

Warszawa, 7 października 2024 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.22.2024.AOr.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 226, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, ze zm., dalej: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie,
ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin

z dnia 26 lipca 2024 r., znak: L. dz. /PGED0729438KW24/2024, uzupełnionego pismem z dnia 27 sierpnia 2024 r., znak: L. dz. /PGED0829034KW24/2024, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW, z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW, z dnia 12 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS z dnia 26 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r. znak: DRR.WRE.4321.1.2021.AOr.JPa2, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2021.AOr, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, dnia 16 maja 2023 r., znak:

- DRR.WRE.4321.5.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak:
DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak:
DRR.WRE.4321.11.2023.ŁW, z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak:
DRR.WRE.4321.15.2023.LK, z dnia 20 września 2023 r., znak:
DRR.WRE.4321.22.2023.LK, z dnia 22 września 2023 r., znak:
RR.WRE.4321.26.2023.ŁW, z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak:
DRR.WRE.4321.5.2024.AO z dnia 4 czerwca 2024 r., znak:
DRR.WRE.4321.8.2024.ŁW oraz z dnia 23 lipca, znak: DRR.WRE.4321.12.2024.AOr,
poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr B/5/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień
od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki
niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 26 lipca 2024 r., znak: L. dz. /PGED0729438KW24/2024, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, PGE Dystrybucja z siedzibą w Lublinie (dalej jako: „strona”, „PGE Dystrybucja” lub „OSD”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i stroną postępowania, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej także jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr B/5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Raport z konsultacji przedłożony przez stronę przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o tym, że żaden użytkownik systemu nie zgłosił uwag w procesie konsultacji.

Pismem z dnia 20 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonym do zatwierdzenia projekcie zmiany IRiESD.

Strona pismem z dnia 27 sierpnia 2024 r., znak: L. dz. /PGED0829034KW24/2024, wypełniła wyżej wskazane wezwanie.

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

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Z art. 9g ust. 4 PE wynika, że IRiESD ma określać szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych

przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci oraz, że powinna uwzględniać w szczególności warunki wskazane w dalszej części tego przepisu.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z potrzeby dostosowania IRiESD do zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) określonej w Kartą aktualizacji nr 1/CW-1/CK-1/CB-1/2024 IRiESP, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 31 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2024.AOr. Zmiany zapisów IRiESD obejmują w szczególności:

- 1) aktualizację zakresu usług systemowych w obszarze rezerwy interwencyjnej o dodanie nowej usługi – interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców (dalej jako: „usługa IZP”), polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP;
- 2) aktualizację postanowień dotyczących obowiązków OSD wynikających z wprowadzenia usługi, o której mowa w pkt. 1);
- 3) aktualizację postanowień związanych z pozyskiwaniem danych pomiarowych dla Obiektów Redukcji (ORed) wynikających z wprowadzenia nowej usługi, o której mowa w pkt. 1).

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PGE Dystrybucja przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 19 czerwca do 19 lipca 2024 roku, czyli w okresie miesiąca określonym w art. 9g ust. 2 PE. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej TAURON Dystrybucja użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

W załączeniu do wniosku PGE Dystrybucja przedłożył Prezesowi URE raport z konsultacji. Raport ten wskazuje, że jeden podmiot zgłosił uwagi do projektu Karty aktualizacji IRiESD. OSD ustosunkował się do uwag w sposób niebudzący wątpliwości

Prezesa URE. Dokumenty przedłożone Prezesowi URE TAURON Dystrybucja zamieścić na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 8 zdanie drugie PE.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia Prezesowi URE nie budziła większych wątpliwości merytorycznych, jednakże wymagała wprowadzenia drobnych korekt, które znalazły odzwierciedlenie w wezwaniu z dnia 20 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.

Pismem z dnia 27 sierpnia 2024 r., znak: L. dz. /PGED0829034KW24/2024, strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD, w której wypełniła wszystkie wymogi wskazane w wezwaniu.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, że w przedłożonym po wezwaniu kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony 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 że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PGE Dystrybucja poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji. Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian IRiESD zgodnie z wnioskiem strony.

W związku z powyższym 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 2024 r. poz. 959, ze zm.). 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 nr 1:

Karta aktualizacji nr B/5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

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.

Otrzymują:

1. PGE Dystrybucja S.A.
ul. Garbarska 21A
20-340 Lublin
2. *ad acta*



Karta Aktualizacji Nr B/5/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

wersja 2.0

I. Zakres zmian IRiESD:

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.2.1.	Zmieniono treść lit. n)
2.	A.4.3.8.	Zmieniono treść lit. j)
3.	A.6.1.	Zmieniono treść lit. b)
4.	A.6.5. i A.6.12.	zwrot usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP i usługi IZP”
5.	A.10.	Zmiana tytułu punktu
6.	A.10.1.	Zmieniono treść pkt
7.	A.10.2.1.3.	Zmieniono treść pkt
8.	A.10.2.1.4. ppkt 3)	zwrot „usłudze IRP” zastępuje się zwrotem „usłudze IRP i usłudze IZP”
9.	A.10.2.3.3. ppkt 6) lit. c)	zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
10.	A.10.2.4.4. ppkt 1) lit. c)	zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
11.	A.10.2.4.7.	w ostatnim akapicie zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP”
12.	A.10.3.2.	zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP”
13.	A.10.3.3.	Zmieniono pierwszy akapit
14.	A.10.3.10.	zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
15.	SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje”	<u>zmieniono definicję:</u> „Usługa IRP”, „Zasilenie inicjalne” <u>dodano nową definicję:</u> „Usługa IZP”, „System IP DSR”

II. Nowe brzmienie zapisów IRiESD, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/5/2024 IRiESD:**1. Zmieniono treść pkt A.2.1. lit. n) i nadano mu następujące brzmienie:**

n) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP,

2. Zmieniono treść pkt A.4.3.8. lit. j) i nadano mu następujące brzmienie:

j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usługi IRP i usługi IZP,

3. Zmieniono treść pkt A.6.1. lit. b) i nadano mu następujące brzmienie:

b) usług IRP i usług IZP,

4. W punktach A.6.5. i A.6.12. zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP i usługi IZP”

5. Zmieniono treść tytułu pkt A.10.i nadano mu następujące brzmienie:

ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP i USŁUGI IZP

6. Zmieniono treść pkt A.10.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.10.1. Postanowienia ogólne

A.10.1.1. Usługa IRP lub usługa IZP jest świadczona na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej mocy z sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

A.10.1.2. Usługa IRP polega na redukcji przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

Usługa IZP polega na zwiększeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:

- 1) usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci,
- 2) usługa IZP może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.

A.10.1.3. Usługa IRP i usługa IZP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt A.10.2.

Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

A.10.1.4. OSP nie korzysta z usługi IRP lub usługi IZP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 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.

7. Zmieniono treść pkt A.10.2.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

A.10.2.1.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP lub usługę IZP 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 tego OSDn.

8. Zmieniono treść pkt A.10.2.1.4. ppkt 3) zwrot „usłudze IRP” zastępuje się zwrotem „usłudze IRP i usłudze IZP”
9. Zmieniono treść pkt A.10.2.3.3. ppkt 6) lit. c) zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
10. Zmieniono treść pkt A.10.2.4.4. ppkt 1) lit. c) zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
11. Zmieniono treść pkt A.10.2.4.7. w ostatnim akapicie zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP”
12. Zmieniono treść pkt A.10.3.2. zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP”
13. Zmieniono treść pkt A.10.3.3. w pierwszym akapicie i nadano mu następujące brzmienie:

Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

14. Zmieniono treść pkt A.10.3.10. zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
15. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:

Usługa IRP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
Zasilenie inicjalne	Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.

16. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nową definicję o następującym brzmieniu:

Usługa IZP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.
System IP DSR	System informatyczny dedykowany interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (usługa IRP) i interwencyjnemu ofertowemu zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców (usługa IZP), zarządzany przez OSP i udostępniany dostawcom tych usług w celu wsparcia realizacji tych usług oraz

komunikacji z nimi związanej, oraz udostępniany OSDp w celu wsparcia procesu certyfikacji obiektów redukcji (ORed).