

MINISTERSTWO
AKTYWÓW PAŃSTWOWYCH
**Departament Elektroenergetyki
i Ciepłownictwa**

DE.VIII.0530.2.2020

IK: 444608

Warszawa, 05 lutego 2020 r.

Lubuska Izba Rolnicza
w Zielonej Górze
L.Dz. 62
Dnia 10.02.2020 Podpis

Pan
Stanisław Myśliwiec
Prezes
Lubuska Izba Rolnicza

Szanowny Panie Prezesie,

Odpowiadając na Pańskie pismo z 17 stycznia br. skierowane do Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi (sygn.: LIR-9/2020/PS), a przekazane do Ministerstwa Aktywów Państwowych z prośbą o udzielenie odpowiedzi w części dotyczącej trudności z przyłączeniem farm fotowoltaicznych (pkt 7), przedstawiam następujące stanowisko w poruszanej kwestii.

Wnioski o określenie warunków przyłączenia rozpatrywane są w Enea Operator S.A. na podstawie dokumentu opublikowanego na stronie internetowej Spółki pn. „Kryteria techniczne oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej średniego napięcia Operatora Systemu Dystrybucyjnego z dnia 31.12.2014 r.” Należy zwrócić uwagę, że powyższe zasady, zgodnie z rekomendacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zostały opracowane i przyjęte w ramach Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej przez wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD) i opublikowane na stronach OSD zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Podobne jak w przypadku sieci średniego napięcia (SN), kryteria takie zostały także opracowane i wspólnie przyjęte oraz opublikowane przez wszystkie OSD dla sieci niskiego napięcia (nn).

Enea Operator, celem określenia możliwości przyłączenia źródeł energii, sporządza indywidualne analizy wpływu przyłączenia obiektu na pracę sieci dystrybucyjnej Spółki. Zgodnie z opublikowanymi i przywołanymi powyżej zasadami, w ramach oceny wykonywana jest wielokryterialna analiza obejmująca przede wszystkim ocenę spełnienia następujących kryteriów: *zapasu mocy w węźle WN/SN, zagrożeń zwarciovych wynikających z przyłączenia źródła, jakości energii elektrycznej po przyłączeniu badanego źródła oraz spełnienia dopuszczalnych zmian napięcia.*

Należy w tym miejscu zwrócić uwagę, że z założenia rozproszone źródła energii elektrycznej powinny być budowane w takich lokalizacjach, w których energia w nich wytworzona konsumowana jest możliwie najbliżej miejsca jej wytworzenia. Powyższe z jednej strony powoduje ograniczenie strat energii elektrycznej, z drugiej ograniczenie kosztownej rozbudowy sieci elektroenergetycznej, a z trzeciej dochowanie jakości energii elektrycznej dla jej odbiorców.

OSD, wdrażając wspólne dla całego obszaru kraju zasady przyjęły, że elementem bilansującym energię wytworzoną z energią zapotrzebowaną przez odbiorców jest stacja WN/SN (wysokie napięcie / średnie napięcie). W ramach tego kryterium przyjęto między innymi założenie, że energia elektryczna wyprodukowana przez jednostki wytwórcze przyłączone do sieci w tym węźle nie tylko nie musi być

skonsumowana przez odbiorców do niej przyłączonych, ale dopuszczalny jest trwały eksport tej energii do sieci wyższego rzędu, tj. sieci o napięciu 110 kV.

Jedynym ograniczeniem tego przepływu energii z sieci niższego rzędu do sieci wyższego rzędu jest moc jednostki transformatorowej WN/SN. Dlatego też, w zakresie spełnienia kryterium zapasu mocy w węźle WN/SN, porównuje się moc jednostki transformatorowej zasilającej rozdzielnię SN powiększoną o łączne obciążenie mocą czynną całej stacji WN/SN, z sumą mocy czynnych źródeł wytwórczych przyłączonych i planowanych do przyłączenia do sieci SN. Należy też zaznaczyć, iż w kryterium zapasu mocy w węźle WN/SN nie jest uwzględniana generacja powstała z mikroinstalacji i źródeł przyłączonych do sieci nn.

Wnioski o określenie warunków przyłączenia rozpatrywane są zgodnie z kolejnością ich wpływu do Spółki.

Obecnie przyłączonych i planowanych do przyłączenia do sieci SN Enea Operator jest ponad 2,3 GW obiektów odnawialnych źródeł energii (OZE), z czego blisko 490 MW dotyczy województwa lubuskiego.

Enea Operator, wychodząc naprzeciw inwestorom OZE, publikuje informacje o łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł w sieci dystrybucyjnej Enea Operator zgodnie z art. 7 ust. 81 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, w sposób przedstawiający możliwości przyłączeniowe źródeł dla każdego z węzłów WN/SN w perspektywie 5 lat. Taki sposób publikowania łącznej dostępnej mocy daje możliwość wstępnej oceny przez wnioskodawcę możliwości uzyskania warunków przyłączenia dla źródła w danym obszarze sieci. Zgodnie z publikacją moc dostępna przyłączeniowa w Spółce w sieci dystrybucyjnej SN wynosi ponad 4 GW, z czego ponad 700 MW dotyczy województwa lubuskiego. Wskazane moce zakładają równomierne rozmieszczenie źródeł wytwórczych na terenie Enea Operator, nie powodujące przeciążeń sieci. Dodatkowo, jak przedstawiono wyżej dla przyłączeń w sieci SN i WN, sporządzane są indywidualne analizy, a zatem dla terenów, dla których wskazana jest moc dostępna o wartości 0 MW, publikacja nie stanowi podstawy do wydania ostatecznej odmowy przyłączenia do sieci. Nadmierna koncentracja źródeł wytwórczych na małym obszarze może jednak powodować problemy z dochowaniem standardów jakości energii elektrycznej dostarczanej do odbiorców końcowych oraz powstanie zagrożenia dla bieżącego i długookresowego bezpiecznego funkcjonowania sieci.

Biorąc pod uwagę przedstawione dane, moc udostępniona inwestorom OZE w sieci dystrybucyjnej SN na terenie Enea Operator wynosi ponad 6,3 GW, z czego blisko 1,2 GW dotyczy województwa lubuskiego. Tak znacząca moc jest wynikiem realizacji przez Spółkę w ostatnich latach szeregu inwestycji polegających na rozbudowie i modernizacji sieci, przygotowujących ją do znacznej absorpcji generacji rozproszonej.

Z poważaniem
Paweł Korobłowski
zastępca dyrektora departamentu
dokument podpisany elektronicznie

Do wiadomości:

Pan Jarosław Wiśniewski, Z-ca Dyrektora Departamentu Gospodarki Ziemią, MRiRW