



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.17.2020.MZS

→ p. dyr. A. Adamczak
dyr - p. dyr. N. Ojciec

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 2020 r. poz. 833, ze zmianami; dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256, ze zmianami; dalej jako: „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 22 września 2020 r., znak: L dz. 6951/ND/2020, zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, decyzją z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4 decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, decyzją z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, decyzją z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW, decyzją z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, decyzją z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW oraz decyzją z dnia 12 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/3/2020 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/3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 1 stycznia 2021 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 22 września 2020 r., znak: L. dz. 6951/ND/2020 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie (dalej jako: „strona”, „PGE Dystrybucja” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym 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/3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Strona poinformowała, że Karta aktualizacji IRiESD została przedstawiona do konsultacji z użytkownikami i nie wpłynęły żadne uwagi.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z konieczności dostosowania IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzonych Kartą aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW. Ponadto strona poinformowała, że zweryfikowano zapisy IRiESD w zakresie przeglądów elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ze względu na odwołanie do nieistniejącego dokumentu „Zakres badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych oraz terminy ich wykonywania”.

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, pismem z dnia 12 listopada 2020 r., Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w określonym przez Prezesa URE terminie.

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. Warunki te dotyczą m.in. przyłączania urządzeń wytwórczych i urządzeń odbiorców końcowych (art. 9g ust. 4 pkt 1 PE), wymagań

technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą (art. 9g ust. 4 pkt 2 PE), przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami (art. 9g ust. 4 pkt 5 PE), wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania (art. 9g ust. 4 pkt 7 PE). Jak wyjaśniono powyżej zmiany IRiESD są podyktowane m. in. zmianami IRiESP. Zgodnie z art. 9g ust. 8 PE OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej IRiESP, o której mowa w art. 9 g ust. 7 PE, przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

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 14 dni 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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 7 września do 21 września 2020 roku. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PGE 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. Nie wpłynęły żadne uwagi.

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 B/3/2020 IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji B/3/2020 IRiESD na 1 stycznia 2021 r. 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 2020 r. poz. 1575, dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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. 3 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 2020 r. poz. 755 ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. 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).
5. 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).

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Załącznik nr 1:

Karta aktualizacji nr B/3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546 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/3/2020
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.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Zbigniew Dżugaj;
PGE Dystrybucja S.A.
Data: 2020.09.23 15:39:19 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Jan Frania;
Data: 2020.09.23 09:37:54 CEST

Data przygotowania: 22 wrzesień 2020 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 01 stycznia 2021 r.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

II.4.6. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA SYSTEMU WSPOMAGANIA PROWADZENIA RUCHU I STEROWANIA PRACĄ SIECI DYSTRYBUCYJNEJ (SCADA) I SYSTEMU TELEMCHANIKI.

II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO PGE DYSTRYBUCJA S.A. PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI.

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

Załącznik nr 2 INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
Wytyczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i modernizacji urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez PGE Dystrybucja S.A.

Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

Zweryfikowano zapisy IRiESD w zakresie przeglądów elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ze względu na odwołanie do nieistniejącego dokumentu „Zakres badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych oraz terminy ich wykonywania”.

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono treść punktu I.1.3.
2.	II.4.6.9.	Dodano nowy punkt II.4.6.9.
3.	II.4.6.10.	Dodano nowy punkt II.4.6.10.
4.	II.5.1.1.	Zmieniono treść punktu II.5.1.1.
5.	II.5.1.2.	Dodano nowy punkt II.5.1.2.
6.	II.5.1.3.	Dodano nowy punkt II.5.1.3.

7.	II.5.5.	Dodano nowy punkt II.5.5.
8.	II.5.5.1.	Dodano nowy punkt II.5.5.1.
9.	VI.11.	Dodano nowy punkt VI.11.
10.	VI.11.1.	Dodano nowy punkt VI.11.1.
11.	VI.11.2.	Dodano nowy punkt VI.11.2.
12.	VI.11.3.	Dodano nowy punkt VI.11.3.
13.	VI.11.4.	Dodano nowy punkt VI.11.4.
14.	A.9.5.	Dodano nowy punkt A.9.5.
15.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Usunięto skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR” Dodano skrót „BPKD”
16.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodano definicję: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”
17.	Załącznik Nr 2 pkt 3.2.	Zmieniono treść ppkt. b
18.	Załącznik Nr 2 pkt 3.3.	Zmieniono treść ppkt. b
19.	Załącznik Nr 2 pkt 3.4.	Zmieniono treść ppkt. b

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/3/2020 IRiESD:

1. Zmieniono treść punktu I.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.3. Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - 2) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późniejszymi zmianami),
 - 3) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę PGE Dystrybucja S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
 - 4) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DEE/42D/19029/W/2/2010/BT udzielającej Spółce PGE Dystrybucja S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
 - 5) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
 - 6) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późniejszymi zmianami),
 - 7) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
 - 8) taryfy PGE Dystrybucja S.A.,
 - 9) zawarte w:

- a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;
- zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”,
- 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

2. Dodano nowy punkt II.4.6.9. o następującej treści:

- II.4.6.9. Do przekazywania danych bezpośrednio z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA OSP podstawowo jest stosowany protokół IEC60870-5-104. Za zgodą OSP, przejściowo dopuszcza się stosowanie protokołów DNP3 lub IEC60870-5-101 pracujących na łączach szeregowych.

3. Dodano nowy punkt II.4.6.10. o następującej treści:

- II.4.6.10. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i PGE Dystrybucja S.A. służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

4. Zmieniono treść punktu II.5.1.1., który otrzymał następujące brzmienie:

- II.5.1.1. Dane przekazywane do PGE Dystrybucja S.A. przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:
- a) dane opisujące stan istniejący,
 - b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez PGE Dystrybucja S.A.,
 - c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii

elektrycznej.

5. Dodano nowy punkt II.5.1.2. o następującej treści:

II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., o których mowa w TCM mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

6. Dodano nowy punkt II.5.1.3. o następującej treści:

II.5.1.3. Dane strukturalne, o których mowa w punkcie II.5.1.2. lit. b), są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do PGE Dystrybucja S.A., w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do PGE Dystrybucja S.A. dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

7. Dodano nowy punkt II.5.5. o następującej treści:

II.5.5. „Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych”

8. Dodano nowy punkt II.5.5.1. o następującej treści:

II.5.5.1. Podmioty przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

9. Dodano nowy punkt VI.11. o następującej treści:

VI.11. „WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA”

10. Dodano nowy punkt VI.11.1. o następującej treści:

VI.11.1. Podmioty przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub PGE Dystrybucja S.A..

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do PGE Dystrybucja S.A., zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

11. Dodano nowy punkt VI.11.2. o następującej treści:

VI.11.2. Podmioty nie podlegające pod punkt VI.11.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.

12. Dodano nowy punkt VI.11.3. o następującej treści:

VI.11.3. PGE Dystrybucja S.A., dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP, dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt VI.11.1., przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów są przekazywane przez jednostki wytwórcze do PGE Dystrybucja S.A. jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

13. Dodano nowy punkt VI.11.4. o następującej treści:

VI.11.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują PGE Dystrybucja S.A. dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

- a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto;
- b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

14. Dodano nowy punkt A.9.5. o następującej treści:

A.9.5. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz PGE Dystrybucja S.A., służy dedykowany system IT OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS;
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

15. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

- a) dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

- b) wykreślono skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR”

16. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach”:

- a) dodaje się definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

**Maksymalna
moc
dyspozycyjna
netto**

Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

- b) dodaje się definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

Minimalna moc dyspozycyjna netto Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

- c) dodaje się definicję „Zapotrzebowanie sieci” o następującym brzmieniu:

**Zapotrzebo-
wanie sieci**

Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

- 17. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.2. b), który otrzymał następujące brzmienie:**

- 3.2. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,

- 18. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.3. b), który otrzymał następujące brzmienie:**

- 3.3. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,

- 19. W Załączniku Nr 2 zmieniono treść pkt. 3.4. b), który otrzymał następujące brzmienie:**

- 3.4. b) badania, pomiary i próby eksploatacyjne,

