



PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A.
 Oddział Skarżysko-Kamienna
 26-110 Skarżysko-Kamienna, al. Marsz. J. Piłsudskiego 51
 tel. (41) 252 68 99, fax (41) 252 63 15
 e-mail: sekretariat.os@pgedystrybucja.pl

Skarżysko-Kam., dn. 20.08.2019r.

L. dz./UE/AG/ *M787* /2019

Zespół Szkół Zawodowych Nr2
 w Starachowicach
 ul. 1 Maja 4; 27-200 Starachowice

Dotyczy:

**Wymagań technicznych dla układów pomiarowego do rozliczeń na rynku godzinowo –
 dobowym wg zasady TPA oraz ustawy z dnia 8 grudnia 2017r (Dz. U.2018 poz.9) o rynku mocy.**

W odpowiedzi na Państwa pismo o nr: ZSSN2.4323.142.2019, poniżej przedstawiamy wymagania techniczne dla układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z obowiązującą Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) dla PPE: ZDZ Nr2 w Starachowicach przy ul. 1-ego Maja 4:

- 1) Układ pomiarowy należy zlokalizować po stronie nN transformatora – za łącznikiem głównym.
- 2) Typ układu pomiarowego - pośredni; dobrać do planowanego zapotrzebowania na moc oraz do charakteru odbioru.
- 3) Wykonać kompensację strat jałowych transformatora.
- 4) Zakazuje się zasilania jakichkolwiek odbiorników wpiętych przed układem pomiarowym od strony zasilania (np. oświetlenia stacji, gniazd sieciowych itp.)
- 5) Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – IRIESD do zarejestrowanego przez układ pomiarowy zużycia będą doliczane straty mocy i energii elektrycznej o wartościach określonych w umowie.
- 6) Licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej.
- 7) Układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy.
- 8) Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać zdalną transmisję danych pomiarowych do systemu zarządzania danymi CMS w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko-Kamienna.
- 9) Licznik energii elektrycznej i moduł komunikacyjny zapewnią ZDZ Nr2 w Starachowicach, preferowana jest transmisja w technologii GPRS, koszty zakupu i utrzymania karty sim ponosi Operator Systemu Dystrybucyjnego.
- 10) Powinien być możliwy lokalny pefny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- 11) Wszystkie urządzenia układu pomiarowego powinny zostać zabudowane w rozdzielnicy nN stacji trafo.

Na powyższe prace należy opracować dokumentację techniczną i uzgodnić ją w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko-Kamienna – Wydział Układów Pomiarowych.

Szczegóły dotyczące uczestnictwa w Rynku Energii Elektrycznej zostały przedstawione w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowanej przez PSE Operator S.A. oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A..

Przed rozpoczęciem prac termin realizacji należy uzgodnić osobiście lub telefonicznie z Działem Eksploatacji Układów Pomiarowych pod numerem telefonu 41 252 61 67 (Andrzej Gębski). W przypadku pytań lub wątpliwości prosimy o kontakt pod wyżej wymieniony numer telefonu.

Z poważaniem:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Departament Usług Dystrybucyjnych
Wydział Układów Pomiarowych

Robert Brzozowski

Zespół Szkół Zawodowych Nr 2
27-200 Starachowice
ul. 1 Maja 4, tel. 41 274 62 40
Regon 292443283, NIP 6641465032

KIEROWNIK
Administracyjno-Gospodarczy

mgr Jolanta Grzesik

TAJEMNICA PRZEDSIĘBIORCY PGE Dystrybucja S.A.

Do wiadomości:

1. PGE Obrót S.A. Oddział z siedzibą w Skarżysku-Kam.
2. RE Skarżysko-Kam.;
3. DH;
4. UE.

Informacje zawarte w niniejszym dokumencie (niniejszej wiadomości lub którymkolwiek z jej załączników) stanowią Tajemnicę przedsiębiorcy PGE Dystrybucja S.A. Jeżeli nie są Państwo upoważnieni do odbioru takich informacji lub otrzymali je przez pomyłkę, prosimy o poinformowanie PGE Dystrybucja S.A. o zaistniałej sytuacji oraz zniszczenie Dokumentu lub jego usunięcie z Państwa nośników/zasobów).