

PCC Rokita SA · ul. Sienkiewicza 4 · 56-120 Brzeg Dolny

Brzeg Dolny, 30 grudnia 2008 r.

150/GE/08

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Chłodna 64
00-872 Warszawa

Panie Prezesie

W związku z pismem (w załączeniu), którego kopię otrzymaliśmy od naszego nowego sprzedawcy energii począwszy od 1 stycznia 2009 roku, chcemy stanowczo zaprotestować i złożyć oficjalną skargę na tego typu „szantaż” stosowany przez OSD wobec naszej firmy. Korzystamy z zasady TPA i jesteśmy obecni na rynku energii od ośmiu lat. Z pisma datowanego 29 grudnia dowiadujemy się nagle – czytając go literalnie – że, jeżeli nie przeprowadzimy inwestycji za ok. milion złotych, to nie dostaniemy energii od nowego sprzedawcy od 1 stycznia 2009 roku. Kuriozalnym jest też fakt wysłania kopii tego pisma faksem do naszego nowego sprzedawcy, podczas gdy do nas idzie chyba zwykłą pocztą, bo do dziś oficjalnie go nie dostaliśmy.

Mamy świadomość faktu, że nasz układ pomiarowy nie we wszystkich aspektach odpowiada wymaganiom IRiESD i podjęliśmy działania w kierunku jego modernizacji, które zostały niestety przyhamowane kryzysem gospodarczym. Nie rozumiemy jednak wiązania tego tematu ze zmianą sprzedawcy, którego wskazania liczników w ogóle nie interesują. Ze sprzedawcą rozliczamy się przecież z grafików.

Z poważaniem

GŁÓWNY ENERGETYK

Andrzej Zielaskowski



TP5/2663/ISO/2008

Wrocław, dnia 29 grudnia 2008 r.

PCC ROKITA SA
ul. Sienkiewicza 4
56-120 BRZEG DOLNY

Dotyczy: przebudowy układów pomiarowo-rozliczeniowych

W związku z otrzymanym wnioskiem o zmianę sprzedawcy informujemy, że przed dokończeniem procedury należy dokonać modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych wszystkich czterech przyłączy (umowa nr 0063/12 instalacje nr 36512, 36513, 36514 i 36515). Celem dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymogów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej należy:

1. wymienić przekładniki prądowe i napięciowe na przekładniki dwurdzeniowe z dwoma uzwojeniami pomiarowymi o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2,
2. liczniki powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej – w przyłączy nr 4 należy wymienić liczniki indukcyjne na licznik elektroniczny,
3. układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz układy podtrzymania zasilania źródłami zewnętrznymi,
4. w związku z koniecznością umożliwienia automatycznego zamykania okresu rozliczeniowego, rejestrację i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15 minutowej przez co najmniej 63 dni oraz umożliwieniem półautomatycznego odczytu lokalnego należy wymienić liczniki indukcyjne w przyłączy nr 4 na licznik elektroniczny,
5. należy zapewnić pełną, fizycznie niezależną rezerwację łączy telekomunikacyjnych – dwa niezależne tory transmisji realizujące transmisję danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych w trybie „on line”.

Po wykonaniu w/w zaleceń procedura zmiany sprzedawcy zostanie wznowiona.

Sprawę prowadzi:

Jerzy Sowiński, tel. 071-33 22 893, jerzy.sowinski@wr.energiapro.pl

Załączniki

1. Zlecenie Sprawdzenia zgodności Układu Pomiarowego
2. Protokół Sprawdzenia Układu Pomiarowego z dn. 23.12.2008r.

Otrzymują:

1. adresat,
2. KO5 + zał.
3. TP5 a/a

Z poważaniem

Kierownik Oddziału Pomiarów
 EnergiPro GRUPA TAURON S.A.
 Oddział w Wrocławiu
 pl. Powstańców Śląskich 5/33-328 Wrocław

Ryszard Kozmierczak
 tel. 071 33 22 320

EnergiPro GRUPA TAURON S.A. Oddział w Wrocławiu
 53-029 Wrocław, pl. Powstańców Śląskich 5
 tel. +48-71-33 22 111, fax +48-71-33 73 211
 REGON 233178216-00040