenie węzła drogowego „Świebodzin Północ” (aktualna moc umowna 35 kW),
- 2) Oświetlenie węzła drogowego „Świebodzin Południe” (aktualna moc umowna 35 kW),
- 3) Miejsce Obsługi Podróżnych „MOP Kępsko” (aktualna moc umowna 250 kW).

Wymagania obowiązują do w/w aktualnych mocy umownych (w przypadku wzrostu mocy umownej w „MOP Kępsko” zajdzie konieczność zabudowy pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego).

Uprzejmie informujemy, że szczegółowa procedura zmiany sprzedawcy, w tym zasady postępowania oraz prawa i obowiązki stron uczestniczących w procesie zmiany sprzedawcy, są opisane w zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi („IRiESD-Bilansowanie”). IRiESD-Bilansowanie określa w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego;
- b) zasady kodyfikacji podmiotów;
- c) zasady zgłaszania umów sprzedaży, procedury powiadamiania ENEA Operator Sp. z o.o. o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, ich weryfikacji oraz wymiany informacji w tym zakresie;
- d) wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych;
- e) wymagania dla układów transmisji danych pomiarowych;
- f) zasady przekazywania i udostępniania danych pomiarowych;
- g) procedury zmiany sprzedawcy energii elektrycznej;
- h) zasady ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
- i) zasady zarządzania ograniczeniami systemowymi;
- j) postępowanie reklamacyjne;
- k) zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia.

Stosownie do powyższego wskazujemy, że zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie, w procesie zmiany sprzedawcy niezbędne jest:

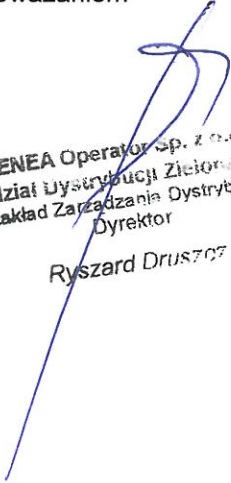
1. spełnienie przez Klienta określonych przez ENEA Operator Sp. z o.o. wymagań technicznych w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych i układów transmisji danych pomiarowych oraz przeprowadzenie pozytywnych prób w zakresie przekazywania danych pomiarowych;
2. zawarcie przez Klienta umowy sprzedaży energii elektrycznej z wybranym nowym sprzedawcą;
3. obowiązywanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENEA Operator Sp. z o.o., a wybranym przez Klienta nowym sprzedawcą; lista sprzedawców, z którymi ENEA Operator Sp. z o.o. posiada zawarte umowy dostępna jest na stronie internetowej Spółki – www.operator.enea.pl;

4. rozwiązanie lub wygaśnięcie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej (umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej) zawartej przez Klienta z dotychczasowym sprzedawcą;
5. powiadomienie ENEA Operator Sp. z o.o. o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą oraz dokonanie przez ENEA Operator Sp. z o.o. pozytywnej weryfikacji zgłoszenia umowy sprzedaży, którego formularz został określony w IRiESD – Bilansowanie;
6. zawarcie przez Klienta umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator Sp. z o.o.;
7. dokonanie odczytu rozliczeniowego (końcowego).

W wyniku zrealizowania procedury zmiany sprzedawcy, od daty wejścia w życie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, Klient będzie otrzymywał od ENEA Operator Sp. z o.o. faktury związane ze świadczonymi usługami dystrybucji energii elektrycznej obejmujące w szczególności opłaty określone w Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o., natomiast zapłatę należności za pobraną energię elektryczną Klient będzie dokonywał na rzecz wybranego sprzedawcy.

Ponadto informujemy, że treść IRiESD-Bilansowanie została udostępniona do wglądu w jednostkach sprzedaży usług dystrybucji ENEA Operator Sp. z o.o. (Biuro Obsługi Klienta) oraz została umieszczona na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl.

Z poważaniem


ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Zielone Góry
Zakład Zarządzania Dystrybucją
Dyrektor
Ryszard Druszczyk

Załącznik: Wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych i układów transmisji danych pomiarowych.

Ko/
ZOK,
DR,
a/a.

Załącznik do pisma w sprawie wymagań technicznych dotyczących układów pomiarowo-rozliczeniowych i układów transmisji danych pomiarowych dla następujących obiektów GDDKiA:

- 1) Oświetlenie węzła drogowego „Świebodzin Północ” (aktualna moc umowna 35 kW),
- 2) Oświetlenie węzła drogowego „Świebodzin Południe” (aktualna moc umowna 35 kW),
- 3) Miejsce Obsługi Podróżnych „MOP Kępsko” (aktualna moc umowna 250 kW).

Wymagania obowiązują do w/w aktualnych mocy umownych (w przypadku wzrostu mocy umownej w „MOP Kępsko” zajdzie konieczność zabudowy pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego).

Poniższe wymagania zostały opracowane w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.) oraz zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o.

1. Zabudować trójsystemowy, półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy.
2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy należy wyposażyć w układ synchronizacji czasu co najmniej raz na dobę.
3. Licznik energii elektrycznej powinien:
 - posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM,
 - posiadać klasę dokładności co najmniej 1 dla energii czynnej pobranej i 2 dla energii biernej pobranej/oddanej,
 - rejestrować i przechowywać w pamięci pomiary mocy w okresach uśredniania od 15 do 60 minut przez 2 okresy rozliczeniowe (62 dni),
 - umożliwiać pomiar strat,
 - automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej,
 - umożliwiać odczyt za pomocą czytników mReader,
 - być kompatybilny z systemem pomiarowym Energia3 oraz SKOME,
4. Przekładniki powinny:
 - posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego laboratorium,
 - posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 (zalecana 0,5s),
 - być dobrane do mocy umownej,
 - być przeznaczone wyłącznie do pomiaru energii elektrycznej,
 - posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu nie większy niż 5.
5. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w przedziale od 20% do 120% ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20% prądu znamionowego. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% i 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia przekładników należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażyć w przekaźniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej.
7. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny być przystosowane do plombowania.
8. Urządzenia pomocnicze, w szczególności modem i zegar, powinny być:
 - zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - zabezpieczone od zwarć i przepięć od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięć od strony linii transmisyjnej.
9. Licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej w rozdzielni nn.
10. Zabudować układ do transmisji umożliwiający przesyłanie danych pomiarowych do ENEA Operator Sp. z o.o. (na wskazany przez ENEA Operator Sp. z o.o. serwer ftp, stronę www lub pocztą elektroniczną e-mail). Transmisja danych pomiarowych do ENEA Operator Sp. z o.o. z układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna być realizowana w sposób „off-line” nie częściej niż 1 raz na dobę.
11. Układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewniać znormalizowany standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych.
12. Transmisja danych powinna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów).
13. Urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

Ponadto Klient jest zobowiązany do:

1. Uzgodnienia w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra dokumentacji projektowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego (wraz z obliczeniami dotyczącymi doboru przekładników) oraz układu transmisji danych pomiarowych.
2. Realizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i transmisji danych pomiarowych własnym kosztem i staraniem na podstawie uzgodnionej dokumentacji.
3. Zgłoszenia gotowości do sprawdzenia technicznego do ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra.
4. Przeprowadzenia pozytywnych prób w zakresie przesyłania danych pomiarowych w uzgodnieniu z ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Zakład Zarządzania Dystrybucją
Zespół Usług Dystrybucyjnych
Kierownik

Piotr Petryszak