

Nr sprawy: TK-III.824.8.2023

POSTANOWIENIE NR 277/23
ZARZĄDU WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO
Z DNIA 8 LISTOPADA 2023 ROKU

w sprawie wyrażenia opinii przez Zarząd Województwa do aktualizacji projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2028 w zakresie lat 2024–2028 dla przedsiębiorstwa energetycznego TAURON Dystrybucja S.A.

Działając na podstawie art. 23 ust. 3 w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 5, ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.), art. 106 § 1 - 5 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Dyrektora Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wydanie opinii do wniosku przedsiębiorstwa TAURON Dystrybucja S.A. w sprawie wyrażenie opinii przez Zarząd Województwa do aktualizacji projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2028 w zakresie lat 2024–2028 Zarząd Województwa Świętokrzyskiego w składzie:

1. Marszałek Województwa - Andrzej Bętkowski
2. Wicemarszałek Województwa - Renata Janik
3. Wicemarszałek Województwa - Marek Bogusławski
4. Członek Zarządu - Tomasz Jamka

postanawia

zaopiniować pozytywnie z uwagami wniosek przedsiębiorstwa w ww. sprawie.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii zobowiązane jest do opracowania projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe lub energię elektryczną uwzględniając:

- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego,
- politykę energetyczną państwa,
- dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu wspólnotowym.

Zgodnie z art. 16 ust. 13 projekt ten podlega uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki. Zgodnie z art. 23 ust. 3 w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 5, Prezes Urzędu Regulacji zasięga, przy uzgodnieniu projektu planu, opinii właściwego miejscowo zarządu województwa. Zgodnie z art. 106 § 1 - 5 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), zajęcie stanowiska przez organ następuje w drodze postanowienia.

Pismem z dnia 16 października 2023 roku, znak: DRE.WPR.4310.20.22.2022.ABr1 Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła Urzędu Regulacji Energetyki z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, wystąpił do Zarządu Województwa Świętokrzyskiego o wydanie opinii do wniosku przedsiębiorcy PGE TAURON Dystrybucja S.A. w sprawie aktualizacji projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2028 w zakresie lat 2024 -2028.

Głównym celem TAURON Dystrybucja jest dostarczanie energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.

TAURON Dystrybucja jako przedsiębiorstwo energetyczne działa w oparciu o udzieloną przez Prezesa URE koncesję na dystrybucję energii elektrycznej i jest zobowiązany do wykonywania działalności na zasadach określonych w Ustawie wraz z aktami wykonawczymi.

Funkcje operacyjne realizowane są w 11 oddziałach zlokalizowanych w: Bielsku-Białej, Będzinie, Częstochowie, Gliwicach, Jeleniej Górze, Krakowie, Legnicy, Opolu, Tarnowie, Wałbrzychu i Wrocławiu.

Podstawowymi celami w perspektywie długoterminowej TAURON Dystrybucja jest zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci i niezawodności dostaw energii elektrycznej, poprawa jakości energii elektrycznej, dostosowanie sieci do potrzeb klientów, w tym rozwoju OZE i elektryfikacji oraz zwiększenie elastyczności i sterowalności sieci. W celu budowy odpowiedniego układu pracy sieci, konieczne jest opracowanie złożonych analiz i koncepcji rozwoju sieci. Rozproszone i niestabilne źródła OZE powodują konieczność zwiększenia obserwowalności sieci w czasie rzeczywistym i odpowiedniego zarządzania ruchem w sieci dystrybucyjnej, w tym wprowadzania ograniczeń w generacji.

W najbliższych latach, sieć energetyczna może nie tylko służyć do transportu energii elektrycznej, ale także jako platforma do integracji działań i zachowań różnych podmiotów, nie tylko wytwórców i odbiorców. Obecnie dynamicznie rozwija się obszar OZE, a niebawem sieć powinna być przygotowana do obsługi domowych magazynów energii, stacji ładowania samochodów z napędem elektrycznym oraz ogrzewania elektrycznego.

W związku z powyższym przewiduje się konieczność wprowadzenia rozwiązań innowacyjnych związanych z wdrażaniem nowych technologii, takich jak:

- inteligentne sieci elektroenergetyczne (Smart Grid),
- nowoczesne systemy i kanały komunikacji,
- możliwość kształtowania zużycia energii elektrycznej

Dynamiczne zmiany na rynku energii, dotyczące działalności OSD, w tym wzrostem liczby i mocy OZE w systemie, instalacją liczników zdalnego odczytu na masową skalę, wsparciem rozwoju elektryfikacji, procesem kablowania sieci, zapewnienia łączności i cyberbezpieczeństwa, a w perspektywie przyłączaniem magazynów energii, pozyskiwaniem usług elastyczności, inwestycje OSD stają się priorytetowymi i wymagają dodatkowego wsparcia na poziomie regulacyjnym i częściowo także prawnym.

Celem spełnienia oczekiwań Klientów oraz realizacji nowych obowiązków nakładanych na OSD konieczne jest wprowadzenie i realizacja zintegrowanego i skoordynowanego programu inwestycyjnego w 8 kluczowych priorytetach:

1. Elektryfikacja
2. Elektryfikacja transportu
3. Wsparcie przyłączenia OZE
4. Wzrost odporności sieci na ekstremalne warunki pogodowe
5. Modernizacja

6. Cyfryzacja i automatyzacja
7. Smart metres (AMI)
8. Magazyny energii i inne

Przyłączanie nowych obiektów do sieci buduje potencjał dla świadczenia usług dla nowych klientów w zakresie dostarczania energii oraz zwiększa bezpieczeństwo systemu elektroenergetycznego.

Ilość realizowanych zadań przyłączeniowych wynika z potrzeb klientów i możliwości finansowych TAURON Dystrybucja. Obserwowana jest aktywność klientów na obszarach stref ekonomicznych, dużych aglomeracji i ich okolic, w szczególności w zakresie budownictwa mieszkalnego oraz przemysłowego, co przekłada się na ilości zawieranych i realizowanych umów o przyłączenie.

Zakres zadań związanych z przyłączeniami klientów jest różny i wynika z przeprowadzonej analizy technicznej potrzeb klienta w zakresie oczekiwanej mocy przyłączeniowej oraz parametrów dostawy energii elektrycznej oraz możliwości sieci dystrybucyjnej w danej lokalizacji. Realizacja zadań związanych z przyłączeniami wiąże się z koniecznością poniesienia nakładów na modernizację istniejących linii i stacji lub wymianę transformatorów na jednostki o większej mocy.

Planowane nakłady obejmują realizację zawartych umów o przyłączenie z wytwórcami. Duża aktywność inwestorów w obszarze przyłączeń nowych źródeł energii elektrycznej spowodowała dynamiczny wzrost mocy przyłączeniowej źródeł OZE, które są już przyłączone do sieci lub są planowane do przyłączenia w najbliższych latach.

Dalszy wzrost mocy OZE będzie wiązał się z koniecznością wprowadzania ograniczeń dla wytwórców w zakresie zmniejszenia generacji lub nawet wyłączenia źródeł energii.

Spółka planuje zwiększyć liczbę realizowanych zadań w zakresie: zwiększenia przepustowości linii WN, przebudowy napowietrznych linii SN na linie kablowe, zapewnienia rezerwowania zasilania, poprawy sterowalności sieci oraz obserwowalności jej stanu, wymiany przewodów w sieci nN na izolowane oraz dobudowę nowych stacji transformatorowych. Takie działania pozwolą na zwiększenie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł OZE oraz dostosowanie sieci do rosnącego obciążenia, które wynika z postępującej elektryfikacji (m.in. elektryfikacji transportu i ogrzewania).

Podstawowymi barierami w sprawnej i terminowej realizacji inwestycji sieciowych podnoszących bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej są bariery prawne, związane z nabywaniem prawa drogi dla obiektów liniowych.

Analiza przedłożonego dokumentu pod kątem jego zgodności z ustaleniami Planu Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Świętokrzyskiego, uchwalonego uchwałą Sejmiku Województwa Świętokrzyskiego nr XLVII/833/14 z dnia 22 września 2014 r. wykazała, że nie jest on sprzeczny z powyższym dokumentem wojewódzkim, zauważono jednak potrzebę przeanalizowania możliwości uwzględnienia w nim uwagi.

W aktualizacji projektu Planu rozwoju zapisano: „Plan Rozwoju TAURON Dystrybucja powstał w celu wypełnienia obowiązku TAURON Dystrybucja S.A. jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego określonego w Ustawie. Dostarczanie energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, jest głównym obowiązkiem TAURON Dystrybucja.

Plan Rozwoju TAURON Dystrybucja opracowano uwzględniając:

- a) cele określone w dokumencie Urzędu Regulacji Energetyki (URE) „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych”,
- b) obowiązujące przepisy prawa, w szczególności Ustawy, rozporządzenia i dyrektywy UE,
- c) Politykę Energetyczną Polski do 2040 roku (PEP2040),
- d) założenia obowiązujące przy opracowaniu Taryfy TAURON Dystrybucja na 2023 rok,
- e) plany zagospodarowania przestrzennego województw, miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego oraz plany zaopatrzenia gmin w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe,
- f) ramowych założeń KET
- g) analizy i opracowania własne określające:
 - zakres niezbędnej rozbudowy i modernizacji sieci dystrybucyjnej wysokich napięć,
 - zakres niezbędnej rozbudowy i dostosowania sieci średnich i niskich napięć do potrzeb realizacji umów o przyłączenie,
 - inwestycje mające na celu poprawę bezpieczeństwa pracy sieci, niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej,
 - inwestycje wynikające z eliminowania zagrożeń ekologicznych,

- konieczne integracje i rozbudowy systemów zarządzania w Spółce, w tym m.in. systemu SCADA, systemu zarządzania majątkiem sieciowym, systemów pomiarowych wraz z niezbędną rozbudową sieci informatycznych i telekomunikacyjnych,
- niezbędne wyposażenie służb pogotowia energetycznego i serwisu w narzędzia, sprzęt i środki transportowe,
- zakres niezbędnej modernizacji, rozbudowy i przebudowy budynków.”

Oprócz wyżej wymienionych dokumentów należy wziąć pod uwagę również kierunki zagospodarowania przestrzennego, zawarte w studiach uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego. W chwili obecnej najdokładniej wskazują one np. kierunki rozwoju nowej zabudowy w danej gminie (czyli wzrost zapotrzebowania na energię). Należy mieć bowiem na uwadze fakt, że wiele gmin nie posiada 100% pokrycia miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego, natomiast studia były sporządzane w granicach administracyjnych gmin.

Docelowo należy uwzględnić ustalenia gminnych planów ogólnych, które gminy mają dopiero sporządzać na podstawie zmiany ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Stosownie do art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) do uzgadniania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki projektu planu rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego wymagana jest opinia właściwego miejscowo zarządu województwa. Wyrażenie opinii następuje w formie postanowienia stosownie do art. 106 § 5 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), który stanowi: wyrażenie opinii – zajęcie stanowiska przez organ następuje w drodze postanowienia. Biorąc powyższe pod uwagę, podjęcie postanowienia znajduje uzasadnienie faktyczne i prawne.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie służy stronie zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Zarządu Województwa w terminie siedmiu dni od dnia jego doręczenia (art. 106 § 5, art. 141 § 2 oraz art. 144 w związku z art. 129 Kpa).

MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO
ANDRZEJ BĘTKOWSKI
(dokument podpisano elektronicznie)

Otrzymują:

1. Urząd Regulacji Energetyki

Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Ul. Towarowa 25a

00-869 Warszawa

2. TAURON Dystrybucja S.A.

ul. Dajwór 27

31-060 Kraków