

Warszawa, 20 grudnia 2023 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.28.2023.AOr

DECYZJA

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 4 lit. c, ust. 5, art. 6 ust. 1 oraz ust. 3 w zw. z art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r. str. 6, ze zm., dalej jako: „rozporządzenie 2017/2195”) w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 14 listopada 2023 r., znak: Z-665/DP-PR-WP.7000.2.2023.2, uzupełnionego pismem z dnia 13 grudnia 2023 r., znak: Z-727/DP-PR-WP.7000.2.2023.4, o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającej warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zmienionej decyzją z dnia 1 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.22.2020.ŁW, z dnia 16 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2020.MZS, z dnia 14 maja 2021 r., znak: DRR.WRE.744.12.2021.MZS, z dnia 29 października 2021 r., znak: DRR.WRE.744.23.2021.ŁW, z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.744.9.2022.MZS, z dnia 2 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.744.19.2022.AOr, z dnia 25 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.744.29.2022.ŁW, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr, z dnia 13 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr oraz z dnia 3 listopada 2023 r., znak: DRE.WRE.744.19.2023.JPa2, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającą warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych dokumencie „Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” na 7 (siódmy) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 14 listopada 2023 r., znak: Z-665/DP-PR-WP.7000.2.2023.2, Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”), będące wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) w Polsce, przedłożyła do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) zmianę warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 w postaci dokumentu pt.: „Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, (dalej także jako: „zmiany WDB”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych zmian WDB.

Pismem z dnia 5 grudnia 2023 r. Prezes URE wezwał stronę do przedstawienia informacji i wyjaśnień.

Pismem z dnia 13 grudnia 2023 r., znak: Z-727/DP-PR-WP.7000.2.2023.4, strona udzieliła żądanych informacji oraz wyjaśnień.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod opracowanych przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4. Zgodnie z art. 5 ust. 4 lit. c rozporządzenia 2017/2195 propozycja warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 podlega zatwierdzeniu przez

każdy organ regulacyjny każdego z zainteresowanych państw członkowskich. Organem regulacyjnym w rozumieniu tego przepisu jest Prezes URE.

Natomiast zgodnie z art. 6 ust. 3 zdanie drugie rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 10 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5. Zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za przedstawianie propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z tym rozporządzeniem konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z właściwymi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod oraz innych środków wykonawczych przez okres co najmniej jednego miesiąca.

Zgodnie z art. 10 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 konsultacjom społecznym w poszczególnych państwach członkowskich, których to dotyczy, podlega także propozycja warunków dotyczących bilansowania. Z kolei art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że przed przedłożeniem propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod organowi regulacyjnemu do zatwierdzenia OSP odpowiedzialni za propozycję należyte uwzględniają uwagi zainteresowanych stron zgłoszone w ramach konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 10 ust. 2–5 tego rozporządzenia. We wszystkich przypadkach sporządza się i publikuje w sposób terminowy należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji w złożonym dokumencie, przed publikacją propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod lub jednocześnie z taką publikacją.

Zmiany WDB przedłożone Prezesowi URE obejmują:

1. Wprowadzenie do katalogu usług systemowych w ramach usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej nowej usługi, tj. interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców (IZP), polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.
2. Uzupełnienie postanowień dotyczących usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej o postanowienia dotyczące usługi IZP, w tym określenie podstawowych warunków i zasad świadczenia usługi IZP oraz zasobów wykorzystywanych do świadczenia tej usługi.
3. W zakresie dotyczącym zasad certyfikacji Obiektów Redukcji (ORed):
 - a. wskazanie, że certyfikacja ORed na dotychczasowych zasadach będzie realizowana na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (IRP) oraz na potrzeby nowej usługi IZP;
 - b. usunięcie postanowień dotyczących procesu certyfikacji w trybie podstawowym, obejmującego wszystkie ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, jako procesu realizowanego po raz pierwszy, zakończonego w terminie 4 miesiące od daty

wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym.

4. W zakresie dotyczącym zasad pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed wskazanie, że proces ten na dotychczasowych zasadach będzie realizowany na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby usługi IRP oraz na potrzeby nowej usługi IZP.
5. Aktualizację postanowień dotyczących warunków uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych oraz podstawowych funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego na Rynku Bilansującym, wynikających z wprowadzenia usługi IZP.

Strona wskazała, że zmiany, o których mowa powyżej, mają na celu wprowadzenie nowego narzędzia możliwego do wykorzystania przez OSP w sytuacji nadpodaży generacji energii elektrycznej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym, tj. nowej usługi IZP, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zwiększenia wielkości mocy pobieranej przez odbiorców. Nowa usługa IZP polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania za wynagrodzeniem zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej, jednakże bez wynagrodzenia za gotowość do świadczenia tej usługi. Ponadto zmiany umożliwiają wykorzystanie istniejącego potencjału odbiorców energii elektrycznej (Odbiorców w ORed), posiadających certyfikaty dla ORed. Na potrzeby usługi IZP zostaną wykorzystane doświadczenia oraz rozwiązania wypracowane w ramach Bieżącego i Bieżącego Uproszczonego Interwencyjnego programu DSR oraz usługi IRP, w szczególności w zakresie warunków i zasad kontraktowania tej nowej usługi.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu zmian WDB za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 26 września do 26 października 2023 r., a więc w okresie miesięcznym zgodnym art. 10 ust. 2 rozporządzenia 2017/2195. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu zmian WDB oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczone na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu.

W ramach konsultacji zostało zgłoszonych sześć uwag ogólnych i jedna uwaga szczegółowa. OSP udzielił szczegółowych wyjaśnień i uzasadnił powody nieuwzględnienia zgłoszonych uwag.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian WDB wraz z informacją o zgłoszonych uwagach i przyczynie ich uwzględnienia lub nieuwzględnienia wraz z uzasadnieniem tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195.

Art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Harmonogram wdrażania nie może przekraczać dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia przez właściwe organy regulacyjne, chyba że wszystkie właściwe organy regulacyjne zgodzą się wydłużyć harmonogram wdrażania lub jeżeli w niniejszym rozporządzeniu określono inne harmonogramy. Zmiany WDB określają datę wdrożenia zmian i harmonogram ten nie przekracza dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia tych zmian niniejszą decyzją. Wpływ zmian WDB na realizację celów określonych w rozporządzeniu 2017/2195 należy rozpatrywać w kontekście wpływu całych WDB na realizację celów rozporządzenia 2017/2195, który to wpływ został określony w pierwotnej decyzji zatwierdzającej WDB. W związku z tym Prezes URE ocenia, że wniosek czyni zadość wymaganiom określonym w art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195.

Należy również wskazać, iż zgodnie z § 53 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, ze zm., dalej: „rozporządzenie systemowe”), operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami tego rozporządzenia oraz art. 18 rozporządzenia 2017/2195, nie później niż w terminie czterech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia. Z kolei §53 ust. 6 rozporządzenia systemowego, dodany rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 2280), stanowi, iż do zmian warunków dotyczących bilansowania i instrukcji obowiązujących do dnia wejścia w życie odpowiednio warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w ust. 1, oraz instrukcji, o której mowa w ust. 2, stosuje się przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93 poz. 623, ze zm.). Warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami rozporządzenia systemowego zostały przedłożone Prezesowi URE i zatwierdzone w części decyzją z dnia 27 września 2023 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW. Termin ich wejścia w życie został ustalony na 14 czerwca 2024 r. Wobec powyższego należy uznać, że do czasu wejścia w życie warunków dotyczących bilansowania określonych w § 53 ust. 1 rozporządzenia systemowego, do oceny zmian warunków dotyczących bilansowania zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, ze zmianami, w tym zmian WDB określonych w niniejszej decyzji, stosuje się rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na uwzględnienie.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą stron uchylona lub zmieniona przez organ administracji

publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz iż brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 OSP ma obowiązek opublikować wstępne warunki dotyczące bilansowania co najmniej jeden miesiąc przed ich zastosowaniem, a zmiany tych warunków niezwłocznie po ich zatwierdzeniu przez właściwy organ regulacyjny.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2023 r. poz. 1550 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik:

1. „Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

Rafał Gawin

/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz. 2111, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin Jeziorna
2. *ad acta*

ZMIANY nr 10/2023 **Warunków Dotyczących Bilansowania**

Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

Data przygotowania: 9 listopada 2023 r.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej nazywanych również „Zmianami Warunków”) obejmują:

1. Wprowadzenie do katalogu usług systemowych w ramach usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej nowej usługi, tj. interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców (IZP), polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP).
2. Uzupelnienie postanowień dotyczących usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej o postanowienia dotyczące usługi IZP, w tym określenie podstawowych warunków i zasad świadczenia usługi IZP oraz zasobów wykorzystywanych do świadczenia tej usługi.
3. W zakresie dotyczącym zasad certyfikacji Obiektów Redukcji (ORed):
 - wskazanie, że certyfikacja ORed na dotychczasowych zasadach będzie realizowana na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (IRP) oraz na potrzeby nowej usługi IZP;
 - usunięcie postanowień dotyczących procesu certyfikacji w trybie podstawowym obejmującego wszystkie ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, jako procesu realizowanego po raz pierwszy, zakończonego w terminie 4 miesiące od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym.
4. W zakresie dotyczącym zasad pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed wskazanie, że proces ten na dotychczasowych zasadach będzie realizowany na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby usługi IRP oraz na potrzeby nowej usługi IZP.
5. Aktualizację postanowień dotyczących warunków uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych oraz podstawowych funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego na Rynku Bilansującym, wynikających z wprowadzenia usługi IZP.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „*Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 10/2023 do Warunków Dotyczących Bilansowania*”, przedstawiona w dalszej części Zmian Warunków.

Przyczyna zmian:

Modyfikacje powołane w Przedmiocie zmian mają na celu wprowadzenie nowego narzędzia możliwego do wykorzystania przez OSP w sytuacji nadpodaży generacji energii elektrycznej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), tj. nowej usługi IZP, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zwiększenia wielkości mocy pobieranej przez odbiorców.

Nowa usługa IZP polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania za wynagrodzeniem zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej, jednakże bez wynagrodzenia za gotowość do świadczenia tej usługi. Wprowadzenie usługi IZP przyczyni się do zwiększenia narzędzi dostępnych dla OSP, wykorzystywanych w celu bilansowania KSE. Usługa będzie mogła być wykorzystywana w szczególności w celu zwiększania poboru mocy w okresach wysokiej generacji ze źródeł OZE oraz niskiego zapotrzebowania na energię elektryczną w KSE, przez co ograniczona zostanie konieczność nierynkowego redysponowania źródeł OZE. W ramach usługi IZP możliwe będzie wykorzystanie istniejącego potencjału odbiorców energii elektrycznej (Odbiorców w ORed), posiadających certyfikaty dla ORed.

Należy zaznaczyć, że wszystkie certyfikaty dla ORed wydane do daty wejścia w życie Zmian nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania, w ramach certyfikacji technicznej ORed, przeprowadzonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.11.9. Warunków Dotyczących Bilansowania pozostaną aktualne oraz będą uprawniały do świadczenia usługi IZP.

Na potrzeby usługi IZP zostaną wykorzystane doświadczenia oraz rozwiązania wypracowane w ramach Bieżącego i Bieżącego Uproszczonego Interwencyjnego programu DSR oraz usługi IRP, w szczególności w zakresie warunków i zasad kontraktowania tej nowej usługi.

Zakres zmian:

| Lp. | Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania | Zestawienie zmian |
|-----------|---|--|
| 2. | WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI | |
| 1. | 2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym | W pkt 2.1.6.3. zmianie ulegają pkt (3), (6) i (7). |
| 2. | 2.1.9. Katalog usług systemowych | Zmianie ulega pkt 2.1.9.1.(4). |
| 3. | 2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej | Zmianie ulega tytuł pkt 2.1.11. Zmianie ulegają pkt: – 2.1.11.1., 2.1.11.3. - 2.1.11.8., – 2.1.11.9.1., 2.1.11.9.3., 2.1.11.9.4.(5), 2.1.11.9.6., 2.1.11.9.7.2.(7.3), 2.1.11.9.11.(1.3), 2.1.11.9.14.(2), – 2.1.11.10.1., 2.1.11.10.2., 2.1.11.10.8. i 2.1.11.10.9. |
| 4. | 2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS, oraz uruchomień | Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.2. Zmianie ulegają pkt 2.2.2.2. - 2.2.2.5. |

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 10/2023
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r.
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania**

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania:

**2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym

W pkt 2.1.6.3. pkt (3), (6) i (7) otrzymują brzmienie:

- (3) Zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych użytkowników systemu i reprezentujących ich PDE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, i przekazuje do OSP specyfikację PDE, w których dopuszczone jest świadczenie tych usług.
- (6) Wyznacza ilości dostaw energii w PDE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii w tych PDE oraz poszczególnych FPP wchodzących w ich skład.
- (7) Uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PDE i FPP oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach.

2.1.9. Katalog usług systemowych

W pkt 2.1.9.1. pkt (4) otrzymuje brzmienie:

- (4) Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej.
 - (4.1) Interwencyjna ofertowa redukcja poboru mocy przez odbiorców.
 - (4.2) Interwencyjne ofertowe zwiększenie poboru mocy przez odbiorców.

2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej**Tytuł pkt 2.1.11. otrzymuje brzmienie:****2.1.11. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej****Pkt 2.1.11.1. i 2.1.11.3. - 2.1.11.8. otrzymują brzmienie:**

- 2.1.11.1. W celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE, OSP może zawierać umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej z podmiotami dysponującymi sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej z sieci mocy.
- 2.1.11.3. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są świadczone w postaci:
- (1) Interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania redukcji obciążenia i zobowiązaniu do wykonania redukcji obciążenia w wielkości zaoferowanej.
 - (2) Interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej.
- 2.1.11.4. Obiekty Redukcji (ORed) wykorzystywane do świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej występują poza strukturą obiektową Rynku Bilansującego.
- 2.1.11.5. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej polegają na redukcji lub zwiększeniu przez sterowane odbiory energii, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.
- W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:
- (1) Interwencyjna ofertowa redukcja poboru mocy przez odbiorców może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci.
 - (2) Interwencyjne ofertowe zwiększenie poboru mocy przez odbiorców może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.
- 2.1.11.6. W ramach świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej przedmiotem zakupu przez OSP jest wykorzystanie rezerwy interwencyjnej.
- 2.1.11.7. Warunki techniczne i handlowe świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej określają umowy o świadczenie tych usług, zawarte pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu (wykonawcą usług), z uwzględnieniem zasad zawartych w IRiESP oraz Warunkach.
- 2.1.11.8. OSP nie korzysta z usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11-go stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

2.1.11.9. Certyfikacja ORed

Pkt 2.1.11.9.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.9.1. Obiekt Redukcji (ORed), aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej.

Pkt 2.1.11.9.3. drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci OSDn.

W pkt 2.1.11.9.4.(5) drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt 2.1.11.9.16., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usługom systemowym w zakresie rezerwy interwencyjnej (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

Pkt 2.1.11.9.6. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.9.6. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1.1) dokonywana jest na poniższych zasadach.

OSP i OSD jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w terminie 30 dni od dnia, od którego:

- (1) Odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1);
- (2) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1), lub

- (3) odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym).

Postanowienia pkt (1) - (3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.

W pkt 2.1.11.9.7.2.(7) pkt (7.3) otrzymuje brzmienie:

- (7.3) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),

W pkt 2.1.11.9.11.(1) pkt (1.3) otrzymuje brzmienie:

- (1.3) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej);

W pkt 2.1.11.9.14.(2) ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed przez OSDp do OSP.

2.1.11.10. Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed

Pkt 2.1.11.10.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.10.1. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla PPE lub MD są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

W pkt 2.1.11.10.2. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowo-rozliczeniowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, w wyniku wezwania do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

W pkt 2.1.11.10.8. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z pkt 7 niniejszych Warunków.

Pkt 2.1.11.10.9. otrzymuje brzmienie:

2.1.11.10.9. OSP udostępnia dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ORed, podmiotowi świadczącemu usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej.

2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS oraz uruchomień**Tytuł pkt 2.2.2. otrzymuje brzmienie:****2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS, rezerwy interwencyjnej i uruchomień****Pkt 2.2.2.2. - 2.2.2.5. otrzymują brzmienie:**

- 2.2.2.2. Regulacyjne usługi systemowe JG_{Ma} z $ZAK=1$, usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz usługa systemowa udziału w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej jednostek wytwórczych nieuczestniczących jako JG_{Wa} w Rynku Bilansującym są świadczone na podstawie zasad określonych w niniejszych Warunkach oraz umów o świadczenie tych usług, zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).
- 2.2.2.3. OSP kontraktuje usługi systemowe zgodnie z przepisami o zamówieniach publicznych. OSP ma prawo zawierać wieloletnie umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
- 2.2.2.4. Jeżeli w wyniku realizacji procesu kontraktowania usług systemowych nie będzie możliwe pozyskanie zakresu usług wymaganych ze względu na zapewnienie bieżącego bezpieczeństwa pracy KSE, przy ograniczonych środkach na ten cel z Taryfy OSP, to OSP wystąpi z wnioskiem do Prezesa URE o ustalenie warunków zakupu niezbędnego zakresu tych usług, w tym cen za ich świadczenie.
- 2.2.2.5. Koszty zakupu usług systemowych są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.