



Warszawa, 1 marca 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 10/2021
w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego środków uzyskanych
z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniach wzajemnych w okresie od 1 stycznia
2020 r. do 31 grudnia 2020 r.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt. 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833, ze zm., dalej jako: „PE”), do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”), należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. U. UE z dnia 14 sierpnia 2009 r., L 211/15, dalej jako: „rozporządzenie 714/2009”), a także wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia.

W dniu 4 lipca 2019 r. weszło w życie rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE z 14 czerwca 2019 r., L 158/54, dalej jako: „rozporządzenie 2019/943”). Zgodnie z art. 70 rozporządzenia 2019/943 rozporządzenie 714/2009 traci moc, a odesłania do uchylonego rozporządzenia odczytuje się jako odesłania do niniejszego rozporządzenia zgodnie z tabelą korelacji w załączniku III.

Zgodnie z art. 19 ust. 5 rozporządzenia 2019/943 OSP składają organom regulacyjnym sprawozdanie z faktycznego wykorzystania dochodów z ograniczeń przesyłowych, a do dnia 1 marca każdego roku, organy regulacyjne informują Agencję Unii Europejskiej do spraw Współpracy Organów Regulacyjnych (dalej jako: „ACER”) oraz publikują sprawozdanie przedstawiające:

- a) kwotę przychodów uzyskanych w okresie 12 miesięcy kończącym się w dniu 31 grudnia poprzedniego roku;
- b) sposób wykorzystania tych przychodów oraz dodatkowe zgodnie z art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943, w tym konkretne przedsięwzięcia, na które wykorzystano te dochody, oraz kwoty umieszczone na odrębnym koncie;
- c) kwoty wykorzystane podczas obliczania taryf sieciowych; oraz
- d) weryfikację, czy kwota, o której mowa w lit. c), jest zgodna z niniejszym rozporządzeniem oraz metodą opracowaną zgodnie z art. 19 ust. 3 i 4 rozporządzenia 2019/943.

W przypadku, gdy część przychodów z ograniczeń przesyłowych jest wykorzystywana podczas obliczania taryf sieciowych, w sprawozdaniu przedstawia się sposób, w jaki operatorzy systemów przesyłowych zrealizowali priorytetowe cele określone w ust. 2, w stosownych przypadkach.

Niniejsza informacja została przygotowana na podstawie sprawozdania przygotowanego przez OSP – Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”) i przedstawionego Prezesowi URE.

Poniżej przedstawione zostały informacje dotyczące kwoty przychodów uzyskanych przez PSE S.A. z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych (dalej: „przychody z udostępniania zdolności przesyłowych”) w okresie sprawozdawczym trwającym od 1 stycznia 2020 r. do 31 grudnia 2020 r. (dalej: „okres sprawozdawczy”) oraz sposobu wykorzystania ww. przychodów.

Tabela 1. Przychody z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskane w okresie sprawozdawczym, w podziale na poszczególne granice.

Granica	Wartość *
	tys. zł
Polska - Czechy	69 952,7
Polska - Niemcy	118 327,8
Polska - Słowacja	11 725,2
Polska - Litwa	44 331,9
Polska - Szwecja	140 480,1
Tranzyt Szwecja - Polska - Litwa	7 850,2
Razem	392 667,8
Zwroty zdolności **	-2 030,1
Razem	390 637,7

* - prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 23 lutego 2021 r., tj. przed księgowym zamknięciem roku obrotowego 2020. Wartości przychodów i kosztów zostały wyznaczone na podstawie wartości źródłowych z dokładnością do 0,01 zł. Dokładność 0,1 tys. zł dotyczy wyłącznie prezentacji danych.

** - pomniejszenie przychodów odpowiadające kosztom poniesionym na rzecz uczestników wymiany międzysystemowej z tytułu wynagrodzenia zwróconych przez nich (zgodnie z zasadami przetargów), rocznych i miesięcznych praw przesyłu do alokowania w ramach aukcji dobowych.

Źródło: Opracowanie własne URE na podstawie danych PSE S.A.

W okresie sprawozdawczym udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym (PL-CZ, SK, DE) odbywało się na podstawie:

- 1) zatwierdzonych decyzją ACER¹ z dnia 2 października 2017 r. zasad alokacji dla horyzontu długoterminowego (ang. *Harmonised allocation rules for long-term transmission rights in accordance with Article 51 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation*), w których uczestniczyło, wg stanu na dzień 31 grudnia 2020 r., trzydziestu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z dwudziestu trzech krajów ² oraz

¹ Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Agency for Cooperation of Energy Regulators)

² 50Hertz Transmission GmbH, Amprion GmbH, Austrian Power Grid AG, AS Augstsprieguma tikls, BritNed Development Limited, ČEPS, a.s., Croatian Transmission System Operator Ltd., Nemo Link Limited, EirGrid plc, Elering AS, ELES d.o.o., Elia System Operator SA, Energinet.dk, Electroenergien Sistemem Operator EAD, Independent Power Transmission Operator S.A., MAVIR Hungarian

- 2) opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej HLM zasad alokacji dla horyzontu dobowego (ang. *Rules for Daily explicit Capacity Allocation on Bidding Zone borders AT-CZ, AT-HU, HR-HU, CZ-DE, CZ-PL, PL-SK and PL-DE*), w których uczestniczyło, wg stanu na dzień 31 grudnia 2020 r., ośmiu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z siedmiu krajów³.

Podstawę współpracy wyżej wymienionych operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych (współpracujących w zakresie udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych) w ramach systemu skoordynowanych przetargów w okresie sprawozdawczym, stanowiły umowy zawarte pomiędzy tymi operatorami oraz biurem aukcyjnym JAO S.A. Umowy te określały również zasady podziału przychodów uzyskanych przez poszczególnych OSP z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w ramach skoordynowanych przetargów.

W okresie sprawozdawczym zdolności przesyłowe wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych niesynchronicznych (PL-SE i PL-LT) były udostępniane wszystkim uczestnikom rynku w trybie aukcji dobowych, realizowanych w ramach mechanizmu market coupling przez Towarową Giełdę Energii S.A. i Nord Pool EMCO AS. Przychody z udostępniania zdolności przesyłowych tych połączeń uzyskali OSP Szwecji, OSP Polski i OSP Litwy.

Tabela 2. Kwota przychodów dostępna na Funduszu Celowym na dzień 1 stycznia 2020 r. i 31 grudnia 2020 r, oraz w trzech latach poprzedzających rok okresu sprawozdawczego.

Rok	Stan Funduszu Celowego na dzień 1 stycznia wg sprawozdania finansowego	Obniżenie Funduszu Celowego w danym roku	Zasilenie Funduszu Celowego w danym roku	Stan Funduszu Celowego na dzień 31 grudnia wg sprawozdania finansowego	Wykorzystanie Funduszu Celowego w danym roku	Środki z Funduszu Celowego pozostałe do wykorzystania na dzień 31 grudnia
	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł
2017	875 063,9	-689 873,3	71 308,7	256 499,3	-5 263,2	251 236,1
2018	256 499,3		78 676,9	335 176,3	-75 309,0	254 604,1
2019	335 176,3		111 711,8	446 888,1	-150 414,4	215 901,6
2020	446 888,1		190 272,6	637 160,7	-235 642,5	170 531,7

Źródło: Opracowanie własne URE na podstawie danych PSE S.A.

Fundusz Celowy funkcjonuje na podstawie Regulaminu przyjętego Uchwałą Nr 20/2006 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki w dniu 28 lipca 2006 roku. Fundusz Celowy ewidencjonowany jest na oddzielnym koncie księgowym, a wykorzystany może być tylko na jeden lub więcej z następujących celów: finansowanie zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności przesyłowych oraz finansowanie inwestycji sieciowych wykonywanych w celu utrzymania lub zwiększania zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych. Cele te obejmują cele priorytetowe określone w art. 19 ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu

Independent Transmission Operator Company Ltd., Moyle Interconnector Limited, National Grid Electricity Transmission plc, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., Red Eléctrica de España, S.A.U., Rede Electrica Nacional S.A., System Operator for Northern Ireland Ltd, RTE Réseau de Transport d'électricité, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., TENNET TSO B.V., Tennet TSO GmbH, Terna – Rete Elettrica Nazionale Società per Azioni, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A., TransnetBW GmbH, Eleclink Limited.

³ 50Hertz Transmission GmbH, ČEPS, a.s., MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd., Croatian Transmission System Operator Ltd., Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., Austrian Power Grid AG, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Tennet TSO GmbH

Europejskiego i Rady (UE) 943/2019 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej. W związku z zatwierdzeniem przez ACER w dniu 23 grudnia 2020 r. metody wykorzystania przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych, o której mowa w art. 19 ust. 4 ww. rozporządzenia, która będzie miała zastosowanie do przychodów uzyskiwanych od 1 stycznia 2022 r., PSE S.A. planują aktualizację Regulaminu funkcjonowania Funduszu Celowego mającą na celu jego dostosowanie do ww. metody.

Fundusz Celowy jest zasilany tylko raz w roku, tj. poprzez podjęcie przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE S.A. uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy. Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki podejmuje takie uchwały zwykle w terminie do 6 miesięcy po zakończeniu roku obrotowego i dopiero na podstawie tej uchwały może nastąpić zasilenie Funduszu Celowego o kwotę wskazaną w tej uchwale.

Kwoty podane w kolumnie „Wykorzystanie Funduszu Celowego w danym roku” to środki, które nie obniżają fizycznie Funduszu Celowego w kapitałach Spółki w danym roku. Wydatki te będą stanowiły podstawę do obniżenia Funduszu Celowego po zakończeniu zadania inwestycyjnego, które jest finansowane środkami z funduszu i oddaniu do użytkowania środków trwałych powstałych w wyniku realizacji zadania (tj. podobnie jak to miało miejsce w roku 2017 w zakresie projektu Polska – Litwa - kolumna „Obniżenie Funduszu Celowego w danym roku”).

W okresie sprawozdawczym nie dokonano korekty kwoty przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych wykazanych w poprzednich latach.

W związku z tym że, ubiegłoroczna informacja Prezesa URE opracowana była na podstawie danych PSE S.A. przed zamknięciem księgowym roku 2019 przez PSE S.A., niektóre dane za rok 2019 mogą się różnić względem danych przedstawionych w ubiegłorocznym raporcie.

W kalkulacji Taryfy PSE S.A. na rok 2019 założono, iż część planowanych kosztów stanowiących podstawę kalkulacji stawki opłaty jakościowej zostanie sfinansowana przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniach wzajemnych z Niemcami, Czechami, Słowacją, Szwecją i Litwą, a także przychodami z udostępniania zdolności na połączeniu z Ukrainą.

Zgodnie z zatwierdzonym sprawozdaniem finansowym za 2019 r. wynik na opłacie jakościowej był ujemny i wyniósł minus 27 476,9 tys. zł (strata), więc przyjęto, że całość przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu z Ukrainą (przychody z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu Polski z Ukrainą nie podlegają regulacjom Rozporządzenia (WE) 2019/943) oraz część przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych (podlegających tym regulacjom) zostaną wykorzystane na pokrycie kosztów opłaty jakościowej, które nie zostały pokryte przychodami z opłat jakościowej.

Zgodnie z ww. podejściem na pokrycie kosztów opłaty jakościowej w roku 2019 zostało wykorzystane:

- 6 006,8 tys. zł przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu Polski z Ukrainą;
- oraz
- 21 470,0 tys. zł przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych.

PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie na rok 2020, nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej (obejmujących koszty bilansowania wymiany międzysystemowej, koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych, kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów⁴). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2020 przyjęto założenie, że ww. koszty zostaną pokryte przychodami uzyskanymi w ramach rozliczeń umowy ITC oraz rozliczeń opłaty rynkowej, a w przypadku gdyby te przychody były niewystarczające, założono pokrycie pozostałej części kosztów przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.

⁴ Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego.

W całym roku 2020 r. (wg stanu księgowego na dzień 24 lutego 2021 r.) zostały zaksięgowane:

- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej wyniosły: 41 894,1 tys. zł;
- przychód netto, który Spółka uzyskała z tytułu realizacji wymiany międzysystemowej Spółka, wynoszący łącznie 11 830,8 tys. zł, na który złożyły się:
 - koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów⁵ wyniosły 1 102,5 tys. zł;
 - przychody z tytułu bilansowania wymiany międzysystemowej, w tym rozliczeń w ramach platformy bilansującej IGCC, oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych wyniosły 12 933,3 tys. zł.

Ponadto, w kalkulacji stawki opłaty jakościowej w Taryfie PSE S.A. na rok 2020 przyjęto założenie, że część planowanych kosztów prowadzenia działalności przesyłowej przez PSE S.A. w roku 2020, stanowiących podstawę kalkulacji stawki opłaty jakościowej, w łącznej planowanej kwocie 120 000,0 tys. zł, zostanie sfinansowana przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, planowanymi do uzyskania w 2020 r. na połączeniach wzajemnych z Niemcami, Czechami, Słowacją, Szwecją i Litwą, a także przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu z Ukrainą.

Wg stanu na dzień 24 lutego 2021 r. wykonane w roku 2020 koszty opłaty jakościowej są mniejsze od kosztów przyjętych do kalkulacji stawki jakościowej w taryfie na rok 2020 o 205,1 mln zł. Jest to kwota większa niż zakładana na etapie kalkulacji stawki jakościowej kwota kosztów, które miały być finansowane przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej. W związku z powyższym przychody z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej uzyskane w roku 2020 nie zostaną wykorzystane na finansowanie kosztów opłaty jakościowej w roku 2020.

Uwzględniając powyższe, całkowita kwota przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniach wzajemnych uzyskanych w okresie sprawozdawczym, po pomniejszeniu o należny podatek dochodowy, tj. kwota 316 416,5 tys. zł, zasili Fundusz Celowy. Powyższe zostanie dokonane po podjęciu przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE S.A. uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy.

Tabela 3. Wykorzystanie przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskanych w okresie sprawozdawczym.

Wyszczególnienie	Wartość
	tys. zł
Kwota przychodów z ograniczeń wykorzystywana do celów, o których mowa w art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943	0,0
Kwota przychodów z ograniczeń niewykorzystana w poprzednim roku i umieszczona na odrębnym koncie wewnętrznym (po pomniejszeniu o należny podatek dochodowy)	316 416,5
Kwota przychodów z ograniczeń wykorzystana jako dochód uwzględniany przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod obliczania taryf sieciowych lub ustalania taryf sieciowych	0,0

Źródło: Opracowanie własne URE na podstawie danych PSE S.A.

⁵ Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego.

Tabela 4. Informacje o projektach inwestycyjnych, które zwiększyły lub spowodują zwiększenie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, finansowanych lub planowanych do finansowania z przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych.

Nazwa projektu	Kod projektu Plan Rozwoju* (kod TYNDP)	Przewidywana data uruchomienia	Przewidywany CAPEX	Finansowanie z dochodów z ograniczeń (Funduszu Celowego)						Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit b rozporządzenia 2019/943	
				2020**	2021	2022	2023	2024	2025			
				rok	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł			tys. zł
Budowa linii 400 kV Krajnik-Baczyna - Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	II.24 (230.353) II.25 (230.1035) II.26 (230.1232)	2023-2025	598 907,8	52 700,5	26 835,8	7 196,0					PL - DE/CZ/SK import 1500 MW eksport 500 MW	Inwestycje eliminują wewnętrzne ograniczenia przesyłowe w wyniku czego zostają odblokowane zdolności przesyłowe na połączeniu DE-PL. Projekt obejmujący te inwestycje jest obecny w TYNDP pod numerem 230 oraz na liście PCI, którego numer jest 3.14.
Budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	II.16 (230.355)	2025	395 066,5	3 071,6	2 199,1	3 418,7						Inwestycje eliminują wewnętrzne ograniczenia przesyłowe w wyniku czego zostają odblokowane zdolności przesyłowe na połączeniu DE-PL.
Budowa linii 400 kV Mikułowa - Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	II.12 II.14	2022	260 719,9	60 577,3	18 736,3							
Budowa linii 400 kV Czarna - Pasikurowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	II.13 II.15	2023	247 912,2	15 933,9	29 889,4	1 799,2						
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina - Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	II.21	2022	253 241,9	66 735,7	22 198,8	11 435,7						
Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Pątnów wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Kromolice-Pątnów	II.43	2022	162 707,7	15 945,5	24 172,6							
Modernizacja linii 220 kV Joachimów – Łagisza/Wrzosowa	II.87	2021	12 716,9	3 528,5	5 078,8							
Modernizacja linii 220 kV Krajnik – Gorzów	II.34	2024	9 701,9	509,2	372,0	404,0						
Modernizacja linii 220 kV Łagisza – Jamki	II.92	2026	7 000,0	389,2	571,0	364,0						
Modernizacja linii 400 kV Rzeszów – Krosno Iskrzynia	II.91	2026	26 077,4	362,9	569,0	864,0						
Budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	II.4 (123.373)	2023	247 496,6	4 133,2	3 239,6	29 156,1					LT-PL import 500 MW eksport 500 MW	Inwestycja integruje połączenie LT-PL z systemem przesyłowym umożliwiając pełne wykorzystanie planowanych transgranicznych zdolności przesyłowych. Projekt obejmujący tę inwestycję jest obecny w TYNDP pod numerem 123 oraz na liście PCI, którego numer jest 4.5. Inwestycja znajduje się również w Planie działania opracowanym na podstawie art. 15 Rozporządzenia (UE) 2019/943
Modernizacja linii 220 kV Miłosna – Ostrołęka	II.10	2024	9 000,6	374,8	9 000,6	483,8						

Nazwa projektu	Kod projektu Plan Rozwoju* (kod TYNDP)	Przewidywana data uruchomienia	Przewidywany CAPEX	Finansowanie z dochodów z ograniczeń (Funduszu Celowego)						Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit b rozporządzenia 2019/943
				2020**	2021	2022	2023	2024	2025		
				rok	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł		
Budowa stałoprądowego podmorskiego połączenia kablowego HVDC pomiędzy Polską a Litwą (Harmony Link)	II.96 (170.1034)	2026	1 468 153,3	2 779,6	12 577,0	33 735,4	87 238,7	64 932,8	48 781,8	LT-PL import 700 MW eksport 700 MW	Inwestycje są częścią projektu nr 170 TYNDP w skład którego wchodzi nowe połączenie HVDC pomiędzy LT i PL oraz inwestycje towarzyszące. Projekt obejmujący te inwestycje jest obecny w TYNDP pod numerem 170 oraz na liście PCI, którego numer jest 4.8.
Modernizacja linii 400 kV Krajnik - Morzyczyn Modernizacja linii 400 kV Morzyczyn – Dunowo	II.32 (170.1663) II.32 (170.1664)	2023	11 402,7	680,8	344,7	676,5	1 240,3				
Modernizacja linii 400 kV Dunowo - Słupsk	II.33 (170.1664)	2024	21 779,3	458,1	319,2	418,6	431,0	4 953,5			
Modernizacja linii 400 kV Słupsk - Żarnowiec	II.46 (170.1664)	2025	29 223,8	334,6	334,6	825,2	325,2	1 706,3			
Modernizacja linii 400 kV Żarnowiec - Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń	II.47 (170.1665)	2024	13 218,2	317,1	255,0	1 260,0	1 440,0	1 305,5			
Modernizacja linii 400 kV Gdańsk Błonia - Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń	II.48 (170.1665)	2024	6 124,6	322,0	255,0	1 260,0	565,0	431,0			
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Żydowo Kierzkowo – Dunowo	II.30 (170.1661) II.30 (170.1662)	2027	613 165,0	587,2	1 131,7	3 122,5	2 791,1	880,5			
Modernizacja stacji Dunowo	II.29	2024	120 161,9	5 900,7	1 475,2	4 855,4	141,0	8 954,1		W zakres realizacji inwestycji wchodzi rozbudowa stacji dla wprowadzenia linii Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Piła Krzewina, będącej częścią projektu nr 170 TYNDP.	

* - zgodnie z uzgodnionym przez Prezesa URE projektu Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030

** - prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 23 lutego 2021 r. tj. przed rozliczeniem wydatków inwestycyjnych i księgowym zamknięciem roku obrotowego 2020.

Źródło: Opracowanie własne URE na podstawie danych PSE S.A.

Wartości podane w Tabeli 4 są wielkościami planowanymi, które zostały oszacowane według stanu najlepszej wiedzy, w tym przy założeniu określonej struktury finansowania nakładów inwestycyjnych, w szczególności wykorzystania środków pomocowych, na dzień sporządzenia. W związku z faktem, iż ostateczna wielkość finansowania nakładów inwestycyjnych środkami zgromadzonymi na Funduszu Celowym zależy będzie od innych czynników, w tym rzeczywistej wielkości poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz pozyskanych środków pomocowych, kwoty planowane w Tabeli 4 mogą ulec zmianom.

Suma kwot z lat 2021 – 2025 przedstawionych w Tabeli 4 jest równa kwocie środków zgromadzonych na Funduszu Celowym pozostałych do wykorzystania na dzień 31 grudnia 2020 r. oraz planowanego zasilenia Funduszu Celowego w 2021 r. przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskanymi w 2020 r. (170 531,7 tys. zł + 316 416,5 tys. zł = 486 948,2 tys.).

Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/