GRUPA ENERGA
DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA ZA ROK 2025

Spis treści

1. List Prezesa Zarządu Energa SA
2. Organizacja
3. Polityka środowiskowa i system zarządzania środowiskowego
4. Aspekty środowiskowe
5. Cele i zadania środowiskowe
6. Efekty działalności środowiskowej
7. Kwestie prawne i odpowiedzialność na poziomie lokalnym
8. Oświadczenie Weryfikatora

Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania
Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania
Załącznik 3. Wykaz obszarów chronionych na których prowadzą działalność Energa Wytwarzanie SA, Energa Elektrownie Ostrołęka oraz Energa-Operator SA
Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST PREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo

Grupa Energa jest obecna w rejestrze EMAS od 2016 roku. Jesteśmy świadomi naszej roli w ograniczaniu wpływu na klimat i konieczności dostosowania funkcjonowania spółek Grupy do zachodzących w nim zmian. Miniony rok upłynął nam na kolejnych strategicznych działaniach na rzecz transformacji energetycznej, m.in. na realizacji inwestycji w energetykę odnawialną oraz źródła oparte na niskoemisyjnym paliwie przejściowym. Mowa tu o elektrowniach gazowo-parowych. Podjęliśmy także ważne kroki w kierunku rozwoju inteligentnej i elastycznej sieci dystrybucyjnej oraz systematycznej poprawy efektywności energetycznej. Jednocześnie dużą wagę przywiązujemy do satysfakcji naszych klientów, doskonaląc standardy obsługi i wdrażając projekty zapewniające możliwości indywidualnego zarządzania zużyciem energii elektrycznej.

Co roku przekazujemy Państwu Deklarację Środowiskową dotyczącą działalności Grupy Energa. Jest to dokument znormalizowany w ujęciu wymagań Rozporządzenia EMAS, który zestawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Znajdą w niej Państwo charakterystykę spółek Grupy, szeroki opis aspektów środowiskowych związanych z ich działalnością i wpływem na otoczenie – również w ujęciu liczbowym. Poznają Państwo kierunki i strategię rozwoju oraz kluczowe przedsięwzięcia oraz cele związane ze wzrostem efektywności środowiskowo-energetycznej.

Przykładem naszego zaangażowania we wdrażanie celów zrównoważonego rozwoju jest to, że spółki Grupy Energa są zarejestrowane nie tylko w rejestrze EMAS. Zostały również pozytywnie zweryfikowane przez niezależną, akredytowaną jednostkę w zakresie zgodności z normami ISO 14001 (zarządzanie środowiskowe) i ISO 50001 (zarządzanie energią).

Serdecznie zapraszam do lektury.

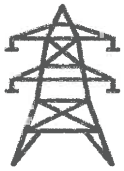
Magdalena Kamińska

Prezes Zarządu
Magdalena Kamińska

Prezes Zarządu Energi SA

2. ORGANIZACJA

Grupa Energa jest jedną z czterech największych grup energetycznych w Polsce, z wiodącą pozycją na polskim rynku pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w produkcji własnej. Podstawowa działalność Grupy obejmuje wytwarzanie, dystrybucję oraz obrót energią elektryczną i cieplną, a także sprzedaż gazu. Dostarcza i sprzedaje prąd około 3,4 mln Klientów, zarówno gospodarstwom domowym, jak i przedsiębiorcom. Grupa Energa jest trzecim największym zintegrowanym operatorem systemu dystrybucyjnego (OSD) w Polsce pod względem wolumenu dostarczanej energii. Sieć dystrybucyjna składa się z linii energetycznych o łącznej długości około 201,7 tys. km, co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.



Długość linii elektroenergetycznych

201 700 km



Liczba osób zatrudnionych na umowę o pracę

8,9 tys.



Liczba klientów

Dystrybucja ok. 3,4 mln

Sprzedaż ok. 3,4 mln



Wolumen usługi dystrybucyjnej

23,1 TWh

Do aktualizacji liczba placówek



Liczba lokalizacji placówek sprzedażowych

65

Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2025, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Kody działalności NACE*:
35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych
35.12.A Energetyka wiatrowa
35.12.B Energetyka słoneczna
35.12.E Energetyka wodna
35.13.Z Przesyłanie energii elektrycznej
35.14.Z Dystrybucja energii elektrycznej
35.15.Z Handel energią elektryczną
35.16.Z Magazynowanie energii elektrycznej
35.23.Z Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
35.30.Z Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
33.11.Z Naprawa metalowych wyrobów gotowych
33.13.Z Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
33.14.Z Naprawa urządzeń elektrycznych
42.21.Z Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
42.22.Z Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
43.21.Z Wykonywanie instalacji elektrycznych
43.22.Z Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, cieplnych, gazowych i klimatyzacyjnych
46.90.Z Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
46.64.Z Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
62.10.B Pozostała działalność w zakresie programowania
62.20.B Pozostała działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
oraz zarządzaniem urządzeniami informatycznymi
95.10.Z Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
18.12.Z Pozostałe drukowanie
64.21.Z Działalność spółek holdingowych
70.10.A Działalność biur głównych
70.20.Z Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
72.10.Z Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
71.20.C Badania i analizy techniczne
*Stan na sierpień 2026

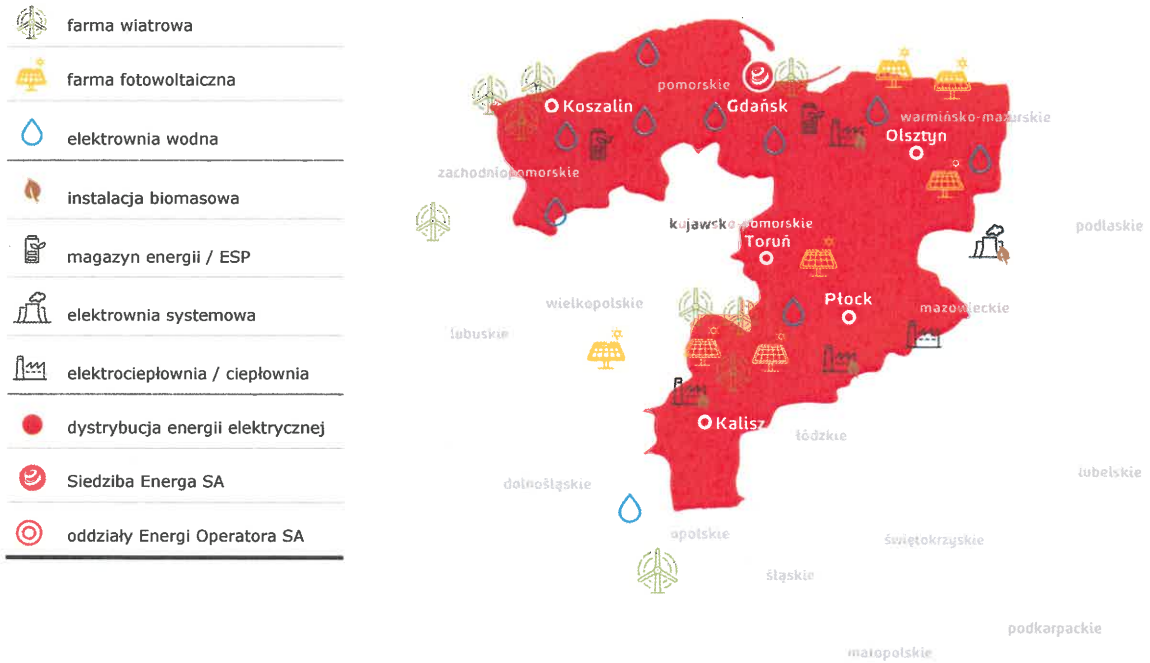
Działalność Grupy Energa koncentruje się w trzech kluczowych liniach biznesowych: Wytwarzania, Dystrybucji, Sprzedaży energii elektrycznej i gazu, których wspólna działalność pod nadzorem spółki zarządzającej Energa SA buduje wartość całej Grupy Kapitałowej. W związku z nabyciem w kwietniu 2020 roku przez PKN Orlen akcji Energi reprezentujących ponad 80% kapitału zakładowego Energi, Spółka wraz ze swoimi spółkami zależnymi stała się spółką zależną od Orlen SA. Zmiany w ciągu 2025 roku:

- 16 kwietnia 2025 roku Energa Wytwarzanie S.A. nabyła 100% udziałów w Spółce VRW 11 Sp. z o.o. od spółki Greenvolt Power Group Sp. z o.o.
- 16 maja 2025 roku spółka Energa Green Development Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Solar Serby Sp. z o.o. od SGK SERBY Sp.z o.o (Grupa NEO Energy Group) oraz ONDE S.A.
- 16 czerwca 2025 roku spółki Energa S.A. i Energa Wytwarzanie SA zawarły umowę o świadczenie w miejsce wykonania (datio in solutum), na mocy której nastąpiło przejście

prawa własności 283 902 udziałów w spółce Energa Kogeneracja Sp. z o.o. z Energa Wytwarzanie S.A. na Energa S.A. W wyniku transakcji Energa SA stała się jedynym wspólnikiem spółki Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

- 3 września 2025 roku podjęło uchwałę w sprawie połączenia Energa Wytwarzanie SA ze spółkami PVE 28 Sp. z o.o. i VRS 14 Sp. z o.o. W dniu 2 października 2025 roku nastąpiła rejestracja połączenia w Krajowym Rejestrze Sądowym (KRS).
- 30 września 2025 roku podjęło uchwałę w sprawie połączenia Energa Wytwarzanie S.A. ze spółką Wena Projekt 2 Sp. z o.o. W dniu 3 listopada 2025 roku nastąpiła rejestracja połączenia w Krajowym Rejestrze Sądowym (KRS).

Poniżej przedstawione są lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.



Spółki Grupy Energa od 2025 r. funkcjonują w ramach sześciu Linii Biznesowych:

- Dystrybucja,
- Nowa Energetyka,
- Energetyka Zawodowa,
- Ciepłownictwo,
- Detal,
- Usługi Energetyczne i Pozostałe.

Energa SA jako spółka dominująca Grupy Energa, którą tworzy wraz ze spółkami od niej zależnymi i współzależnymi, działała w sposób zapewniający realizację polityki Grupy Kapitałowej ORLEN, co jest wynikiem nabycia w kwietniu 2020 r. przez ORLEN akcji Energi SA reprezentujących ponad 80% kapitału zakładowego spółki (ORLEN zwiększył ten udział do 92,03% w grudniu 2025 r.), które spowodowało, że Energa SA (oraz pośrednio jej spółki zależne) stała się spółką zależną od ORLEN S.A.

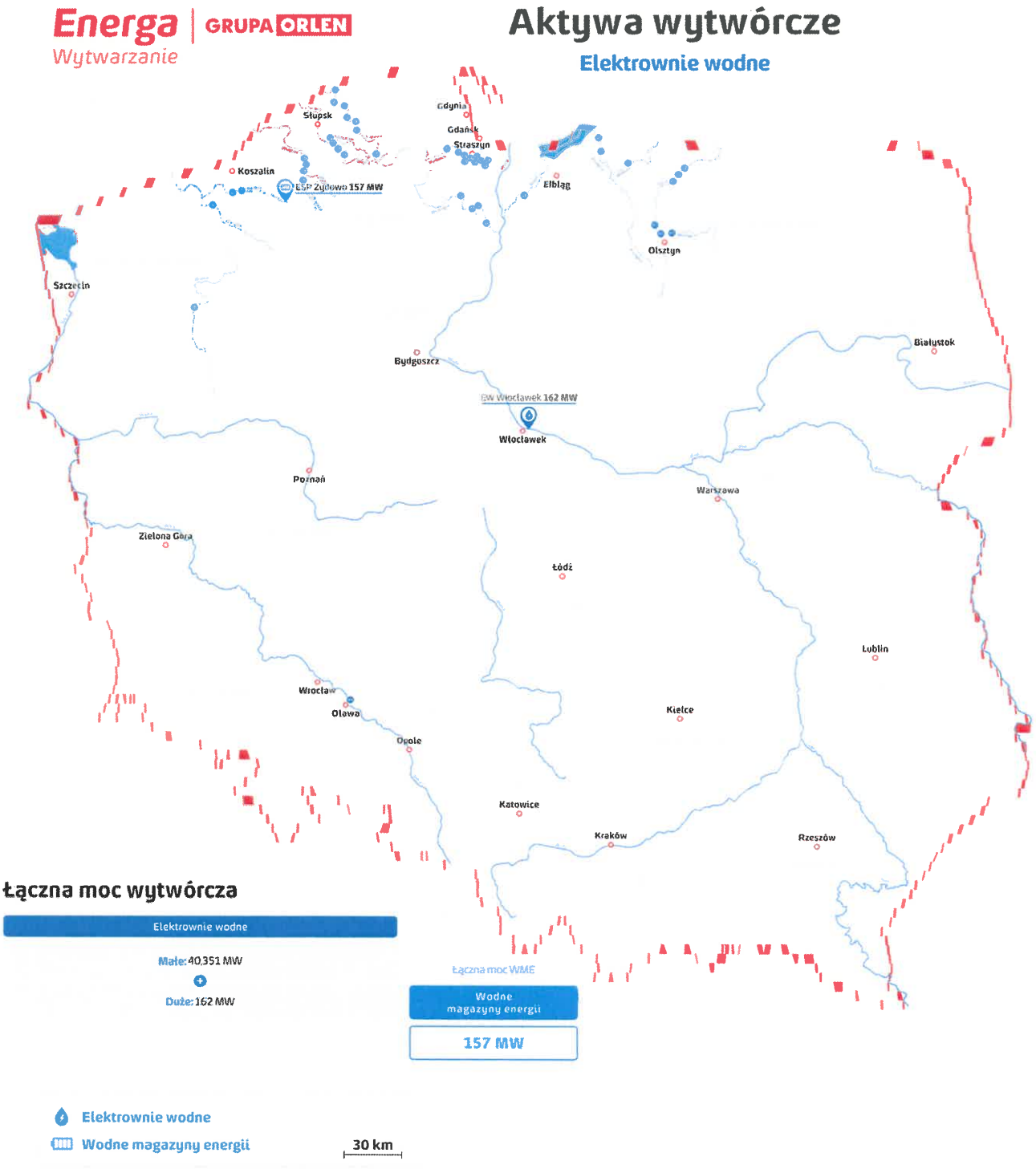
Linia Biznesowa Dystrybucja to podstawowa dla rentowności Grupy Linia Biznesowa zajmująca się dystrybucją energii elektrycznej, która jest w Polsce działalnością regulowaną, prowadzoną w oparciu o taryfy zatwierdzane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE"). Funkcję podmiotu wiodącego tej Linii pełni spółka Energa Operator SA („Energa Operator", „EOP"). Grupa Energa pozostaje naturalnym monopolistą na terenie północnej i środkowej Polski, gdzie znajdują się jej aktywa dystrybucyjne, za pomocą których dostarcza energię elektryczną do 3,4 mln klientów, z czego około 3,3 mln stanowią klienci z umowami kompleksowymi, a 183 tys. to klienci TPA (ang. Third Party Access). Na koniec grudnia 2025 roku łączna długość linii energetycznych eksploatowanych przez Grupę wynosiła prawie 202 tys. km i obejmowała swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowiło około 24% powierzchni kraju.

Linia Biznesowa Nowa Energetyka funkcjonuje w oparciu o cztery Obszary Działalności: Woda, Wiatr, PV oraz Pozostałe. Linia energię elektryczną pochodzącą ze źródeł odnawialnych zawdzięcza głównie produkcji w hydroelektrowniach i elektrowniach wiatrowych. W strukturze wytwarzania z OZE wzrasta również udział energii ze źródeł fotowoltaicznych. Zielona energia powstaje głównie w 45-ciu elektrowniach wodnych, 9-ciu farmach wiatrowych (6 farm włączonych jako obiekty EWY w rejestrze EMAS, 3 kolejne w procesie włączania wynikające z sytuacji własnościowej/koncesyjnej) oraz instalacjach fotowoltaicznych. Na koniec grudnia 2025 roku w tej Linii zainstalowana moc elektryczna w aktywach wytwórczych OZE wynosiła prawie 1 GW, z czego 0,2 GW stanowiły elektrownie wodne, 0,3 GW elektrownie wiatrowe oraz 0,4 GW elektrownie fotowoltaiczne. Dodatkowo w tej Linii funkcjonuje ESP Żydowo (klasyfikowana jako magazyn energii) o zainstalowanej mocy elektrycznej ok. 157 MW.

W ramach linii biznesowej funkcjonuje również Energa Wind Serwis Sp. z o.o., która świadczy usługę eksploatacji i serwisowania lądowych farm wiatrowych (spółka została włączona do rejestru EMAS podczas audytów nadzoru w 2025 roku).

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Wytwarzanie S.A.	Elektrownia wodna we Włocławku	162,000	-	168,000	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	156,950	-	165,000	-
	MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami i MIOZE)	40,351	-	42,174	-
	FW Bystra	24,000	-	24,000	-
	FW Karścino	90,000	-	90,000	-
	FW Karcino	51,000	-	51,000	-
	FW Myślino	20,000	-	20,000	-
	FW Parsówek	26,000	-	26,000	-
	FW Przykona	32,850	-	32,850	-
	PV (73 obiekty łącznie)	323,864	-	323,864	-

Stan na 08.2026


Energa | GRUPA ORLEN
Wytwarzanie
Aktywa wytwórcze
Elektrownie wodne
Słupsk
Gdynia
Gdańsk
Straszyn
Koszalin
ESP Żydowo 157 MW
Elbląg
Olsztyn
Szczecin
Bydgoszcz
Białystok
EW Włocławek 162 MW
Włocławek
Poznań
Warszawa
Zielona Góra
Łódź
Lublin
Wrocław
Oława
Opole
Kielce
Katowice
Kraków
Rzeszów
Łączna moc wytwórcza
Elektrownie wodne
Małe: 40,351 MW
Duże: 162 MW
Łączna moc WME
Wodne magazyny energii
157 MW
Elektrownie wodne
Wodne magazyny energii
30 km

MEW Koszalińskie 6,606 MW

1. Rosnowo **3,297 MW**
2. Niedalino **1,05 MW**
3. Rościno **0,598 MW**
4. Borowo **1,661 MW**

MEW Słupskie 9,589 MW

5. Smołdzino **0,25 MW**
6. Żelkowo **0,448 MW**
7. Drzeżewo **0,17 MW**
8. Łebień **0,09 MW**
9. Poganice **0,09 MW**
10. Łupawa **0,08 MW**
11. Skarszów Dolny **0,225 MW**
12. Krzynia **0,912 MW**
13. Strzegomino **2,470 MW**
14. Gałąźnia Mała **2,994 MW**
15. Struga **0,315 MW**
16. Kępice **0,36 MW**
17. Kępka **0,5 MW**
18. Biesowice **0,63 MW**
19. Ciecholub **0,055 MW**

MEW Straszyńskie 14,083 MW

20. Rutki **0,448 MW**
21. Łapino **2,466 MW**
22. Bielkowo **3,9 MW**
23. Bielkowo I **1,95 MW**
24. Straszyn **1,925 MW**
25. Prędzieszyn **0,88 MW**
26. Kuźnice **0,7 MW**
27. Juszkowo **0,25 MW**
28. Pruszcz I **0,1 MW**
29. Pruszcz II **0,25 MW**
30. Czarnocińskie Piece **0,27 MW**
31. Owidz **0,25 MW**
32. Kolincz **0,294 MW**
33. Stocki Młyn **0,4 MW**

MEW Elbląskie 4,051 MW

34. Rakowiec **0,54 MW**
35. Braniewo **0,519 MW**
36. Pierzchały **2,64 MW**
37. Pieniężno **0,352 MW**

MEW Olsztyńskie 5,442 MW

38. Kotowo **1 MW**
39. Wojdyty **0,602 MW**
40. Lidzbark Warmiński I i II **0,6 MW**
41. Brąswałd **2,16 MW**
42. Łyna **0,88 MW**
43. Wadąg **0,2 MW**

MEW Oława 0,58 MW

44. Oława II **0,58 MW**

Linia Biznesowa Energetyka Zawodowa działa w oparciu o produkującą energię elektrownię węglową w Ostrołęce oraz trzy spółki celowe przeznaczone do wybudowania elektrowni gazowych (CCGT Grudziądz, CCGT Ostrołęka oraz CCGT Gdańsk). Na koniec grudnia 2025 roku w tej Linii zainstalowana moc elektryczna wynosiła 0,7 GW i dotyczyła elektrowni węglowej w Ostrołęce.

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,00	219,50	690,00	219,50
	w tym: współspalanie (max.)	57,00	18,10	57,00	18,10
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,60	-	44,60

Linia Biznesowa Ciepłownictwo działa głównie w oparciu o produkcję i dystrybucję energii cieplnej w pięciu lokalizacjach tj. miasto Elbląg, Kalisz, Ostrołęka, Żychlin oraz Wyszogród. Za realizację powyższego procesu odpowiadają trzy spółki (Energa Kogeneracja Sp. z o.o. – produkcja ciepła i energii, Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. – produkcja i dystrybucja ciepła oraz Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. – dystrybucja ciepła). Na koniec grudnia 2025 roku w tej Linii zainstalowana moc cieplna wynosiła 0,4 GW, gdzie 0,2 GW dotyczyła lokalizacji w Elblągu, a 0,2 GW miasta Kalisz. Natomiast w Ostrołęce ciepło produkuje elektrownia węglowa funkcjonująca w Linii Biznesowej Energetyka Zawodowa.

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,00	68,90	22,00	55,00
	Elektrociepłownia Elbląg - KRS	-	114,00	-	114,00
	Elektrociepłownia Elbląg – KW	-	43,00	-	43,00
	Elektrociepłownia Żychlin - KW	-	29,40	-	29,40
	Elektrociepłownia Żychlin ORC	0,26	1,46	0,26	1,24
	Ciepłownia Wyszogród - KW	-	1,38	-	1,38
	Elektrociepłownia Kalisz - SG	22,828	20,78	22,828	20,78
	Elektrociepłownia Kalisz - KRS	-	50,449	-	50,449
	Elektrociepłownia Kalisz - KW	-	58,0	-	41,80

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa	-	58,15	-	58,15
	Kotłownie lokalne gazowe (3 szt.)	-	0,34	-	0,34

Stan na 08.2026

Linia Biznesowa Detal, której podmiotem wiodącym jest Energa Obrót SA („Energa Obrót", „EOB"), prowadzi sprzedaż energii elektrycznej i dodatkowych usług (np. instalacji fotowoltaicznych, stacji ładowania pojazdów elektrycznych, pomp ciepła) zarówno jako odrębnych produktów, jak i w ramach pakietów do wszystkich segmentów klientów - od przemysłu poprzez duży, średni i mały biznes, a na gospodarstwach domowych kończąc. Na koniec 2025 roku Grupa Energa obsługiwała około 3,4 mln odbiorców, z czego 3,1 mln stanowili klienci taryfy G, a na pozostałą część składali się klienci grup taryfowych: C, B i A, w porządku malejącym.

Linia Biznesowa Usługi Energetyczne i Pozostałe

W linii biznesowej funkcjonuje spółka **Energa Oświetlenie,** która oferuje usługi związane z oświetleniem ulic, dróg i innych terenów otwartych oraz **Enspirion Sp. z o.o.,** lider pod względem rozwiązań DSR (ang. *Demand Side Response*, czyli redukcji poboru energii elektrycznej na wezwanie oraz funkcja agregatora mocy).

Spółka **Energa Logistyka** świadczy kompleksową usługę logistyczną, a także zaopatruje Spółki w materiały i urządzenia inwestycyjne oraz eksploatacyjne potrzebne do remontów i modernizacji sieci elektroenergetycznych. Spółka prowadzi również obsługę miejsc magazynowania odpadów Energa Operator SA.

Energa Informatyka i Technologie to podmiot, który dostarcza usługi infrastrukturalne i e-workplace, a także udostępniania i utrzymania informatycznych systemów strategicznych oraz systemów współdzielonych dla centrów kompetencyjnych oraz lokalizacji Spółek. Spółka prowadzi także druk masowy na potrzeby Grupy oraz klientów zewnętrznych.

Ponadto Grupie Energa funkcjonują nw. Spółki kapitałowe bezpośrednio zależne od Energi SA, świadczące usługi wspierające procesy biznesowe spółek Grupy i realizujące zadania w istotnych dla Grupy Energa obszarach:

- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Green Development Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Gdańsk Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Prowis Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)

Zakresem systemu objęto działalność opisaną w rozdziale 2.

Zarządzanie grupą energetyczną. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła. Przesył i dystrybucja energii elektrycznej oraz ciepła. Handel energią elektryczną i ciepłem. Obrót ciepłem. Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym. Projektowanie, wykonywanie, montaż modernizacja, remonty, serwis i diagnostyka w zakresie urządzeń ciśnieniowych, energetycznych, ciepłowniczych i przemysłowych. Wykonawstwo budowlano-montażowe w zakresie budowy, modernizacji linii oraz urządzeń i obiektów elektroenergetycznych. Usługi w zakresie eksploatacji oraz modernizacji urządzeń, obiektów i linii elektroenergetycznych, usuwanie awarii. Kompleksowa usługa związana z

oświetlaniem ulic. Usługi związane z zakupem i sprzedażą towarów elektroenergetycznych do rozwoju i modernizacji infrastruktury przemysłowej. Badania i prace rozwojowe w sektorze elektroenergetycznym. Usługi redukcji zapotrzebowania mocy. Zarządzanie oprogramowaniem oraz obiektami i infrastrukturą urządzeń informatycznych. Wydruki w ramach obsługi sprzedaży produktów grupy energetycznej. Nadzór nad projektowaniem i budową bloku gazowo-parowego.

Wykaz spółek poddanych weryfikacji EMAS zestawiono w Załączniku 1, a wszystkich obiektów objętych rejestracją – w Załączniku 2.

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNY

W dniu 12 grudnia 2024 roku Zarząd Energa S.A. podpisał w imieniu własnym oraz pozostałych Stron Umowy o współpracy w Grupie Energa - na podstawie udzielonych pełnomocnictw rodzajowych – Aneks o numerze 61 do Umowy, który wprowadza nowe brzmienie Załącznika nr 27, pn. *Polityka środowiskowo-energetyczna Grupy Energa* (wydanie IX).
Polityka środowiskowo-energetyczna określona przez Zarząd Energa SA obowiązuje wszystkie spółki Grupy i w sposób formalny wytycza ogólne zamiary i pożądane kierunki działania Spółek w odniesieniu do efektów ich działalności środowiskowej i w powiązaniu z wynikiem energetycznym. Zobowiązuje do utrzymania zgodności ze wszystkimi mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi, ciągłej poprawy efektów działalności i ograniczania negatywnego wpływu na środowisko.

„Grupa Energa jest jedną z największych grup energetycznych w Polsce. Jej działalność obejmuje wytwarzanie, dystrybucję (sieciami elektroenergetycznymi) oraz obrót energią elektryczną (sprzedaż do odbiorców końcowych), sprzedaż gazu i usługi oświetlenia ulicznego, a także wytwarzanie, dystrybucję oraz sprzedaż ciepła. Grupa Energa jest wiodącym producentem energii ze źródeł wodnych i ma największy, spośród dużych grup energetycznych w Polsce, udział energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w łącznym wolumenie wytwarzanej i dystrybuowanej energii elektrycznej.

Linie Biznesowe Grupy Energa to:

Linia Biznesowa Wytwarzania, obejmująca aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy na poziomie ponad 1,37 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownie w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie oraz ciepłownię w Kaliszu, Wyszogrodzie i kilkadziesiąt elektrowni wodnych, w tym we Włocławku i Żydowie, a także farmy wiatrowe i fotowoltaiczne. W ramach Linii Biznesowej zarządzane są również sieci ciepłownicze w Ostrołęce, Kaliszu, Żychlinie oraz magazyny energii i prowadzone kompleksowo usługi serwisowo-remontowe i inwestycyjne;

Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski ponad 195 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych na obszarze blisko 75 tys. km^2, którymi dostarcza odbiorcom końcowym około 23 TWh energii elektrycznej rocznie;

Linia Biznesowa Sprzedaży, prowadząca sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługująca ponad 3,3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Spółki Linii realizują również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych oraz agregację i zarządzanie redukcją popytu energii elektrycznej (Demand Side Response),

Linia Biznesowa Usług i Pozostałych, obsługująca obszar, informatyczny, logistyczny Grupy Energa.

Grupa Energa realizuje założenia krajowej transformacji energetycznej, która ma zapewnić zmniejszenie negatywnego wpływu na środowisko, poprawę wyniku energetycznego a także dostosowanie prowadzonej działalności do zmieniającego się otoczenia prawno-regulacyjnego. Działamy w oparciu o niezawodną i nowoczesną infrastrukturę oraz dopasowaną do potrzeb klienta ofertę i obsługę. Istotne jest dla nas pokrycie rosnącego zapotrzebowania konsumentów na energię przy jednoczesnym zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw.

Do osiągnięcia założonych celów prowadzić mają działania organizacyjne i inwestycyjne, a w szczególności:

a) w zakresie działalności wytwórczej:
- *modernizacje urządzeń w celu poprawy sprawności wytwarzania i efektywności energetycznej,*
- *rozwój OZE w oparciu o środki własne oraz mechanizmy wsparcia zewnętrznego (farmy wiatrowe, fotowoltaika, biomasa, energetyka wodna) i źródeł niskoemisyjnych (bloki gazowo-parowe),*
- *racjonalne wykorzystanie zasobów energetycznych, w tym także, w ramach przedsięwzięć celu publicznego zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego i przeciwdziałania zagrożeniom klęsk żywiołowych,*
- *ograniczanie strat ciepła,*
- *ograniczanie powstawania odpadów i ich efektywne zagospodarowywanie,*
- *zaangażowanie w działania na rzecz innowacyjnego pozyskiwania i magazynowania energii;*

b) w zakresie działalności dystrybucyjnej:
- *modernizacja i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat energii w sieci, w tym także realizacja przedsięwzięć poprawiających rozpływy energii w sieci i efektywne jej wykorzystanie,*
- *modernizacje i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej dla zapewnienia przyłączeń, w tym prosumentów,*
- *wdrażanie inteligentnego opomiarowania i innych elementów sieci inteligentnych;*

c) w zakresie działalności obrotu i sprzedaży:
- *w zakresie zarządzania relacjami z klientami, wdrażanie nowych produktów usługowych,*
- *budowanie świadomości konsumenta w zakresie efektywnego wykorzystania energii oraz innych aspektów zrównoważonego rozwoju,*
- *rozwój rozproszonych źródeł energii i wsparcie klientów jako wytwórców energii (prosumenci),*
- *wsparcie zarządzających infrastrukturą publiczną, w zakresie dostępu do innowacyjnych rozwiązań energetycznych (oświetlenie, elektromobilność),*
- *zarządzanie popytem w celu racjonalnego korzystania z energii i rozwój produktów takich jak Redukcja Poboru Mocy, ang. DSR (Demand Side Response);*

d) w zakresie usług:
- *optymalizacja, procesów wsparcia Linii Biznesowych.*

Energa SA jako Podmiot Dominujący oraz Spółki Grupy Energa deklarują:

a) *zgodność z wymaganiami prawnymi i zobowiązaniami wobec interesariuszy, w zakresie środowiska i energii,*

b) *poszanowanie Bioróżnorodności, stosowanie zasad Zrównoważonego rozwoju oraz stopniową transformację w kierunku Gospodarki o obiegu zamkniętym,*

c) *monitorowanie oddziaływań, zapobieganie zanieczyszczeniom i poprawę Efektów działalności środowiskowej oraz zarządzanie z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik,*
d) *monitorowanie kluczowych zużyć energii i poprawę Wyniku energetycznego, poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,*
e) *zaangażowanie na rzecz edukacji ekologicznej i inicjatyw prośrodowiskowych oraz działań poprawiających Efektywność energetyczną,*
f) *zmniejszanie śladu węglowego Grupy,*
g) *identyfikację ryzyk i minimalizacja skutków w zakresie środowiskowo-energetycznym.*

Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań oraz wymagań Polityki."

Narzędziem realizacji polityki jest Program zarządzania środowiskowo-energetycznego, opisany w dokumencie, o takiej samej nazwie. Program definiuje i precyzuje mechanizmy systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, celem zapewnienia:

- prowadzenia działalności w zgodności z przepisami prawa środowiskowego i energetycznego,
- prowadzenia działalności z należytą starannością i skutecznością, zgodnie z rozsądnymi praktykami środowiskowymi, minimalizującymi ryzyka i zapewniającymi realizację zasad zrównoważonego rozwoju oraz zgodnie z ideą Gospodarki o obiegu zamkniętym,
- poprawy wyniku energetycznego i doskonalenia efektywności energetycznej, prowadzących do obniżenia kosztów działalności oraz emisji zanieczyszczeń do środowiska i emisji gazów cieplarnianych, m.in. poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, realizację projektów inwestycyjnych i modernizacyjnych oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,
- poprawy wskaźników efektywności środowiskowej m.in. poprzez wprowadzanie innowacji umożliwiających bardziej efektywne wykorzystanie zasobów naturalnych i minimalizowanie powstawania odpadów lub zapobieganie powstawaniu odpadów,
- minimalizacji ryzyk i wzmacniania szans, związanych z oczekiwaniami zainteresowanych stron oraz z czynnikami zewnętrznymi i wewnętrznymi, kształtującymi kontekst organizacji w zakresie systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego,
- informowania i zapewniania interesariuszy, w szczególności finansowych, o zgodności z prawem, wynikach monitoringu środowiskowego i efektywności energetycznej (zgodnie z przyjętymi zobowiązaniami i wymaganiami),
- realizacji zarządzania środowiskowego, zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS i normy ISO 14001,
- realizacji zarządzania energią, zgodnie z wymaganiami normy ISO 50001,
- wsparcia spółek Grupy Energa w realizacji celów środowiskowo-energetycznych.

Elementem Programu są Procedury, ustanawiające szczegółowe zasady działań, dla Spółek Grupy Energa. Zasady te uwzględniają:

- prowadzenie przeglądu środowiskowego,
- prowadzenie przeglądu energetycznego,
- kontekst organizacji oraz zrozumienie potrzeb i oczekiwań stron zainteresowanych,
- identyfikację i ocenę aspektów środowiskowych oraz analizę ryzyk środowiskowych i energetycznych,
- identyfikację środowiskowych wymagań prawnych (i innych zobowiązań do zgodności) oraz ocenę zgodności z nimi,
- określanie i dokumentowanie celów, zadań środowiskowych oraz energetycznych,
- określanie zasobów do realizacji Programu, ról i odpowiedzialności oraz kompetencji,

- formę dokumentacji systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego,
- komunikację w zakresie kwestii środowiskowych/energetycznych i raportowanie z nimi związane,
- sterowanie operacyjne, monitorowanie i pomiary,
- gotowość i reagowanie na awarie środowiskowe/energetyczne,
- audyt oraz działania korygujące,
- przegląd systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego wykonywany przez kierownictwo,
- ciągle doskonalenie.

Struktura systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego uwzględnia również specyficzne elementy zarządzania, realizowane w ramach poszczególnych spółek, określając wzajemne relacje w Grupie i podział odpowiedzialności w zakresie kwestii środowiskowych.
Zarząd Energa SA odpowiada m.in. za:

- zaopiniowanie i przyjęcie Polityki oraz Programu, przygotowanych przez Koordynatora Programu,
- określenie zasad finansowych utrzymania funkcjonowania tego systemu,
- uwzględnianie w Wieloletnim Planie Inwestycji Strategicznych efektów działalności środowiskowej i energetycznej oraz wskazanie, które z ujętych tam przedsięwzięć realizują cele środowiskowe i energetyczne,
- komunikację z interesariuszami wewnętrznymi i zewnętrznymi, w tym z akcjonariuszami, interesariuszami finansowymi, mediami,
- Publikację Polityki Środowiskowo-Energetycznej Grupy, Deklaracji Środowiskowej i Sprawozdania dotyczącego Zrównoważonego Rozwoju Grupy.

Za wdrożenie oraz utrzymanie Programu Zarzadzania Środowiskowo-Energetycznego w Grupie odpowiada Koordynator Programu w Energa S.A.
Koordynator Programu zapewnia m.in.:

- adekwatność systemu zarządzania i dostosowanie do zmieniających się okoliczności,
- unifikację podejścia do identyfikacji aspektów, analizy ryzyk i szans środowiskowych i energetycznych,
- oceny kontekstu organizacji i oczekiwań zainteresowanych stron,
- planowanie i analizę na potrzeby przeglądu energetycznego,
- dostęp i analizę wymagań prawnych,
- ocenę funkcjonowania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, w tym poprzez prowadzenie audytów wewnętrznych w Spółkach linii biznesowych,
- przygotowanie Deklaracji Środowiskowej Grupy,
- raportowanie do Zarządu Energa SA o wynikach realizacji Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego,
- wsparcie Spółek, w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z Programu.

Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego, zapewniając spełnianie wymagań określonych w jego procedurach. W każdej Spółce powołany został Koordynator środowiskowo-energetyczny, współpracujący z wydziałami, biurami lub pracownikami na samodzielnych stanowiskach, realizującymi wymagania wynikające z zakresu „standardowych obowiązków środowiskowych", takich jak zapewnienie i monitorowanie pozwoleń, bilansowanie emisji, sprawozdawczość wymagana prawnie, naliczanie opłat, etc. Koordynację i doskonalenie wyniku energetycznego zapewniają powołane w spółkach Komitety ds. energii.

3.1. KONTEKST ORGANIZACJI, RYZYKA I SZANSE

Grupa Energa uwzględniła w Programie zarządzania środowiskowo-energetycznego czynniki wewnętrzne i zewnętrzne, istotne dla celu jej działania i skutecznej realizacji zadań środowiskowych oraz energetycznych. Za istotne uznano m.in. warunki środowiskowe, związane z klimatem (susze, gwałtowne zjawiska atmosferyczne) i jakością powietrza, dostępnością zasobów (woda, tereny) i bioróżnorodnością, uwarunkowania regulacyjne i finansowe, kontekst ekonomiczno-polityczny, a także bezpieczeństwo dostaw (w szczególności cyberbezpieczeństwo) oraz zagrożenia pandemiczne. Równie ważna okazała się specyfika działań i produktów (podstawowe – energia elektryczna i ciepło oraz ich dystrybucja i sprzedaż), a także kultura, zmiany organizacji. Czynniki te poddano analizie ryzyka, oceniono zagrożenia oraz szanse jakie mogą implikować.

Perspektywa strategii biznesowej, wpływów pośrednich, bezpośrednich organizacji determinuje zakres i wymagania systemu zarządzania. Wymaga także identyfikacji zainteresowanych stron, ich potrzeb i oczekiwań oraz związanych z tym ryzyk i szans.

Kontekst i zainteresowane strony, związane z nim ryzyka i szanse, określane są zarówno na poziomie poszczególnych spółek, jak i całej Grupy. Dopełnieniem tej analizy jest ocena aspektów środowiskowych i określenie dla nich zasad zarządzania.

Interesariusze	Formy zaangażowania	Interesy i cele interesariuszy	Rezultaty zaangażowania
Spółki Grupy Energa	Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja elektroniczna, cykliczne spotkania Rady Nadzorczej, spotkania koordynatorów ds. środowiska.	Lepsza koordynacja działań wewnętrznych, efektywne zarządzanie, dostosowanie polityk (np. Polityka Środowiskowa Aneks nr 61, 12.12.2024).	Poprawa wewnętrznych decyzji i koordynacji działań biznesowych oraz środowiskowych.
Kluczowi akcjonariusze (ORLEN SA)	Raporty, sprawozdania, korespondencja, komunikacja bezpośrednia, komunikacja elektroniczna, spotkania, warsztaty i szkolenia.	Zapewnienie zgodności działań spółki z oczekiwaniami właściciela i strategią biznesową.	Decyzje zarządcze zgodne z interesami właściciela.
Pracownicy i organizacje związkowe	Intranet, portal pracowniczy, konsultacje, spotkania Zarządu z pracownikami, publikacje wewnętrzne, magazyn ORLEN GO!, ankiety, szkolenia i rozwój zawodowy.	Transparentna komunikacja z pracownikami. Przyciąganie i utrzymanie talentów. Dobre warunki pracy i środowisko. Równowaga między pracą a życiem prywatnym, bezpieczeństwo pracy, rozwój osobisty, wynagrodzenie.	Zmiany w politykach pracy, dostosowanie wynagrodzeń i warunków pracy (np. praca zdalna).
Administracja publiczna	Korespondencja, komunikacja elektroniczna, wizyty studyjne, konsultacje, działania lobbingowe, raportowanie kryzysowe, konferencje.	Dostosowanie działalności do regulacji prawnych, współpraca w procesach legislacyjnych.	Wdrażanie zmian zgodnie z regulacjami, udział w procesach legislacyjnych (np. Taksonomia UE, CSRD, CSDDD).
Środowisko	Raporty niefinansowe, raporty dla instytucji, realizacja zarządzeń pokontrolnych, rejestracja EMAS, raport ESG.	Redukcja wpływu na środowisko, zgodność z regulacjami dotyczącymi zrównoważonego rozwoju, zarządzanie ryzykiem klimatycznym.	Wdrażanie Strategii Zrównoważonego Rozwoju 2024–2030, utrzymanie rejestracji EMAS.
Organizacje branżowe	Członkostwo, udział w grupach roboczych, konferencje, targi, walne zgromadzenia.	Wymiana dobrych praktyk, wpływ na standardy branżowe, udział w dyskusjach politycznych.	Udział w grupach roboczych organizacji branżowych (np. raportowanie ESG, zgodność z taksonomią, odpowiedzialny biznes).
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje internetowe, rejestr dostawców, platforma zakupowa Connect, targi.	Optymalizacja łańcucha dostaw, zapewnienie zgodności z polityką zakupową i kryteriami ESG.	Wzmocnienie relacji z dostawcami, lepsza zgodność z polityką zakupową.
Klienci i odbiorcy	Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja elektroniczna, kampanie marketingowe, infolinia, badania satysfakcji, media społecznościowe.	Poprawa jakości obsługi klienta, dostosowanie oferty do potrzeb klientów, rozwój usług.	Wzrost satysfakcji klientów, optymalizacja usług.
Władze samorządowe	Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja, komunikacja elektroniczna, udział w lokalnych wydarzeniach.	Współpraca na rzecz inwestycji lokalnych i rozwoju infrastruktury.	Partnerstwa w lokalnych projektach inwestycyjnych (np. CCGT, modernizacja sieci).
Banki i instytucje finansowe	Korespondencja, cykliczne raportowanie, spotkania indywidualne,	Zgodność z wymaganiami inwestorów i kredytodawców.	Dostosowanie do standardów finansowych i kryteriów ESG.

Interesariusze	Formy zaangażowania	Interesy i cele interesariuszy	Rezultaty zaangażowania
	komunikacja elektroniczna, raporty inwestorskie.		
Społeczności lokalne	Konsultacje społeczne, inicjatywy edukacyjne, sponsoring wydarzeń, media społecznościowe, komunikacja w mediach lokalnych i ogólnopolskich.	Budowanie wizerunku firmy, akceptacja społeczna inwestycji, działania CSR.	Wzrost zaufania społecznego, aktywizacja społeczna, inicjatywy CSR.
Media	Biuro prasowe, komunikacja e-mail, strona media.energa.pl, konferencje prasowe, social media.	Transparentność działań, zarządzanie sytuacjami kryzysowymi, budowanie reputacji.	Poprawa relacji z mediami, wzrost widoczności marki i zaufania interesariuszy.
Jednostki naukowe i badawcze	Współpraca z uczelniami, udział w konferencjach, badania naukowe.	Wspieranie innowacji technologicznych, poprawa efektywności energetycznej.	Realizacja nowych projektów badawczo-rozwojowych, zwiększenie potencjału innowacyjnego.

3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2026 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2025, spełniających kryteria normy ISO 50001:2018. Podczas przeglądów zidentyfikowano rodzaje i ilości stosowanych energii, kluczowe wykorzystania, określono metody oraz wskaźniki monitorowania i oceny wyniku energetycznego oraz efektywności energetycznej, zidentyfikowano obszary poprawy wyniku energetycznego.

4. ASPEKTY ŚRODOWISKOWE

Identyfikacja i ocena aspektów – kryteria

Grupa identyfikuje, ocenia i zarządza swoimi działaniami, wpływającymi lub mogącymi wpływać na środowisko. Proces ten rozpoczyna się od identyfikacji aspektów środowiskowych.

Podejście do procesu identyfikacji i oceny aspektów zostało zharmonizowane na poziomie Grupy. Spółki korzystają z przygotowanej na poziomie Energa SA matrycy aspektów, która identyfikuje wszystkie potencjalne aspekty przedsiębiorstwa energetycznego, i wskazują te, które dotyczą ich działań. Większość aspektów regulowana jest prawnie, różny może być jedynie stopień tej regulacji:

- ramowe wymagania minimalizowania oddziaływań i stosowania zabezpieczeń przed niekontrolowanymi uwolnieniami zanieczyszczeń,
- obowiązki ewidencjonowania, sprawozdawczości i wnoszenia opłat za korzystanie ze środowiska,
- wymagania dotyczące monitorowania wpływów na środowisko,
- wymagania zgłoszeń instalacji,
- pozwolenia normujące oddziaływania jakościowo i ilościowo,
- pozwolenia zintegrowane nakładające obowiązek stosowania BAT (najlepszych dostępnych technik).

W praktyce więc wszystkie aspekty są zarządzane, co wynika z dokonanej klasyfikacji ich znaczenia, uwzględniającej wagę środowiskową oraz finansowo-wizerunkową.

W zakresie wagi środowiskowej kryteria określają:

- prawdopodobieństwo (częstotliwość) występowania,
- zasięg oddziaływania,
- toksyczność / szkodliwość (w tym wpływ na ekosystem) albo wpływ pozytywny.

W kryterium finansowo-wizerunkowym uwzględnia się:

- koszty związane z aspektem,
- skargi i zapytania stron trzecich oraz szczególne procedury prawne (np. procedury oceny oddziaływania na środowisko, związane z ekosystemem lub charakterem przedsięwzięcia),
- zainteresowanie międzynarodowe, przedmiot konwencji i akcji międzynarodowych.

Aspekt uznany jest za znaczący, gdy spełniony jest przynajmniej jeden z poniższych warunków:

1. regulowany jest prawem lub innymi zobowiązaniami Grupy,
2. wycena środowiskowa przekracza wartość 2,
3. wycena wizerunkowo-finansowa przekracza wartość 1.

Aspekty podzielono w 3 obszarach (A-B-C), na kategorie, które powiązane są z kategoriami identyfikowanych wymagań prawnych:

A. emisje
   1. emisje do powietrza
   2. emisje hałasu i wibracje
   3. emisje promieniowania elektromagnetycznego
   4. emisje promieniowania jonizującego
   5. odpady
   6. ścieki

B. zużycie zasobów
   1. wody podziemne
   2. wody powierzchniowe
   3. innych zasoby (głównie paliwa)
   4. zużycie energii elektrycznej i ciepła
   5. zajęcie terenów

C. interakcje ze środowiskiem
   1. wpływ na tereny (krajobraz, architektura)
   2. przerwanie ciągów wodnych (defragmentacja ekosystemów)
   3. wpływ na tereny chronione przyrodniczo (defragmentacja ekosystemów)
   4. wpływ na faunę
   5. wpływ na florę
   6. substancje kontrolowane oraz powodujące efekt cieplarniany
   7. substancje stwarzające szczególne zagrożenie dla środowiska
   8. substancje niebezpieczne
   9. sytuacje awaryjne

Perspektywa cyklu życia produktu / usługi

Aspekty identyfikowane są zarówno w odniesieniu do procesów spółek Grupy jak i wobec działań dostawców i kooperantów, które Grupa może kontrolować lub mieć na nie przynajmniej częściowy wpływ. Analiza ta, w ujęciu perspektywy cyklu życia produktu i usługi, obejmuje w szczególności nabywanie surowców energetycznych (węgiel, biomasa, gaz), ich transport (w szczególności w odniesieniu do linii wytwarzania), zakupy, a także projektowanie (dotyczące nowej i modernizowanej infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej), a także projektowanie usług dla klientów, dotyczące zarządzania przez nich energią.

Budowana, eksploatowana, a potem utylizowana infrastruktura wytwórcza i dystrybucyjna jest własnością spółek Grupy i generuje aspekty bezpośrednie. Dopiero przekazanie odpadów z jej demontażu kolejnym posiadaczom i prowadzącym procesy unieszkodliwiania lub odzysku/ recyklingu to obszar aspektów pośrednich.

Z uwagi na niematerialną specyfikę podstawowego produktu (energia) i usługi (dystrybucja i sprzedaż energii) perspektywa cyklu życia dotycząca ich wycofania z eksploatacji i unieszkodliwiania jest ograniczona.

W konsekwencji, Grupa:

- identyfikując aspekty określa ich wpływy na środowisko (uwzględniając perspektywę cyklu życia),
- w procesach projektowania infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej, w szczególności wymagających decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach inwestycji, uwzględnia etapy cyklu życia tej infrastruktury (budowa, eksploatacja, rozbiórka),

- ustanowiła zasady zakupów zapewniające zrównoważone podejście biznesowo-środowiskowe i minimalizujące ryzyka potencjalnych szkód w środowisku,
- zarządza wpływem na środowisko również dla aspektów pośrednich poprzez zachęcanie klientów do korzystania z ofert wspierających efektywność środowiskową/energetyczną.

Kluczowe aspekty i ich wpływy na środowisko

Grupa Energa, świadoma swoich potencjalnych uciążliwości przywiązuje dużą wagę do minimalizacji ryzyk środowiskowych. Wycena aspektów, określenie ich wpływów i zagrożeń nimi spowodowanych, pozwala podejmować wyważone i odpowiedzialne decyzje umożliwiające zaspokajanie potrzeb industrialnych z poszanowaniem środowiska przyrodniczego. Znaczenie i wpływ aspektów, choć typowych dla przedsiębiorstwa energetycznego, jest odmienne w poszczególnych liniach biznesowych.

W Linii Biznesowej Wytwarzania (Nowa Energetyka, Energetyka zawodowa i Ciepłownictwo) dominujące są emisje do powietrza, związane ze spalaniem paliw. Wpływ tych aspektów to przede wszystkim zużycie zasobów abiotycznych (węgiel) i spaliny przyczyniające się do efektu cieplarnianego (CO_2), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO_2, NO_x), zanieczyszczenia substancjami toksycznymi (rtęć), ich depozycje na powierzchni ziemi oraz negatywny wpływ na faunę, florę, zdrowie ludzi i obiekty infrastrukturalne. To także zapylenie mikrocząstkami, powodujące wzrost zachorowalności na choroby płucne. Ograniczone emisje do powietrza – poprzez wychwycenie w urządzeniach odpylających, to z kolei znaczne ilości popiołożużli, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny w postaci składowisk. Klasyczne źródła wytwórcze wykorzystują w produkcji energii elektrycznej wodę, w tym do chłodzenia układów generacyjnych. Jej zrzuty mogą zwiększać temperaturę wód powierzchniowych i w połączeniu z nadmiarem biogenów, wpływać na ich eutrofizację. Odnawialne źródła wytwórcze, choć nie powodują bezpośrednich emisji, mogą wywoływać lokalne uciążliwości dla otoczenia jak hałas czy wibracje (farmy wiatrowe). Zmieniają też krajobraz, mogą przyczyniać się do fragmentacji ekosystemów, a w przypadku fauny – zakłócać wędrówki migracyjne zwierząt na ich tradycyjnych szlakach (awifauny w przypadku farm wiatrowych i aquafauny – w przypadku elektrowni wodnych).

Linia Biznesowa Dystrybucji, ze względu na rozległą sieć linii energetycznych to przede wszystkim oddziaływanie na ciągłość ekosystemów, przejścia przez tereny chronione, potencjalne ich zmiany i zakłócenia. Lokalnie linie elektroenergetyczne mogą być źródłem hałasu i promieniowania elektromagnetycznego (w bliskim ich sąsiedztwie), a w przypadku awarii stacji elektroenergetycznych również emisji gazów (z układów izolacyjnych), wpływających na warstwę ozonową oraz potencjalnego zanieczyszczenia środowiska gruntowego przy awaryjnych wyciekach oleju z transformatorów.

Linia Biznesowa Sprzedaży (Detal oraz Usługi energetyczne i pozostałe) swoje oddziaływania ogranicza do korzystania z zasobów, takich jak papier czy elektryczność. Jej ukierunkowanie – to wpływ na kształtowanie zachowań prosumenckich, otwarcie na klientów gotowych zmieniać swoje nawyki konsumpcyjne, by oszczędzać zasoby energii, co stwarza szanse na ograniczenie pośrednich emisji gazów cieplarnianych w łańcuchu wartości (emisje zakresu 3).

W ramach każdej działalności mogą powstawać odpady, w tym niebezpieczne, które ze względu na toksyczność i ekotoksyczność, stanowią zagrożenie dla człowieka i przyrody, w przypadku ich niewłaściwego zbierania i unieszkodliwiania lub recyklingu.

Kluczowe/znaczące aspekty uwzględniające wpływy bezpośrednie i pośrednie, opisano szczegółowo poniżej w podziale na linie biznesowe (zachowano poprzednią nomenklaturę Linii dla zachowania ciągłości raportowania podczas etapu aktualizacji deklaracji):

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie
   a. źródła wytwórcze konwencjonalne (spalanie węgla, gazu, biomasy, niewielkich ilości oleju rozpałkowego)

- emisje zanieczyszczeń do powietrza ze spalania węgla – SO_2, NO_x, CO_2, pyły i pył zawieszony (PM10, PM2,5), Hg, metale ciężkie, HCl,
- emisje do powietrza niezorganizowane z procesów remontowych i magazynowych w tym ze składowisk popiołów (pyły),
- hałas związany z pracą bloków energetycznych elektrowni i elektrociepłowni,
- lokalne promieniowanie elektromagnetyczne związane z transformacją energii,
- odpady popiołów i żużli ze spalania węgla,
- ścieki przemysłowe, związane z przygotowaniem wody do celów energetycznych,
- zużycie zasobów wody podziemnej na cele energetyczne,
- zużycie zasobów wody powierzchniowej na potrzeby kotłowni i sieci ciepłowniczych,
- podgrzanie wód powierzchniowych wynikające z procesów chłodzenia,
- zużycie zasobów węgla, oleju, gazu a także biomasy,
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej,
- zajęcie terenów, w tym znacznych obszarów na składowiska popiołów,
- stosowanie substancji niebezpiecznych związanych z uzdatnianiem wody do celów kotłowych,
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej", niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii z biomasy, oszczędzającej paliwa kopalne.

b. instalacje dystrybucji ciepła
   - emisje niezorganizowane, związane z pracami remontowo-inwestycyjnymi (głównie pyły oraz hałas i odpady),
   - zużycie zasobów wody na uzupełnianie sieci ciepłowniczej – związane z tzw. stratami sieciowymi wody,
   - straty przesyłu ciepła,
   - aspekty pośrednie związane z pracami na sieci w tym prace serwisowe/remontowe (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),

c. źródła wytwórcze energetyki wodnej.
   - promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
   - hałas,
   - odpady powstające zarówno podczas remontów jaki eksploatacji elektrowni wodnych (w tym odpady wychwytywane z napływających wód),
   - potencjalne zanieczyszczenia wód płynących podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów,
   - fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne) i zagrożenie dla migracji hydrofauny,
   - zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku elektrowni bazujących na ukształtowanych zbiornikach wodnych (Włocławek, Żydowo),
   - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
   - aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
   - aspekt pozytywny: produkcja „zielonej", nieemisyjnej (na etapie produkcji) energii, oszczędzającej paliwa kopalne,
   - aspekt pozytywny: oczyszczanie ekosystemów wodnych poprzez wychwytywanie odpadów napływających do krat elektrowni.

d. źródła wytwórcze energetyki wiatrowej i fotowoltaiki
   - promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i przyłączy liniowych,
   - hałas i wibracje powodowane przez siłownie wiatrowe,
   - odpady niebezpieczne związane ze stosowanymi olejami,

- potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas awaryjnych rozlewów i wycieków olejów (z transformatorów, generatorów siłowni wiatrowych),
- awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF_6) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
- fragmentacja ekosystemów i zagrożenie dla awifauny,
- zajęcie znacznych powierzchni (w szczególności dot. fotowoltaiki),
- emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
- aspekty pośrednie związane pracami serwisowymi/remontowymi (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
- aspekt pozytywny: produkcja „zielonej", niskoemisyjnej (na etapie produkcji) energii oszczędzającej paliwa kopalne.

2. Linia Biznesowa Dystrybucji
   a. stacje i linie elektroenergetyczne
      - promieniowanie elektromagnetyczne ze stacji energetycznych i sieci liniowych napowietrznych,
      - hałas,
      - fragmentacja ekosystemów, ingerencja w obszary Natura 2000,
      - wycinki drzew i krzewów przerwanie szlaków migracyjnych zwierząt,
      - zajęcie znacznych powierzchni i zmiany krajobrazu w przypadku linii energetycznych,
      - energia elektryczna – straty przesyłu i transformacji,
      - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód podczas uszkodzeń transformatorów,
      - awaryjne emisje gazów cieplarnianych (SF_6) podczas uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych,
      - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
   b. działania inwestycyjne oraz modernizacyjne
      - zmiana krajobrazu, fragmentacja ekosystemów (wycinki drzew i krzewów), przerwanie szlaków migracyjnych,
      - odpady niebezpieczne, w tym zużyte oleje transformatorowe,
      - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi i innymi niebezpiecznymi,
      - emisje pyłów i gazów (prace techniczne, środki transportu),
      - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami,
      - aspekty pośrednie związane z pracami na sieci w tym prace serwisowe/remontowe (odpady, emisje, hałas - nieznaczące),
      - aspekt pozytywny – wzrost udziału energii z OZE poprzez przyłączanie prosumentów)
3. Linia Biznesowa Sprzedaż (Detal oraz Usługi energetyczne i pozostałe)
   a. działalność administracyjna
      - analogicznie do jednostek centralnych.
   b. działalność usługowa (usługi oświetlenia, obsługi mieszkańców)
      - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
      - wytwarzanie odpadów, w tym niebezpiecznych (zużyte urządzenia elektryczne),
      - zużycie zasobów papieru,
      - potencjalne zanieczyszczenia gleby i wód substancjami ropopochodnymi z ewentualnych wycieków i awarii środków transportu,
      - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
   c. działalność handlowa
      - aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych poprzez programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej,

- aspekty pośrednie - obniżenie emisji gazów cieplarnianych w wyniku redukcji zużycia energii poprzez promocję prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystnie z zasobów energii,
- zarządzanie energią przez klienta umożliwiające efektywne wykorzystanie źródeł energii (DSR).

4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA)
   a. działalność administracyjna
      - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
      - odpady z działalności biurowej (papier, makulatura, tonery, zużyty sprzęt),
      - emisje ze spalania paliw w środkach transportu,
      - ścieki socjalne,
      - zużycie wody na potrzeby socjalne,
      - emisje gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych podczas awarii urządzeń klimatyzacyjnych,
      - emisje związane z sytuacjami pożarowymi i wybuchami.
   b. działalność zarządcza kluczowa dla realizacji transformacji energetycznej (zero i niskoemisyjne aktywa wytwórcze) oraz uwzględniająca kontekst środowiskowy zgodnie ze Strategicznym Planem Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030 poprzez:
      - podejmowanie decyzji w sprawie strategii i kierunków rozwoju,
      - podejmowanie decyzji w sprawie projektów inwestycyjnych,
      - podejmowanie decyzji w sprawie organizacji i struktury zarządczej Grupy,
      - gospodarowanie odpadami,
      - gospodarka materiałowa,
      - innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym.

Uzupełnienie powyższego opisu stanowi Załącznik nr 2 *Wykaz Spółek i obiektów Grupy Energa poddanych rejestracji EMAS oraz ich klasyfikacja ze względu na charakter działalności i oddziaływań środowiskowych.*

5. CELE I ZADANIA ŚRODOWISKOWE

W grudniu 2023 r. zaktualizowaliśmy i zatwierdziliśmy Strategiczny Plan Rozwoju Grupy Energa na lata 2024-2030 (SPR) oraz Wieloletni Plan Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2024-2030 (WPIS). Konsekwentnie dostosowujemy profil działalności i strukturę aktywów do nowych wyzwań i transformacji energetycznej, która realizowana będzie głównie poprzez kontynuację procesu dekarbonizacji. Główne cele strategiczne wyznaczone na lata 2024- 2030 w Strategicznym Planie Rozwoju to rozwój sieci elektroenergetycznej.
Główne cele strategiczne Grupy Energa na lata 2024-2030 wyznaczone w SPR:

1) <u>w obszarze dystrybucji:</u>

- rozwój sieci WN, SN, nn niezbędny dla przyłączania odnawialnych źródeł energii, magazynów energii i elektromobilności, co przełoży się na zwiększenie mocy zainstalowanej OZE przyłączonej do sieci do ok. 13,2 GW do 2028 roku,
- rozbudowa sieci w celu zwiększenia potencjału dla przyłączeń stacji ładowania pojazdów elektrycznych,
- wzrost skablowania linii SN,
- poprawa wskaźników SAIDI i SAIFI,
- osiągnięcie 100% udziału liczników zdalnego odczytu wśród klientów począwszy od 2026 roku.

2) **<u>w obszarze wytwarzania:</u>**

- rozwój nowych mocy OZE (zarówno poprzez inwestycje własne oraz fuzje i przejęcia) - Grupa planuje osiągnąć ok. 3,6 GW mocy zainstalowanych w OZE w 2030 roku,
- zastąpienie paliwa węglowego paliwem niskoemisyjnym (gaz) poprzez kontynuację budowy elektrowni gazowo-parowych (CCGT) w Grudziądzu i Ostrołęce o łącznej mocy zainstalowanej ok. 1,3 GW,
- zmniejszenie udziału węglowych aktywów w strukturze mocy zainstalowanej do 2% w 2030 roku,
- redukcja emisji CO2 o co najmniej 40% do 2030 roku w porównaniu do 2019 roku.

3) **w obszarze sprzedaży**: głównym celem strategicznym w tym obszarze jest przeprowadzenie gruntownego programu cyfryzacji i redukcji kosztów w celu zwiększenia wyniku EBITDA. Działania obejmą m.in.:

- zwiększenie rentowności na sprzedaży energii elektrycznej,
- zwiększenie zdolności do szybkiego reagowania na zmiany w otoczeniu rynkowym poprzez cyfryzację procesów biznesowych i budowanie elastycznej kultury procesowej,
- zwiększenie udziału energii zielonej w sprzedaży,
- rozwój usługi oświetleniowej ze szczególnym uwzględnieniem dobudowy i modernizacji majątku,
- rozwój usług elastyczności energetycznej (m.in. usługa DSR).

W ciągu 2025 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 5 604 mln zł i były o 542 mln zł, tj. 11% wyższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Inwestycje Linii Biznesowej Dystrybucja stanowiły 57% wszystkich nakładów poniesionych przez Grupę i wyniosły 3 215 mln zł. Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja obejmowały rozbudowę sieci w celu przyłączania nowych odbiorców i wytwórców, a także modernizacje, których zadaniem jest poprawa niezawodności dostaw energii elektrycznej. Poniesiono także nakłady na innowacyjne technologie i rozwiązania sieciowe, takie jak m.in. projekt przebudowy sieci do standardów Smart Grid.
W Linii Biznesowej Nowa Energetyka nakłady na inwestycje wyniosły 866 mln zł, a istotny udział stanowiły zadania związane z budową nowych farm wiatrowych oraz fotowoltaicznych przez spółki celowe (m.in. Helios Polska Energia, Solar Serby, FW Szybowice). W zakresie pozycji Pozostałe inwestycje i korekty tej Linii Biznesowej, nakłady dotyczyły głównie rozliczenia prac poniesionych przez spółkę Energa Green Development związanych również z budową źródeł OZE.
W Linii Biznesowej Energetyka Zawodowa nakłady na inwestycje wyniosły 1 107 mln zł, a istotny udział stanowiły zadania związane z budową elektrowni gazowych w Grudziądzu, Ostrołęce oraz Gdańsku (nakłady na poziomie 1 046 mln zł). Dodatkowo, w elektrowni w węglowej w Ostrołęce (spółka Energa Elektrownie Ostrołęka) trwały prace związane m.in. remontem kapitalnym bloku nr 3 (nakłady na poziomie 33 mln zł) oraz dostosowaniem tego bloku do współspalania biomasy (nakłady na poziomie 11 mln zł).
W Linii Biznesowej Ciepłownictwo nakłady na inwestycje wyniosły 258 mln zł, a istotny udział stanowiły zadania związane z budową silników gazowych w Kaliszu i Elblągu (na poziomie 182 mln zł w Elblągu i 42 mln zł w Kaliszu) realizowane przez spółkę Energa Kogeneracja.
W Linii Biznesowej Detal nakłady na inwestycje wyniosły 77 mln zł, z czego największy udział miały nakłady na IT.

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2025 roku dostępnym na stronie internetowej: https://ir.energa.pl/pr/868434/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2025-rok

Działania związane ze środowiskiem/efektywnością energetyczną można wskazać zarówno w obszarze formalno-organizacyjnym jak i inwestycyjnym.

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2025 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ WYTWARZANIE

Należy podkreślić, biorąc pod uwagę integrację systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, iż cele środowiskowe planowane, realizowane i monitorowane są również jako niosące efekt energetyczny.

Energa Elektrownie Ostrołęka, Energa Serwis:

- Ukończono projekt inwestycyjny konwersji kotła OP650 nr 3 umożliwiającej spalanie biomasy w udziale 50%. Projekt polegał na przystosowaniu układów bloku nr 3 do norm emisyjnych – CO_2e na poziomie nieprzekraczającym 550 g/kWh. Wskazana emisyjność możliwa jest do uzyskania przy współspalaniu biomasy w udziale ok. 50%. Projekt został zakończony zgodnie z harmonogramem do 31 grudnia 2025 r. Spełnianie limitu emisji 550g CO_2/kWh dla bloku nr 3 zostało potwierdzone na podstawie pomiarów przeprowadzonych przez firmę „Energopomiar" Sp. z o.o. i odnotowane w stosownym raporcie.

Na rok 2026:

- Zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów z tworzywa sztucznego o 4 tony rocznie poprzez wdrożenie systemu zapewniającego pracownikom dostęp do wody pitnej z dystrybutorów wody podłączonych do sieci wody pitnej Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. Realizacja celu pozwoli wyeliminować butelki z tworzywa sztucznego o pojemności 0,5 litra w ilości około 300 tysięcy sztuk rocznie (masa jednej butelki to około 14 gramów). Dodatkową korzyścią będzie wyeliminowanie niedogodności związanych z transportem, magazynowaniem i dystrybucją wody butelkowanej oraz z systemem kaucyjnym.
- Utrzymanie wskaźnika dyspozycyjności bloków na poziomie nie niższym niż 85%, oraz wskaźnika awaryjności bloków na poziomie nie wyższym niż 11%. Korzyści wynikające z utrzymania wysokiego wskaźnika dyspozycyjności:
    a. Bezpieczeństwo i stabilność sieci: wysoka dyspozycyjność bloków stanowi gwarancję dla stabilności systemu, gdy odnawialne źródła energii nie produkują prądu z powodu warunków atmosferycznych.
    b. Rentowność finansowa: w warunkach funkcjonowania rynku mocy Spółka uzyskuje dodatkowe wynagrodzenie za gotowość do wytwarzania energii.
    c. Optymalizacja kosztów operacyjnych: utrzymanie wysokiej dyspozycyjności jest konsekwencją ograniczenia do minimum kosztownych awarii i nieplanowanych postojów.

Energa Kogeneracja

- Kontynuowano program inwestycyjny w Elektrociepłowni w Elblągu. Przystąpiono do realizacji ostatniego elementu programu inwestycyjnego, czyli budowy układu trzech silników gazowych o mocy cieplnej 10 MWt każdy. Oddanie do eksploatacji kogeneracyjnego układu silników gazowych przewidywane jest na koniec 2026 roku. Dzięki realizacji zadania w 2026 planuje się zwiększenie produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu o 210 GWh.

Energa Ciepło Kaliskie

- Kontynuowano inwestycje mające na celu poprawę jakości powietrza w Kaliszu poprzez rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej i przyłączenie nowych odbiorców. W tym zakresie spółka wybudowała przyłącze cieplne do budynku przy ul. Ciasnej 16, ponadto zlikwidowano kotłownię gazową. Promowanie ciepła sieciowego i rozbudowa sieci stanowi ważny element w ograniczaniu tzw. „niskiej emisji" i smogu - przyczynia się tym samym do poprawy jakości powietrza w regionie.
- Spółka analizuje warianty inwestycyjne dla przeprowadzenia dekarbonizacji Ciepłowni Rejonowej.

Energa Ciepło Ostrołęka

- Zgodnie z zatwierdzonym planem inwestycyjnym, wymieniono wyeksploatowane sieci kanałowe na technologię rur preizolowanych. Nowe rurociągi charakteryzują się lepszymi parametrami i pozwalają znacząco zredukować straty ciepła.
- Spółka pracuje nad zmianą docelowego projektu nowego źródła ciepła na potrzeby systemu ciepłowniczego Ostrołęki, w celu uwzględnienia źródła OZE. Po zatwierdzeniu docelowej konfiguracji Spółka będzie w stanie określić efekt środowiskowy w porównaniu do aktualnego źródła węglowego.

Energa Wytwarzanie – poniżej w tabeli

Nr	Nazwa Zadania	Oczekiwany efekt środowiskowy / energetyczny	Termin realizacji	Status
A	**Zadania inwestycyjne**			
Ogólny cel 1: Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku				
1	Wymiana transformatora olejowego na suchy w ramach modernizacji części elektroenergetycznej EW Struga	100 % likwidacja zagrożenia wycieku z transformatora olejowego	2026-2028	zadanie planowane
Ogólny cel 2: Oczyszczenie ujęcia wody do elektrowni z zanieczyszczeń				
1	Czyszczarki krat dla trzech hydrozespołów wraz z wymianą krat wlotowych EW Biesowice I	Oczyszczenie wody z odpadów	2026-2028	zadanie planowane
Ogólny cel 3: Udrożnienie MEW dla organizmów wodnych				
1	Przepławka dla ryb EW Strzegomino	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie w trakcie realizacji
2	Przepławka dla ryb EW Kępka	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie w trakcie realizacji
3	Przepławka dla ryb przy EW Kępice	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie w trakcie realizacji
4	Przepławka dla ryb przy EW Niedalino	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie w trakcie realizacji
5	Przepławka dla ryb EW Wadąg	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie w trakcie realizacji
6	Przepławka dla ryb EW Struga	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	zadanie w trakcie realizacji

7	Przepławka dla ryb EW Poganice	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	zadanie planowane
8	Przepławka dla ryb EW Krzynia	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2028-2030	zadanie planowane
9	Przepławka dla ryb EW Łupawa	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	zadanie planowane
10	Przepławka dla ryb EW Łebień	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	zadanie planowane
11	Przepławka dla ryb EW Żelkowo	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2027	zadanie planowane
12	Przepławka dla ryb EW Ciecholub	Umożliwienie migracji ryb, likwidacja skutków przegrodzenia cieku wodnego	2026	zadanie planowane
Ogólny cel 4: Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej				
1	Budowa PV Kolincz	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 0,8 MW	2024-2026	zadanie w trakcie realizacji (końcowe rozliczenia)
2	Zakup PV Mitra	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 65 MW	2025	zrealizowane
3	Zakup PV Barczewo	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 9,4 MW	2025-2026	zadanie w trakcie realizacji
4	Zakup PV Wąbrzeźno	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 10,1 MW	2025-2026	zadanie w trakcie realizacji
5	Zakup PV Działdowo	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 5,9 MW	2025-2026	zadanie w trakcie realizacji
6	Zakup PV Płońsk 1	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 8,4 MW	2025-2026	zadanie w trakcie realizacji

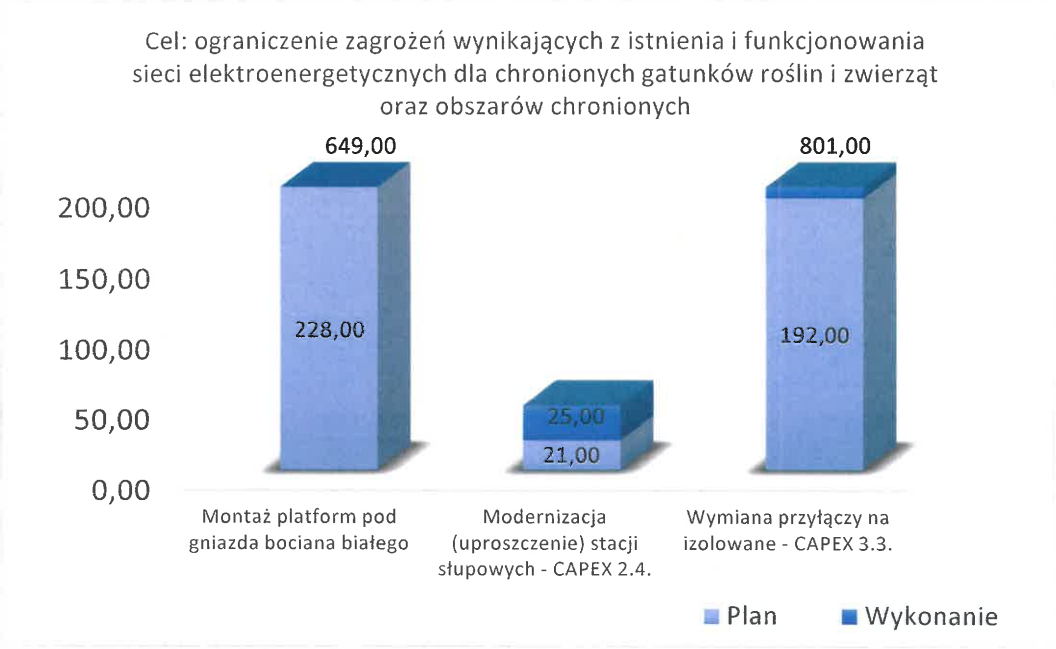
7	Zakup PV Płońsk 2	Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej o 8,7 MW	2025-2026	zadanie w trakcie realizacji
Ogólny cel 5: Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE				
1	Modernizacja EW Kolincz z wymianą hydrozespołów	Zmniejszenie awaryjności instalacji	2025-2026	zadanie zawieszone
2	Modernizacja EW Stocki Młyn	Zmniejszenie awaryjności instalacji	2025-2027	zadanie w trakcie realizacji
3	Modernizacja EW Żelkowo	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20%	2026	zadanie w trakcie realizacji
4	Modernizacja EW Kępice	Wzrost produkcji ze źródła odnawialnego o ok. 20%	2026	zadanie w trakcie realizacji
Ogólny cel 6: Zmniejszenie ilości zakupionej energii elektrycznej na potrzeby własne instalacji OZE i budynków biurowych				
1	Budowa magazynu energii elektrycznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą Sompolno (VRW 11) - [przejęcie spółki w 2026] + dla 12 PV [EGD]	Zmniejszenie emisji o 2185,11 ton CO2/rok dla Sompolno + ok 80 000 łącznie dla pozostałych PV	2026-2028 (Sompolno)	zadanie w trakcie realizacji
2	Hybrydowe MEW	Możliwość pokrycia części zapotrzebowania MEW na ee (potrzeby własne)	2027-2029	zadanie planowane
Ogólny cel 7: Minimalizacja zagrożenia środowiskowego poprzez modernizację urządzeń i budowli nieprodukcyjnych (infrastruktury towarzyszącej)				
1	Budowa strefy odpadowej przy EW Gałąźnia Mała	Poprawa warunków magazynowania odpadów	2025	zrealizowane
2	Modernizacja kwatery na odpady zielone w EW Rutki	Poprawa warunków magazynowania odpadów	2025	zrealizowano projekt

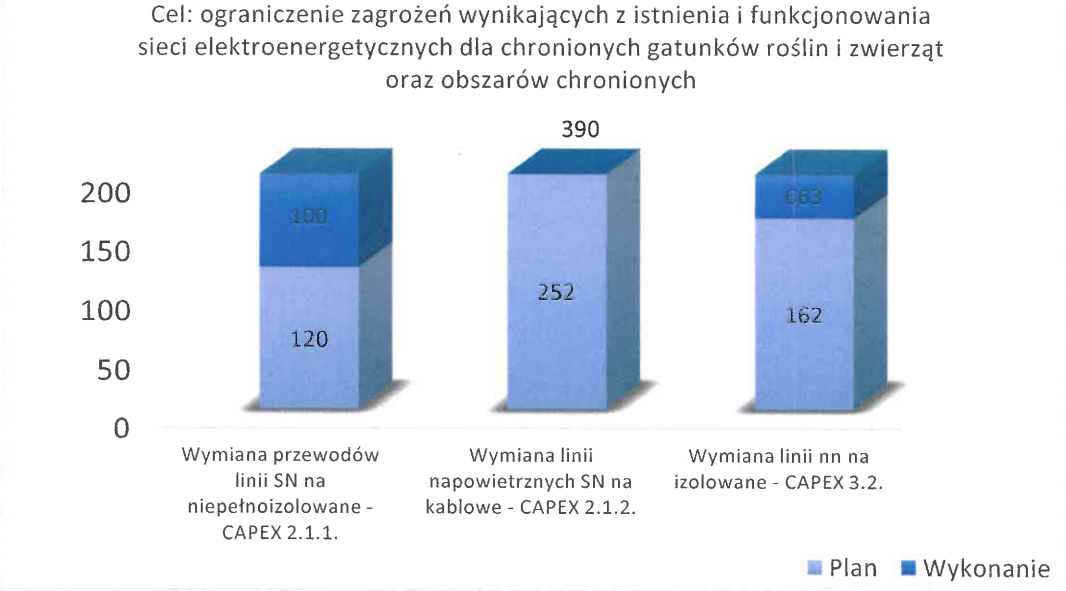
5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2025 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

W roku 2025 realizowano cele związane m.in. z:

- ograniczeniem zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych na obszarach chronionych,
- ograniczeniem emisji pośredniej do powietrza SO_2, NO_x, CO_2 z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej.
- Ograniczenie emisji (pośredniej i bezpośredniej) do powietrza CO_2, NO_x i SO_2 z procesów produkcji energii poprzez zmniejszenie zużycia energii elektrycznej i cieplnej.

Cel. Ograniczenie zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych dla chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz obszarów chronionych.





Poprzez wymianę napowietrznych linii SN na linie podziemne oraz linie napowietrzne z przewodami izolowanymi na terenach leśnych i zadrzewionych, oprócz spadku awaryjności, wzrasta również jej

odporność na zmienne warunki pogodowe, które w 2025 r. i w poprzednich latach były dla energetyków szczególnie dotkliwe.

SAIDI, SAIFI

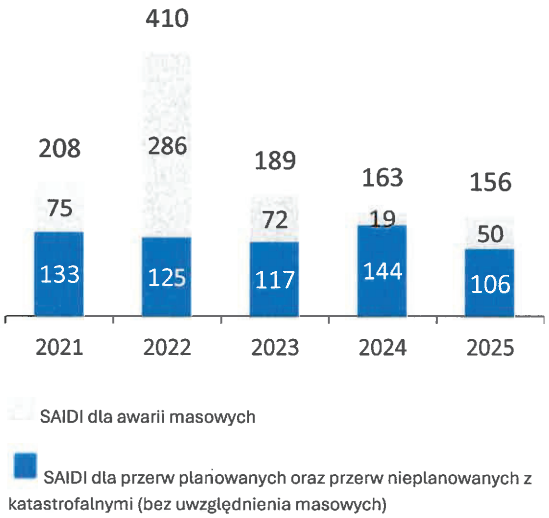
W ostatnich latach (od 2021r.) odnotowuje się istotny wzrost, w porównaniu do lat poprzednich, występowania niesprzyjających warunków atmosferycznych charakteryzujących się m.in. huraganowymi wiatrami, wyładowaniami atmosferycznymi i obfitymi opadami śniegu/deszczu. Zwiększona częstość występowania anomalii pogodowych jak i różnorodność zjawisk pogodowych, skutkowały wystąpieniem zwiększonej liczby i rozległości awarii, w tym awarii o charakterze masowym w sieci elektroenergetycznej Energa-Operator S.A.

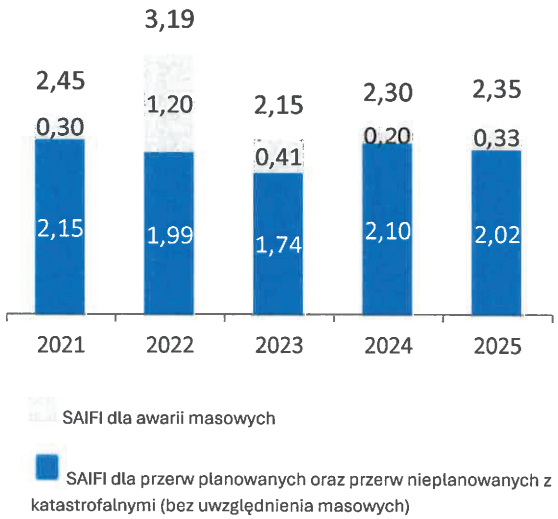
Panujące, również w 2025 roku niekorzystne warunki atmosferyczne, które charakteryzowały się m.in.: intensywnymi opadami śniegu oraz silnego i porywistego wiatru powodującego zawieje śnieżne (w wyniku których m.in. łamały i przewracały się drzewa spoza normatywnych pasów wycinek, powodujące trwałe uszkodzenia sieci elektroenergetycznych - jak m.in. zrywanie przewodów, łamanie słupów) oraz obfitymi opadami deszczu skutkowały wystąpieniem zwiększonej liczby i rozległości awarii w tym awarii masowych, powodując liczne i poważne zniszczenia sieci elektroenergetycznej Spółki na wszystkich poziomach napięcia i pozbawiając dostaw energii elektrycznej znacznej części odbiorców.

Wartości poszczególnych wskaźników jakości SAIDI, SAIFI[1] to:

- SAIDI dla przerw nieplanowanych **115,5**,
- SAIDI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **128,87**,
- SAIDI dla przerw planowanych **27,5**,
- SAIFI dla przerw nieplanowanych **2,16**,
- SAIFI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **2,16**,
- SAIFI dla przerw planowych **0,19**.

Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczania wskaźników to **3 450 647.** Dane zilustrowano na wykresach poniżej.



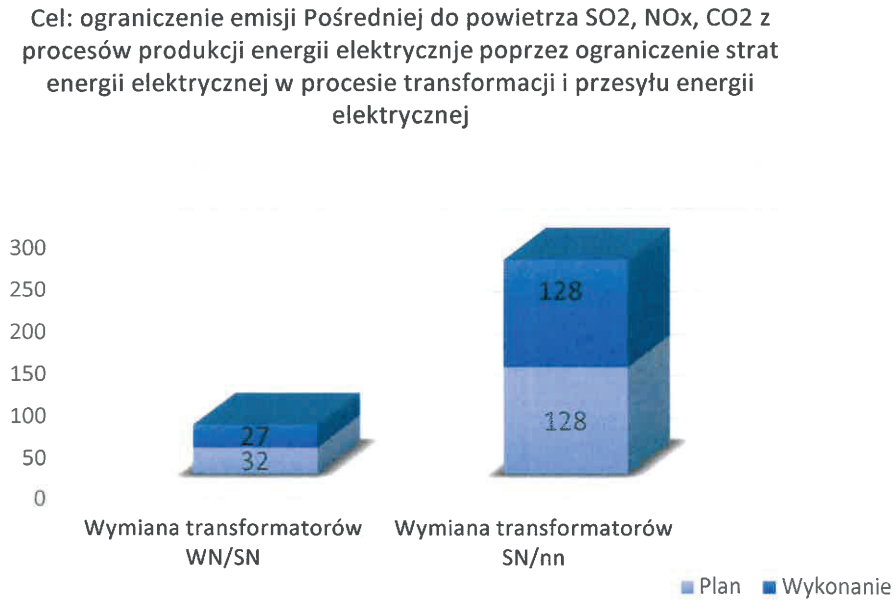


[1] SAIDI kalkulowane zgodnie z RMG z 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, SAIFI kalkulowane zgodnie z rozporządzeniem systemowym.

Cel. Ograniczenie emisji pośredniej do powietrza SO_2, NO_x, CO_2 z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i dystrybucji energii elektrycznej.

Ograniczenia strat energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej zarządzanej przez Energa-Operator S.A., będące wynikiem wymiany 27 transformatorów wysokiego napięcia, to 759,16 MWh. Oznacza to emisję uniknięta CO_2 w ilości 404,63 Mg.

Do obliczenia ilości CO_2 przyjęto wskaźnik opublikowany przez KOBiZE dla roku 2024: 0,533 Mg CO_2/MWh.



Cel. Ograniczenie emisji (pośredniej i bezpośredniej) do powietrza CO_2, NO_x i SO_2 z procesów produkcji energii poprzez zmniejszenie zużycia energii elektrycznej i cieplnej. Zadania zrealizowane dla celu to:

1. wymiana źródeł światła – oddział w Gdańsku, we wszystkich lokalizacjach (225 %),
2. wymiana okien – oddział w Gdańsku,
3. modernizacja systemu klimatyzacji – Oddział w Kaliszu,
4. wymiana kotła gazowego w RD Kępno – Oddział w Kaliszu,
5. wymiana okien w budynku warsztatowym RD Turek (szatnie) – Oddział w Kaliszu,
6. wymiana okien w budynku biurowym RD Ostrów Wielkopolski – Oddział w Kaliszu,
7. remont dachu nad budynkiem warsztatowo-socjalnym w RD Kępno – Oddział w Kaliszu,
8. wymiana okien w siedzibie Oddziału w Koszalinie,
9. termomodernizacja obiektów budowlanych – Oddział w Koszalinie (wymiana pokrycia dachowego z termoizolacją w 7 budynkach: Białogard, Koszalin).

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. Cele środowiskowe zrealizowane w roku 2025 oraz planowane na kolejne lata w Linii Biznesowej sprzedaż (Detal oraz Usługi energetyczne i pozostałe)

W roku 2025 realizowano zdania związane m.in. z:

- projekt e-Tank: w 2025 roku spółka EOB administrowała 387 stacjami ładowania samochodów elektrycznych (774 punkty ładownia). Wszystkie stacje od lipca 2021 są podłączone do systemu Orlen Charge, służącego do zarządzania stacjami i rozliczania

płatności za sesje ładowania. Zużycie ee do ładowania wyniosło w 2025 r. 1812 MWh wobec 1037,85 MWh w roku 2024, co oznacza znaczny wzrost. Spółka oferuje również sprzedaż komercyjną stacji ładowania w formule B2B – w 2025 sprzedano 5 takich instalacji.

- Energa Obrót kontynuowała wdrażanie E-faktury, mające na celu zmniejszenie zużycia papieru w organizacji. Na koniec 2025 ponad 50% klientów korzysta z e-faktury (44% w roku 2024), co znacząco wpływa na ograniczenie zużycia papieru. W 2025 aktywowano 254 089 usług e-faktura.
- W wyniku zrealizowania przez Energa Oświetlenie Sp. z o.o. wskazanych zamierzeń inwestycyjnych w zakresie modernizacji infrastruktury oświetlenia drogowego w roku 2025 (wybrane znaczące inwestycje, inwestycje zrealizowane), **zmodernizowanych zostało ok. 12 628 szt**. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Szacuje się, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie około 3 138,30 MWh rocznie, tj. 269,846 toe/rok i ograniczyć emisję CO2 o 1735,48 t/rok. Realizacja rozpoczętych w 2025 r. i kontynuowanych w 2026 r. modernizacji oświetlenia drogowego w zakresie wymiany **ok. 4 037 szt.** opraw sodowych i rtęciowych na oprawy typu LED spowoduje oszczędności na poziomie 819,64 MWh/ rok, tj. 70,476 toe/rok oraz redukcję emisji CO2 o 453,26 ton/ rok. W ramach wskazanych w tabeli inwestycji Energa Oświetlenie Sp. z o. o. **złożyła do Prezesa URE 14 wniosków**, aplikując o przyznanie świadectw efektywności energetycznej tzw. „Białych Certyfikatów";
- W 2025 r. Wydział Projektowania i audytów oświetleniowych Energa Oświetlenie zrealizował **37 audytów oświetleniowych obejmujących ok. 21655 punktów oświetleniowych**. W zakresie dobudowy i rozbudowy oświetlenia ulicznego zaprojektowano blisko 362 nowych punktów świetlnych w energooszczędnej technologii LED, wykonując blisko **60 projektów**, współpracując ww zakresie z różnymi grupami interesariuszy. Na 2026 r. zaplanowano **realizację 117 projektów w** zakresie dobudowy punktów oświetleniowych **oraz 23 audyty na ok. 19 114 punktów oświetleniowych.**
- Energa Oświetlenie Sp. z o.o. zaplanowała realizacje projektów związanych z rozwojem elektromobilności. W 2025 r. wybudowano **14 stacji ładowania aut elektrycznych** zintegrowanych ze słupami oświetleniowymi oraz zakontraktowano budowę kolejnych. Na 2026 r. zaplanowano budowę **24 stacji ładowania aut elektrycznych.**

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGASA

- W dniu grudniu 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (695,951 MW) na okres 17 lat. W dniu 24 marca 2022 roku CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. wydała generalnemu wykonawcy inwestycji tzw. Polecenie Rozpoczęcia dotyczące prac związanych z budową elektrowni gazowo-parowej. Trwa etap budowy. 29 czerwca 2023 roku została zawarta umowa kredytowa na finansowanie budowy z konsorcjum polskich i zagranicznych instytucji finansowych.
  Spółka została włączona do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Energa. Planowane uruchomienie w roku 2026.
- W dniu 18 maja 2022 roku spółka CCGT Grudziądz Sp. z o.o. podpisała z generalnym W grudniu 2021 roku w wyniku aukcji głównej rynku mocy na 2026 rok CCGT Grudziądz Sp. z o.o. zawarła umowę mocową (obowiązek mocowy 518,370 MW) na okres 17 lat. W dniu 24 czerwca 2022 roku spółka przekazała teren budowy generalnemu wykonawcy tej

inwestycji. 18 maja 2023 roku odbyło się wmurowanie kamienia węgielnego. Trwa etap budowy. Spółka została włączona do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Energa. Planowane uruchomienie w roku 2026.

- W dniu 15 września 2025 roku spółka CCGT Grudziądz Sp. z o.o. zawarła z konsorcjum firm Siemens Energy Global GmbH & Co.KG oraz Siemens Energy Sp. z o.o. (razem „Generalny Wykonawca") umowę dotyczącą zaprojektowania i budowy w Grudziądzu drugiego bloku gazowo-parowego o mocy około 560 MWe netto („CCGT Grudziądz II"). Nowa inwestycja będzie zlokalizowana obok budowanego obecnie bloku gazowo-parowego o takiej samej mocy. Planowane oddanie bloku do eksploatacji w 2029 roku. W lipcu 2025 roku Spółka zawarła z Operatorem Sieci Przesyłowych 17-letni kontrakt w ramach rynku mocy z obowiązkiem mocowym dla CCGT Grudziądz II w wysokości 525,224 MW, z pierwszym rokiem dostaw przypadającym na 2029 rok.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2025 w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa w 2025 roku,* dostępnym na stronie internetowej https://ir.energa.pl/pr/868434/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2025-rok

6. EFEKTY DZIAŁALNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ I ENERGETYCZNEJ

Charakter działalności Grupy wskazuje kontekst jej oddziaływań środowiskowych. Największy wpływ w zakresie oddziaływania na powietrze i klimat generuje Linia Biznesowa Wytwarzanie. Źródła spalania, jak wskazano w identyfikacji aspektów emitują głównie gazy cieplarniane, tlenki siarki i azotu oraz pyły. Spółki linii mają również pozytywny wpływ – produkując energię neutralną klimatycznie (biomasa) lub bezemisyjną (elektrownie wodne, wiatrowe, fotowoltaiczne). Linia Biznesowa Dystrybucji, z uwagi na liniowość instalacji (sieci elektroenergetyczne) i ich ilość, może oddziaływać na ciągłość ekosystemów i wkraczać w obszary Natura 2000 by dotrzeć do siedzib ludzkich. Linia Biznesowa Sprzedaży nie generuje, w porównaniu z pozostałymi, tak istotnych oddziaływań, ale ze względu na masowość i liczbę klientów może być źródłem aspektów odpadowych i innych związanych z komunikacją. Dodatkowo zidentyfikowano pozytywne aspekty pośrednie z działalności Linii Biznesowej Sprzedaży ukierunkowane na obniżenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z oferty dla klientów.

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej/energetycznej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określane zarówno dla Grupy (za lata 2016-2025 wszystkie Spółki objęte systemem) jak i poszczególnych linii biznesowych. W niniejszym raporcie odstąpiono od podawania wskaźników głównych dla każdej spółki i obiektu – z uwagi na zmieniającą się strukturę organizacyjną, przepływy finansowe, zarządzanie grupowe, przyjęto poziom szczegółowości na poziomie linii biznesowej. Niemniej każda spółka monitoruje i analizuje te wskaźniki i przedstawia je we własnym przeglądzie zarządzania. W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana netto, przeliczona na Euro) dla wszystkich Spółek Grupy w ramach systemu:

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję;
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody,

odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);

- woda [m^3/B] – wskaźnik podano w rozbiciu na różne rodzaje wód i jej wykorzystania, nie podano wskaźnika dla łącznego zużycia wody gdyż ze względu na ilość wody zużywanej do chłodzenia albo do produkcji w hydroelektrowniach wskaźnik ten byłby równy wskaźnikowi dla tych celów;
- odpady [Mg/B];
- bioróżnorodności [m^2/B] – część danych do szczegółowych wskaźników bioróżnorodności nie jest dostępna;
- emisje [Mg/B].

Przedstawiono również dodatkowe wskaźniki charakteryzujące poszczególne działalności biznesowe, odniesione do wyniku Grupy:

- wskaźniki produkcyjne (produkcja energii elektrycznej i ciepła) w relacji do wyniku finansowego oraz do wsadu energetycznego;
- wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej w relacji do wyniku finansowego oraz zużycia energii na dystrybucję;
- wskaźniki obrotu energią elektryczną i gazem (sprzedaży) w relacji do wyniku finansowego oraz zatrudnienia;
- wskaźniki zużycia energii na procesy administracyjne oraz transport;
- koszty związane ze środowiskiem;
- wskaźniki emisyjne, odpadowe, zużycia wody i kosztów w relacji do wielkości produkcji energii.

W obliczeniach zużycia energii, zastosowane zostały wskaźniki (wartości zmienne) według danych KOBiZE.

	GRUPA ENERGA	2023		2024		2025	
1	**wskaźnik emisji do powietrza [Mg/mlnEUR]**	**R=A/B**					
1a	**w. emisji CO_2 [Mg/mlnEUR]**	**13 471,7**		20826,206		6216,963	
1b	**w. emisji SO_2 [Mg/mlnEUR]**	**7,4**		17,820		4,260	
1c	**w. emisji NO_x [Mg/mlnEUR]**	**8,8**		15,288		4,287	
1d	**w. emisji pyłu [Mg/mlnEUR]**	**0,7**	R	1,162	R	0,283	R
1e	**w. emisji Hg [Mg/mlnEUR]**	**0,00005**		0,000		0,000	
1f	**w. emisji HCl [Mg/mlnEUR]**	**0,468**		1,101		0,231	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	CO_2: emisja [Mg]	1 876 941,9		1306207,145		1834190,510	
Ab	SO_2: emisja [Mg]	1 033,3		1117,669		1256,823	
Ac	NO_2: emisja [Mg]	1 222,7	A	958,862	A	1264,751	A
Ad	pył: emisja [Mg]	92,2		72,876		83,459	
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,008		0,006		0,006	
Af	HCl: emisja [Mg]	65,2		69,072		68,164	
2	**wskaźnik zużycia wody [m^3/mlnEUR]**	**R=A/B**					
2a	**w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m^3/mlnEUR]**	**2 295**		5888,470		823,291	
2b	**w. zużycia wody sieciowej (cele socjalne i przemysłowe) [m^3/mlnEUR]**	**1 350**		2996,949		620,801	
2c	**w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m^3/mlnEUR]**	**2 504 879**	R	4742342,380	R	1174194,169	R
2d	**w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m^3/mlnEUR]**	**32 225,4**		53711,227		12772,494	
2e	**w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [[m3/mlnEUR]**	**261 335 009**		531112311,784		74078758,099	
2f	**w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłodniczych i wód opadowych) [m^3/mlnEUR]**	**19 100**		35650,947		7764,215	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m^3]	319 687		369321,290		242895,687	
Ab	zużyta woda sieciowa (cele socjalne i przemysłowe) [m^3]	188 050		187966,816		183154,811	
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m^3]	348 992 335		297436872,900		346422505,780	
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m^3]	4 489 797	A	3368736,000	A	3768269,000	A
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m^3]	36 410 500 121		33311046000,000		21855456002,000	
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłodniczych i bez wód opadowych) [m^3]	2 661 129		2236006,008		2290676,381	
3	**wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/mlnEUR]**	**R=A/B**					

3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mlnEUR]	6,3		15,332		4,696	
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołożużli i gipsu) [Mg/mlnEUR]	50,2		96,098		33,064	
3c	w. wytworzenia odpadów popiołożużli i gipsu [Mg/mlnEUR]	426,9	R	719,602	R	241,568	R
3d	w. wykorzystania odpadów popiołożużli i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/mlnEUR]	618,4		835,644		231,349	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	873,8		961,614		1385,538	
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	717,1		897,219		1028,625	
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	6 991,1		6027,210		9754,779	
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	6 730,6	A	5034,510	A	7133,339	A
Ac	wytworzone odpady popiołożużli i gipsu [Mg]	59 482,0		45133,009		71269,821	
Ada	odpady popiołożużli i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	17 340,2		17769,340		20543,160	
Adb	odpady popiołożużli i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	68 823,0		34641,730		47711,650	
4	**wskaźniki produktów UPS (popiołożużle i gips) [Mg/mlnEUR]**	R=A/B					
4a	**wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/mlnEUR]**	867,960		1207,303		392,963	
4b	**wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/mlnEUR]**	203,485	R	322,685	R	91,568	R
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEURO]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	120 928,5	A	75721,300	A	115936,000	A
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	28 350,6		20238,640		27015,440	
5	**wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przeglądem energetycznym [MWh/mlnEUR]**	R=A/B					
5a	**w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/mlnEUR]**	56 481,0		97933,341		25515,116	
5aa	**w. zużycia energii elektrycznej [MWh/mlnEUR]**	12 356,0		28030,001		5339,542	
5ab	**w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/mlnEUR]**	2 697,2		5457,203		1085,529	
5ac	**w. zużycia paliw [MWh/mlnEUR]**	41 429,3		64446,137		19090,045	
5ad	**w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/mlnEUR]**	3 010,9	R	6737,743	R	1401,116	R
5ada	**w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/mlnEUR]**	240,4		715,375		128,623	
5adb	**w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/mlnEUR]**	28,2		72,620		12,758	
5adc	**w. zużycia biomasy [MWh/mlnEUR]**	2 742,3		5949,748		1259,735	
5x	**w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]**	5,3%	=Aad/Aa	0,069	=Aad/Aa	0,055	=Aad/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	7 869 210,6		6142320,481		7527724,736	

Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 721 497,0		1758024,889		1575324,957	
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	375 791,1		342272,494		320263,691	
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	5 772 138,7	A	4042023,099	A	5632136,088	A
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	419 499,6		422587,224		413371,239	
Aad a	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	33 498,1		44867,884		37947,572	
Aad b	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	3 933,5		4554,700		3764,139	
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	382 068,0		373164,640		371659,528	
6	**wskaźnik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/mlnEUR]**	R=A/B					
6a	**w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mlnEUR]**	131,3		349,857		73,118	
6b	**w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mlnEUR]**	262,1		536,370		128,730	
6c	**w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/mlnEUR]**	338,0	R	792,237	R	174,743	R
6d	**w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/mlnEUR]**	731,3		1678,464		376,592	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	18 294,9		21942,836		21572,137	
Ab	zużycie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	36 511,9		33640,778		37979,344	
Ac	zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	47 085,1	A	49688,635	A	51554,555	A
Ad	zużycie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	101 892,0		105272,248		111106,036	
7	**wskaźniki produkcyjne**	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
7a	**w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/mlnEUR]**	31 498,9	=Xc/B	57712,534	=Xc/B	13215,037	=Xc/B
7b	**w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/mlnEUR]**	12 786,4	=Xca/B	26924,070	=Xca/B	4568,210	=Xca/B
7c	**w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]**	78,73%	=Xa/Xc	0,748	=Xa/Xc	0,762	=Xa/Xc
7d	**w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh brutto ee i ciepła]**	40,59%	=Xca/Xc	0,467	=Xca/Xc	0,346	=Xca/Xc
7e	**w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh produkcji brutto ee i ciepła]**	49,1%	=Xaa/Xa	0,599	=Xaa/Xa	0,435	=Xaa/Xa
7f	**w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh produkcji brutto ee i ciepła]**	14,22%	=Aa/Xc	0,165	=Aa/Xc	0,150	=Aa/Xc
7g	**w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]**	8,30%	=Ab/Xc	0,095	=Ab/Xc	0,093	=Ab/Xc
7h	**w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]**	9,72%	=Ac/Xa	0,117	=Ac/Xa	0,113	=Ac/Xa
7i	**w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh produkcji brutto]**	47,79%	=Ad/Xc	0,580	=Ad/Xc	0,486	=Ad/Xc
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B

Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	3 454 992,3		2706706,607		2969247,166	
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 694 909,4		1621597,313		1291984,580	
Xaaa	w tym produkcja en. elektrycznej: energetyka wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	571 175,5		573432,300		529726,051	
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	1 037 484,3		962995,500		672075,951	
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	86 249,6	X	85169,513	X	90182,578	X
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	933 594,2		912988,965		929585,257	
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	203 789,0		199409,521		196998,798	
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	4 388 586,3		3619695,572		3898832,423	
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 781 458,3		1688661,534		1347759,128	
Aa	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	624 247,1		596343,765		583218,345	
Ab	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	364 173,5	A	345418,079	A	362836,175	A
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	335 983,8		317376,153		335760,907	
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	2 097 288,1		2100297,382		1895588,648	
8	**wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej**	**R=A/B**		R=A/B		R=A/B	
8a	**w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/mlnEUR]**	**216 458,5**	=Aa/B	496844,350	=Aa/B	104883,155	=Aa/B
8b	**w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]**	**4,09%**	=Ab/Aa	0,042	=Ab/Aa	0,036	=Ab/Aa
8c	**w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]**	**0,33%**	=Ac/Aa	0,003	=Ac/Aa	0,003	=Ac/Aa
8d	**w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]**	**0,0004**	=Ad/Aa	0,000	=Ad/Aa	0,000	=Ad/Aa
8e	**w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]**	**0,0000**	=Ae/Aa	0,000	=Ae/Aa	0,000	=Ae/Aa
8f	**w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]**	**2,6253**	=Af/Aa	3,023	=Af/Aa	2,782	=Af/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	30 158 080,6		31161779,938		30943677,221	
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym straty) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 234 841,0		1314787,189		1112678,132	
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	99 742,0	A	96861,709	A	98896,781	A
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	11 122,7		9646,341		13581,632	
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	873,8		961,614		1385,538	
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	79 174 223,9		94192534,235		86095174,074	
9	**wskaźniki obrotu energią**	**R=A/B**		R=A/B		R=A/B	
9a	**w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/mlnEUR]**	**148 616,6**	=(Aa+Ab)/B	352168,415	=(Aa+Ab)/B	75876,015	=(Aa+Ab)/B
9aa	**w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]**	**2 371,3**	=(Aa+Ab)/B1	2473,991	=(Aa+Ab)/B1	2543,020	=(Aa+Ab)/B1
9b	**w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]**	**85,32%**	=(Ac+Ad)/(Aa+Ab)	0,782	=(Ac+Ad)/(Aa+Ab)	0,766	=(Ac+Ad)/(Aa+Ab)
9bb	**w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]**	**2 023**	=(Ac+Ad)/B1	1934,987	=(Ac+Ad)/B1	1948,070	=(Ac+Ad)/B1
9c	**w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]**	**0,445**	=Ae/(Ac+Ad)	0,356	=Ae/(Ac+Ad)	0,439	=Ae/(Ac+Ad)
9cc	**w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]**	**901**	=Ae/B1	687,984	=Ae/B1	855,151	=Ae/B1

9d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,000630	=Af/(Ac+Ad)	0,001	=Af/(Ac+Ad)	0,001	=Af/(Ac+Ad)
9dd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	1,274	=Af/B1	1,080	=Af/B1	1,543	=Af/B1
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000049	=Ag/(Ac+Ad)	0,000	=Ag/(Ac+Ad)	0,000	=Ag/(Ac+Ad)
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,1001	=Ag/B1	0,108	=Ag/B1	0,157	=Ag/B1
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	8 732,0		8928,000		8802,800	
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	20 000 192,0		21510465,000		22331023,007	
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	705 810,0		577327,000		54677,617	
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	16 961 727,0	A	16698241,078	A	17093792,000	A
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	705 650,0		577327,000		54677,617	
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	7 869 210,6		6142320,481		7527724,736	
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	11 122,7		9646,341		13581,632	
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	873,8		961,614		1385,538	
10	wskaźnik bioróżnorodności [m²/EUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m²/mlnEUR]	203 158,0	=Aa/B	458066,930	=Aa/B	74755,747	=Aa/B
10b	w. powierzchnii nieprzepuszczalnych [%]	1,5%	=Ab/Aa	0,025	=Ab/Aa	0,031	=Ab/Aa
10c	w. powierzchnii ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	8,0%	=Ac/Aa	0,079	=Ac/Aa	0,102	=Ac/Aa
10d	w. powierzchnii ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	1,3%	=Ad/Aa	0,013	=Ad/Aa	0,017	=Ad/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m²]	28 304 989		28729683,390		22055187,980	
Ab	w tym powierzchnie nieprzepuszczalne [m²]	431 383	A	720980,560	A	682031,540	A
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiekcie [m²]	2 259 992		2259991,600		2259991,600	
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektem [m²]	380 407		380407,000		380407,000	
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/mlnEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
11a	wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/mlnEUR]	533 559,09	R	1448059,720	R	272129,315	R
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	139,325	B	62,719	B	295,030	B
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	74 338 120,64	A	90821438,105	A	80286311,794	A

Wskaźniki wytwarzania energii							
1	wskaźnik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	R=A/B		R=A/B		R=A/B	
1a	w. emisji CO_2 Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,428	=Aa/B	0,361	=Aa/B	0,470	=Aa/B

1aa	**w. emisji CO_2 Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS + OZE)**	**0,432**	=Ab/B1	0,350	=Ab/B1	0,492	=Ab/B1
1aaa	**w. emisji CO_2 Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS)**	**0,794**	=Ab/(B1-B2)	0,779	=Ab/(B1-B2)	0,803	=Ab/(B1-B2)
1b	**w. emisji SO_2 Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,00024**	=Ac/B	0,000	=Ac/B	0,000	=Ac/B
1c	**w. emisji NO_x Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,00028**	=Ad/B	0,000	=Ad/B	0,000	=Ad/B
1d	**w. emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,00002**	=Ae/B	0,000	=Ae/B	0,000	=Ae/B
B	produkcja brutto (en. elektryczna +ciepło) [MWh]	4 388 586		3619695,572		3898832,423	
B1	produkcja brutto energii elektrycznej (czarna + OZE) [MWh]	3 454 992		2706706,607		2969247,166	
B2	produkcja brutto energii elektrycznej OZE [MWh]	1 577 669	B	1489252,013	B	1150760,330	B
B3	produkcja brutto ciepła [MWh]	933 594		912988,965		929585,257	
Aa	CO_2: emisja rzeczywista [Mg]	1 876 941,9		1306207,145		1834190,510	
Ab	CO_2: emisja z produkcji energii elektrycznej - ETS [Mg]	1 491 038,9		948583,006		1459728,786	
Ac	SO_2: emisja rzeczywista [Mg]	1 033,3	A	1117,669	A	1256,823	A
Ad	NO_x: emisja rzeczywista [Mg]	1 222,7		958,862		1264,751	
Ae	pył: emisja rzeczywista [Mg]	92,2		72,876		83,459	
2	**wskaźnik zużycia wody m^3/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**						
	w. zużycia wody [m^3/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	**80,7**	=(Ab+Ac)/B	83,256	=(Ab+Ac)/B	89,929	=(Ab+Ac)/B
2a	**w. zużycia wody podziemnej i sieciowej [m^3/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]**	**0,116**	=Ab/B	0,154	=Ab/B	0,109	=Ab/B
2b	**w. zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie) [m^3/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła]**	**80,5**	=Ac/B	83,102	=Ac/B	89,819	=Ac/B
2c	**w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [/m^3/MWh produkcji ee]**	**35 095,0**	=Ad/Ba	34591,071	=Ad/Ba	32519,325	=Ad/Ba
2d	**w. ilości ścieków przemysłowych, pochłodniczych, socjalnych [m^3/MWh prod. brutto]**	**80,1**	=Ae/B	82,790	=Ae/B	89,440	=Ae/B
B	produkcja brutto (e.elektryczna+ciepło) [MWh]	4 388 586	B	3619695,572	B	3898832,423	B
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	1 037 484		962995,500		672075,951	
Aa	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista [m^3]	319 687		369321,290		242895,687	
Ab	pobrana woda podziemna i sieciowa: wartość rzeczywista [m^3]	507 737		557288,106		426050,498	
Ac	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista [m^3]	353 482 132		300805608,900		350190774,780	
Ad	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie,do produkcji energii elektrycznej [m^3]	36 410 500 121	A	33311046000,000	A	21855456002,000	A
Ae	ścieki przemysłowe, socjalne i pochłodnicze [m^3]	351 577 446		299672878,858		348713182,161	
3	**wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepła)**						
3a	**w. wytworzenia odpadów Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,0153**	=Aa+Ab+Ac)/B	0,014	=Aa+Ab+Ac)/B	0,021	=Aa+Ab+Ac)/B

3b	**w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,0002**	=Aa/B	0,000	=Aa/B	0,000	=Aa/B
3c	**w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołożużli i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,0016**	=Ab/B	0,002	=Ab/B	0,003	=Ab/B
3d	**w. wytworzenia odpadów popiołożużli i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,0136**	=Ac/B	0,012	=Ac/B	0,018	=Ac/B
3e	**w. wykorzystania odpadów popiołożużli i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**0,0196**	=(Ad+Ae)/Ba	0,014	=(Ad+Ae)/Ba	0,018	=(Ad+Ae)/Ba
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	4 388 586	B	3619695,572	B	3898832,423	B
Aa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	873,8		961,614		1385,538	
Aaa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	717,1	A	897,219	A	1028,625	A
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	6 991		6027,210		9754,779	
Abb	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołożużli, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	6 731		5034,510		7133,339	
Ac	wytworzone odpady popiołożużli i gipsu: ilość rzeczywista [Mg]	59 482		45133,009		71269,821	
Ad	odpady popiołożużli i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z bieżącej produkcji [Mg]	17 340	A	17769,340	A	20543,160	A
Ae	odpady popiołożużli i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składowisk [Mg]	68 823		34641,730		47711,650	
4	**wskaźniki wytworzonych produktów UPS (popiołożużle i gips)**						
4a	**w. wytworzenia produktów UBP popioły, żużle, gips) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)**	**3,40%**	=A/B	0,027	=A/B	0,037	=A/B
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	4 388 586	B	3619695,572	B	3898832,423	B
A	UPS: ilość popiołożużli i gipsu [Mg]	149 279,100	A	95959,940	A	142951,440	A
5	**koszty związane ze środowiskiem**						
5a	**w. kosztów środowiskowych [PLN/MWh** produkcji brutto ee i ciepła]	**16,94**	=A/B	25,091	=A/B	20,592	=A/B
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	4 388 586	B	3619695,572	B	3898832,423	B
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	74 338 120,637	A	90821438,105	A	80286311,794	A

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu zarządzania za lata 2023-2025

W związku z aktualizacją i ponowną weryfikacją danych raportowych oraz ujednoliceniem sposobu agregacji skorygowano dane za 2023 i 2024 rok. Analizę zmian w 2025 roku przeprowadzono względem skorygowanych danych historycznych, co zapewnia spójność metodyki i porównywalność informacji w całym analizowanym okresie. Korekty wpłynęły na część wartości porównawczych, dynamik rok do roku oraz ocenę wybranych trendów.

Wartość całkowitej wartości dodanej netto, stanowiącej mianownik części wskaźników względnych, wyniosła w 2025 roku 295,03 mln EUR, wobec 62,72 mln EUR w 2024 roku i 139,32 mln EUR w 2023 roku. Tak duża zmienność mianownika finansowego wpływa na dynamikę wskaźników wyrażonych w przeliczeniu na mln EUR. Z tego względu ocenę zmian efektywności środowiskowej i energetycznej należy prowadzić łącznie z analizą wartości bezwzględnych oraz wskaźników odnoszonych do wielkości produkcji.

Emisje do powietrza

- Łączna wielkość emisji do powietrza wyniosła w 2025 roku 1 976 123,81 Mg i była o 37,2% wyższa niż w 2024 roku oraz o 4,4% wyższa niż w 2023 roku.
- Emisja CO_2, obejmująca emisję z biomasy oraz emisję objętą systemem ETS, osiągnęła 1 834 190,51 Mg. Oznacza to wzrost o 40,4% w porównaniu z 2024 rokiem oraz spadek o 2,3% względem 2023 roku.
- Emisja SO_2 wzrosła o 12,5% rok do roku, emisja NO_2 o 31,9%, a emisja pyłu o 14,5%. W porównaniu z 2023 rokiem emisja SO_2 była wyższa o 21,6%, emisja NO_2 o 3,4%, natomiast emisja pyłu była niższa o 9,5%.
- Dostępne materiały wskazują na związek zmian emisji SO_2 z uruchomieniem nowych źródeł oraz reżimem funkcjonowania źródeł węglowych. W odniesieniu do pozostałych zmian nie można jednoznacznie przypisać wyniku jednemu czynnikowi.
- Wskaźniki emisyjności odniesione do produkcji energii nie odzwierciedlały jednolicie zmian wartości bezwzględnych. Emisja SO_2 wzrosła o 12,5% rok do roku, emisja NO_2 o 31,9%, a emisja pyłu o 14,5%. W porównaniu z 2023 rokiem emisja SO_2 była wyższa o 21,6%, emisja NO_2 o 3,4%, natomiast emisja pyłu była niższa o 9,5%.

Woda i ścieki

- Łączny pobór wody wyniósł 350 616 825,28 m³ i zwiększył się o 16,3% w porównaniu z 2024 rokiem, pozostając jednocześnie na poziomie zbliżonym do 2023 roku, niższym o 0,9%.
- Pobór wody na cele chłodnicze wzrósł o 16,5% rok do roku i pozostawał dominującą pozycją w strukturze poboru. Pobór wód powierzchniowych na pozostałe cele przemysłowe zwiększył się o 11,9%. Jednocześnie pobór wód podziemnych na cele przemysłowe zmniejszył się o 36,3%, zakup wody z sieci na cele przemysłowe o 8,2%, a pobór wód podziemnych na cele socjalne o 12,9%. Zakup wody z sieci na cele socjalne wzrósł o 4,3%.
- Łączna ilość ścieków i wód opadowych wyniosła 348 812 784,29 m³ i wzrosła o 16,4% rok do roku, pozostając nieznacznie poniżej poziomu z 2023 roku. Ilość ścieków chłodniczych wzrosła o 16,5%, a ścieków przemysłowych odprowadzanych do odbiorników naturalnych o 3,4%. Ścieki przemysłowe odprowadzane do kanalizacji sanitarnej zmniejszyły się o 30,3%, a ścieki socjalne odprowadzane do kanalizacji sanitarnej o 14,9%. Zróżnicowanie tych zmian pokazuje, że wzrost pozycji zbiorczej był związany przede wszystkim ze ściekami chłodniczymi.
- Wskaźnik zużycia wody odniesiony do całkowitej produkcji energii wyniósł około 89,93 m³/MWh, natomiast wskaźnik ilości ścieków przemysłowych, chłodniczych i socjalnych około 89,44 m³/MWh. W perspektywie trzyletniej wartości bezwzględne pozostają jednak zbliżone do poziomu z 2023 roku. Zmiany tych wskaźników były wypadkową wzrostu wolumenów wody i ścieków oraz wzrostu produkcji energii.

Odpady i uboczne produkty spalania

- Łączna ilość odpadów wyniosła 184 557,91 Mg i była o 56,8% wyższa niż w 2024 roku oraz o 1,2% wyższa niż w 2023 roku. Oznacza to silny wzrost rok do roku, ale jednocześnie powrót do poziomu zbliżonego do 2023 roku.

- Ilość odpadów niebezpiecznych wzrosła o 44,1% rok do roku. Ilość odpadów innych niż niebezpieczne, z wyłączeniem odpadów komunalnych oraz popiołów i żużli, zwiększyła się o 61,8%, a ilość wytworzonych popiołów i żużli o 57,9%. Wzrost wystąpił więc w kilku głównych kategoriach odpadowych, co przełożyło się również na wzrost wskaźników odniesionych do produkcji.
- Wskaźnik wytwarzania odpadów wyniósł około 0,04734 Mg/MWh. Wskaźnik odpadów niebezpiecznych wzrósł o 33,8%, a wskaźnik odpadów innych niż niebezpieczne o 50,3%. Przychody ze sprzedaży ubocznych produktów spalania ujmowane są jako wartości pomniejszające koszty środowiskowe, dlatego w zestawieniu kosztowym prezentowane są ze znakiem ujemnym. Wzrost wskaźników był zatem spójny z kierunkiem zmian odpowiednich wartości bezwzględnych.

Paliwa i zużycie energii

- Zużycie węgla wyniosło 809 035,33 Mg i wzrosło o 45,2% w porównaniu z 2024 rokiem, pozostając jednocześnie o 3,4% poniżej poziomu z 2023 roku. Dane za trzy lata nie potwierdzają zatem jednolitego trendu wzrostowego. Zużycie oleju opałowego zmniejszyło się o 10,9%, zużycie biomasy o 1,6%, natomiast zużycie paliw w środkach transportu wzrosło o 4,8%. Zmiany wskazują na przesunięcia w strukturze zużycia paliw, a nie na jednakowy kierunek we wszystkich kategoriach.
- Całkowite zużycie energii wyniosło 7 527 724,74 MWh. Było o 22,6% wyższe niż w 2024 roku, ale o 4,3% niższe niż w 2023 roku. Zużycie energii zawartej w paliwach wzrosło o 39,3% rok do roku, podczas gdy zużycie energii elektrycznej zmniejszyło się o 10,4%, a zużycie ciepła i chłodu o 6,4%. Wzrost całkowitego zużycia energii wynikał więc głównie ze wzrostu zużycia energii zawartej w paliwach. Nie można zatem utożsamiać zmiany całkowitego zużycia energii wyłącznie ze zmianą efektywności energetycznej. Na wynik wpływały struktura paliwowa, zakres pracy źródeł oraz działania efektywności energetycznej wskazane w materiałach źródłowych.
- Całkowite zużycie energii ze źródeł odnawialnych wyniosło 413 371,24 MWh i było o 2,2% niższe niż w 2024 roku oraz o 1,5% niższe niż w 2023 roku. Zużycie odnawialnej energii elektrycznej zmniejszyło się o 15,4%, zużycie ciepła z OZE o 17,4%, a zużycie paliw biomasowych o 0,4%. W ujęciu trzyletnim zużycie energii odnawialnej pozostawało relatywnie stabilne, mimo większych zmian w poszczególnych składnikach.

Produkcja energii i udział OZE

- Produkcja energii elektrycznej brutto wyniosła 2 969 247,17 MWh i wzrosła o 9,7% rok do roku, pozostając o 14,1% poniżej poziomu z 2023 roku. Produkcja ciepła brutto wyniosła 929 585,26 MWh i zwiększyła się o 1,8%. Łączna produkcja energii elektrycznej i ciepła osiągnęła 3 898 832,42 MWh, co oznacza wzrost o 7,7% względem 2024 roku oraz spadek o 11,2% względem 2023 roku. Rok 2025 przyniósł więc odbudowę produkcji względem 2024 roku, ale nie powrót do poziomu z 2023 roku.
- Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wyniosła 1 150 760,33 MWh i zmniejszyła się o 22,7% rok do roku. Łączna produkcja energii odnawialnej wyniosła 1 347 759,13 MWh i była o 20,2% niższa niż w 2024 roku. Produkcja hydroelektrowni zmniejszyła się o 5,9%, a energetyki wiatrowej o 10,0%. Produkcja z fotowoltaiki wzrosła o 4,7%, natomiast produkcja z biomasy pozostała na poziomie porównywalnym z 2024 rokiem. Kierunek zmian był więc zróżnicowany technologicznie, jednak łączny wolumen OZE uległ obniżeniu.
- Udział energii odnawialnej w całkowitej produkcji energii wyniósł 34,57%, wobec 46,65% w 2024 roku, co oznacza spadek o 12,08 punktu procentowego. Udział energii elektrycznej z OZE w produkcji energii elektrycznej wyniósł 38,76%, wobec 55,02% w 2024 roku, a więc zmniejszył się o 16,26 punktu procentowego.

Dystrybucja i obrót energią

- Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z przesyłem i dystrybucją wyniosło 98 896,78 MWh i wzrosło o 2,1% rok do roku. Wskaźnik odniesiony do energii wprowadzonej do sieci wzrósł do około 0,003196 MWh/MWh. Dane za lata 2023–2025 nie wskazują na utrwalony trend spadkowy tego wskaźnika.
- Wolumen energii elektrycznej zakupionej przez Energa Obrót wyniósł 22 331 023,01 MWh i wzrósł o 3,8% w porównaniu z 2024 rokiem. Taki sam wzrost odnotowano dla całkowitego

wolumenu energii elektrycznej sprzedanej. Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym zwiększyła się o 2,4%, do 17 093 792 MWh.

Koszty środowiskowe

- Łączne opłaty za korzystanie ze środowiska wzrosły w 2025 roku o 22,5% w porównaniu z 2024 rokiem. Opłaty za wycinkę drzew zmniejszyły się o 10,5%, koszty unieszkodliwiania odpadów wzrosły o 16,3%, koszty zakupu wody wzrosły o 2,5%, a koszty odbioru ścieków zmniejszyły się o 3,3%.

7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

7.1. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

Grupa Energa jest świadoma swoich rzeczywistych i potencjalnych wpływów na bioróżnorodność i przywiązuje dużą wagę do minimalizacji ryzyk środowiskowych. Proces identyfikacji i ocena rzeczywistych i potencjalnych wpływów na bioróżnorodność i ekosystemy we własnych lokalizacjach i obszarach sąsiadujących z nimi jest ściśle powiązanych z funkcjonującym Systemem zarządzania środowiskowo-energetycznego. W ramach Systemu identyfikuje się działania wpływające lub mogące wpływać na środowisko, czyli tzw. aspekty środowiskowe. Wycena aspektów środowiskowych, określenie ich wpływów i zagrożeń nimi spowodowanych, pozwala podejmować wyważone i odpowiedzialne decyzje umożliwiające zaspokajaniu potrzeb biznesowych z poszanowaniem środowiska przyrodniczego. Znaczenie i wpływ aspektów, choć typowych dla przedsiębiorstwa energetycznego, są odmienne w poszczególnych liniach biznesowych. W przypadku kwestii związanych z bioróżnorodnością istotne wpływy dotyczą instalacji wytwórczych oraz infrastruktury dystrybucyjnej. Istotnym aspektem funkcjonowania Systemu środowiskowo-energetycznego jest zbieranie danych od lokalnych społeczności i dialog z nimi. Wpływ Grupy Energa na lokalne społeczności podlega procesowi stałych konsultacji wynikających ze zgłaszanych przez społeczności lokalne problemów, wątpliwości czy zapytań.

Wygaszanie aktywów węglowych Grupy Energa będzie miało zdecydowanie pozytywny wpływ na bioróżnorodność i zmiany klimatu, jednak aktualnie budowane instalacje bloków gazowo-parowych (CCGT Grudziądz, CCGT Ostrołęka, CCGT Gdańsk), będą pracować na paliwie nieodnawialnym (gaz ziemny wysokometanowy). Spalanie paliwa nieodnawialnego wpływa negatywnie na kwestie klimatyczne, a tym samym na szczególnie wrażliwe gatunki fauny i flory. Negatywny wpływ na bioróżnorodność ma również sam proces budowlany – w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu oraz fragmentacji ekosystemów. Proces inwestycyjny na etapie wydawania decyzji administracyjnych podlegał konsultacjom społecznym. Budowy instalacji przebiegają zgodnie z przepisami prawa, z zastosowaniem działań kompensujących np. niezbędną wycinkę drzew. Rozpatrywane są wszystkie zgłoszenia od lokalnych społeczności, a w stosownych przypadkach podejmowane są działania korygujące negatywny wpływ prowadzonych prac.
Bieżąca eksploatacja instalacji wytwórczych opartych na zasobach odnawialnych niesie za sobą ryzyko zmniejszenia populacji gatunkowej organizmów wodnych (elektrownie wodne MEW) oraz awifauny (farmy wiatrowe). Najistotniejszym aspektem środowiskowym funkcjonowania MEW jest przegrodzenie cieku wodnego uniemożliwiające organizmom wodnym swobodne przemieszczanie się w górę i w dół rzeki. Ma to zasadnicze znaczenie przede wszystkim dla ryb wędrownych, które odbywają tarło w górnych partiach rzek. Aby umożliwić im pokonanie stopnia wodnego Energa Wytwarzanie, od lat inwestuje w budowy przepławek dla ryb przy elektrowniach. Są to skomplikowane, wysokobudżetowe inwestycje uwzględniające kluczowe parametry elektrowni wodnych: spadek terenu, przepływ wody, dostępność terenów sąsiadujących itp. Każda z inwestycji wymaga opracowania indywidualnej koncepcji udrożnienia rzeki. Budowa przepławki to proces wymagający nie tylko znaczących nakładów finansowych, ale przede wszystkim czasochłonny ze względu na konieczność każdorazowego pozyskiwania pełnej dokumentacji i wszystkich uzgodnień administracyjnych. W przypadku farm wiatrowych negatywny wpływ na bioróżnorodność związany jest z kolizjami ptaków i nietoperzy z łopatami turbin. Energa Wytwarzanie prowadzi monitoring awifauny w obszarze działania turbin oraz pracuje nad innowacyjnymi rozwiązaniami, które redukują ryzyko tych kolizji.

INFRASTRUKTURA ZWIĄZANA Z LINIAMI ENERGETYCZNYMI

W przypadku eksploatacji infrastruktury dystrybucyjnej, kluczowe wpływy na bioróżnorodność związane są z utrzymaniem i procesami inwestycyjnymi na obiektach GPZ i liniach energetycznych. Wymiana napowietrznych linii energetycznych na izolowane lub na linie podziemne kablowe następuje w sytuacjach, kiedy dochodzi do zwiększonej liczby zakłóceń spowodowanych np. przez gałęzie drzew albo zwierzęta. Najczęściej zdarza się to na terenach leśnych lub zadrzewionych, kiedy odległość do przewodów jest stosunkowo niewielka, a wręcz zmniejsza się w czasie wzrostu drzew, lub na terenach, na których bytują gatunki zwierząt (głównie ptaków) mogących wchodzić w kolizje z przewodami. Wymiana linii zmniejsza liczbę zakłóceń, co pozwala na utrzymanie

właściwych parametrów jakościowych dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej, minimalizuje liczbę przerw w zasilaniu, poprawia bezpieczeństwo ludzi oraz ochronę przed pożarami wywołanymi zwarciami. Zmniejsza się także liczba śmiertelnych wypadków wśród zwierząt (przede wszystkim ptaków) zarówno spowodowanych porażeniem, jak i w następstwie kolizji. Przewody izolowane wykluczają możliwość porażenia, a ze względu na swą konstrukcję (wiązka przewodów o dużej średnicy) są bardziej widoczne, co ułatwia zwierzętom ich unikanie. Kolejnym efektem środowiskowym zamiany linii napowietrznych na kablowe jest ochrona krajobrazu. Słupy i linie napowietrzne często stanowią najważniejszą dominantę antropogeniczną. Warto podkreślić, że wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez Energa Operator, które zlokalizowane są w pobliżu lub na terenie obszarów chronionych, podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Odpowiednie raporty umieszczane są na stronie internetowej:
https://energa-operator.pl/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN przechodzących przez obszary [km]
Parki Krajobrazowe	17	183
Otuliny Parków Krajobrazowych	11	214
Rezerwaty przyrody	14	6
Otuliny Rezerwatów Przyrody	8	5
Otuliny Parków Narodowych	1	6
Obszary Chronionego Krajobrazu	92	1270
Obszary sieci Natura 2000	69	615

LOKALIZACJE ZWIĄZANE Z AKTYWAMI WYTWÓRCZYMI

Energa Wytwarzanie prowadzi działalność na terenach dzierżawionych, zarządzanych lub sąsiadujących z obszarami chronionymi i obszarami o dużej różnorodności biologicznej poza obszarami chronionymi. Wpływ aktywów na tereny chronione związany jest z historyczną już zmianą sposobu użytkowania gruntów, biorąc pod uwagę czas oddania do eksploatacji większości MEW (początek XX wieku). Instalacje są wkomponowane od dawna w środowisko naturalne, więc ich wpływ jest ciągły i nieodwracalny. Warto podkreślić, że eksploatacja aktywów Energi Wytwarzania nie ma wpływu na zanieczyszczenie wody oraz powietrza. Energa Wytwarzanie sąsiaduje lub wpływa poprzez aktywa na 36 terenów ochrony o łącznej wielkości obszaru wynoszącym ok 977 tys. hektarów. Spółka realizuje postanowienia pozwoleń na piętrzenie wód do celów energetycznych (w tym w zakresie budowy przepławek dla ryb).

Forma ochrony przyrody	Nazwa obszaru chronionego	Wielkość obszaru [ha]
Natura 2000 PLH (siedliskowa) 10 obszarów	Dolina Słupi PLH220052	6 991
	Dolina Łupawy PLH220036	5 509
	Ostoja Słowińska PLH220023	32 955
	Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	14 349
	Dolina Wierzycy PLH220094	4 618
	Rzeka Pasłęka PLH280006	8 418
	Włocławska Dolina Wisły PLH040039	4 764
	Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	21 862
	Dorzecze Parsęty PLH320007	27 710
	Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	15 047

	Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006	20 755
Natura 2000 PLB (ptasia) 8 obszarów	Dolina Słupi PLB220002	37 472
	Pobrzeże Słowińskie PLB220003	21 819
	Dolina Pasłęki PLB280002	20 670
	Ostoja Drawska PLB320019	153 906
	Jezioro Miedwie i okolice PLB320005	16 511
	Ostoja Warmińska PLB280015	142 016
	Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010	31 758
	Dolina Omulwi i Płodownicy	34 387
Obszar Chronionego Krajobrazu 12 obszarów	Jezioro Łętowskie i okolice Kępic	5 600
	Dolina Raduni	3 340
	Doliny Wierzycy	10 784
	Gniewski	2 336
	Doliny Dolnej Łyny	16 430
	Dolina Środkowej Łyny	15 308
	Dolina Pasłęki	43 307
	Rzeki Nogat	2 739
	Okolice Żydowa i Biały Bór	12 350
	Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	3 560
	Żuław Gdańskich	30 092
	Niziny Ciechocińskiej	38 207
Park Narodowy/Krajobrazowy 3 obszary	PK Dolina Słupi	83 170
	Szczeciński PK - Puszcza Bukowa (otulina)	20 938
	Słowiński PN (otulina)	62 964
Rezerwat przyrody 2 obszary	Dolina Huczka	12
	Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	4 240
ŁĄCZNIE	**36 obszarów wrażliwych**	**976 894**

WPŁYW OPERACJI WŁASNYCH NA GATUNKI ZAGROŻONE

W ramach prac wyodrębniono gatunki z Czerwonej Listy IUCN i gatunki z krajowej listy ochrony, których siedliska znajdują się na obszarach objętych działalnością.

W przypadku Energa Elektrownie Ostrołęka istotne lokalizacje terenów chronionych zlokalizowanych w obszarze Natura 2000: Dolinie Dolnej Narwi i terenach przylegających. Jest to obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia). Wpływu na te tereny wrażliwe pod względem bioróżnorodności dotyczą dwóch obszarów Elektrowni:

- składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne ,,Łeg"- Łęg przedmiejski (wielkość obszaru chronionego – 207 ha + 11 ha);
- obiekty i instalacja, gdzie prowadzona jest działalność spółki (wielkość obszaru chronionego - 26 ha).

Oddziaływanie obiektów i instalacji badano podczas przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej w latach 2008-2009, która obejmowała zasięg oddziaływania nowego źródła ciepła. Odnotowano gniazdowanie 15 chronionych gatunków ptaków aktualnie niezagrożonych. Z tej liczby

jeden gatunek – gąsiorek (Lanius collurio), wymieniony jest w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Spośród gatunków istotnych dla obszarów Natura 2000 gniazduje tam słowik szary (Luscinia luscinia). Zidentyfikowano również śpiewaka. Na wskazanym terenie monitoring awifauny nie jest od tego czasu prowadzony. W 2025 roku na terenie składowiska zaobserwowano n/w gatunki ptaków wpisane na Czerwoną Listę Ptaków Polski:

- Gatunki wymarłe regionalnie: biegus zmienny, kobczyk.
- Gatunki krytycznie zagrożone: świstun.
- Gatunki zagrożone: kulik wielki, czajka.
- Gatunki narażone: zausznik, gawron, kszyk, mewa siwa.
- Gatunki bliskie zagrożenia: pokląskwa, krwawodziób.

DZIAŁANIA I ZASOBY ZWIĄZANE Z BIORÓŻNORODNOŚCIĄ I EKOSYSTEMAMI

Energa podejmuje szereg działań na rzecz bioróżnorodności i wspierania gatunków chronionych. Są to między innymi:

- ochrona gatunku bociana białego w Polsce,
- monitoring awifauny,
- badanie wpływu na ichtiofaunę,
- współpraca badawcza z zespołami naukowymi,
- zarybianie zbiorników śródlądowych,
- rekultywacja składowisk odpadów paleniskowych,
- szkolenia i konferencje dla pracowników zwiększające świadomość ekologiczną,
- wysiewanie łąk kwietnych,
- sadzenie drzew,
- organizowanie lokalnych akcji sprzątania i zbieranie odpadów na terenach sąsiadujących z instalacjami.

Grupa Energa w ramach prowadzonej działalności, w tym w zakresie prowadzonych przedsięwzięć inwestycyjnych, nie jest zobowiązana do prowadzenia działań kompensujących utratę bioróżnorodności zgodnie z procedurą zapisaną w ustawie Prawo Ochrony Środowiska.

ENERGA ELEKTROWNIE OSTROŁĘKA

Energa Elektrownie Ostrołęka od wielu lat angażuje się w działania na rzecz zrównoważonego rozwoju, realizując liczne projekty wspierające bioróżnorodność. W 2025 roku pracownicy spółek Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. oraz CCGT Ostrołęka wzięli udział w dwóch ekologicznych inicjatywach: „Oczyszczenie rzeki Omulew" oraz „Lasy to nasze wspólne dobro".

W ramach akcji wolontariackiej, przeprowadzonej 8 sierpnia 2025 r., posprzątano rzekę Omulew na trasie Przystań – Drężewo. Wolontariusze zebrali ok. 10 worków odpadów, wśród których dominowały plastikowe i szklane butelki, metalowe puszki oraz opakowania jednorazowe. Nie zabrakło również nietypowych znalezisk, takich jak zimowe buty czy kineskop telewizyjny. Oczyszczanie rzeki to bezpośrednie działanie na rzecz ochrony środowiska, przywracające właściwy stan ekosystemu oraz chroniące zasoby wodne. Usuwanie śmieci pozytywnie wpływa na bioróżnorodność, eliminując zanieczyszczenia, które niszczą siedliska i szkodzą organizmom wodnym. Czysta woda umożliwia przetrwanie większej liczbie gatunków roślin i zwierząt.

Kolejna akcja odbyła się 15 kwietnia 2025 r. Pracownicy spółek, wspólnie z leśnikami z Nadleśnictwa Ostrołęka, posadzili kilkaset młodych drzew. Nowy drzewostan w przyszłości będzie stanowił naturalny filtr powietrza oraz bezpieczne schronienie dla wielu gatunków zwierząt, a także miejsce wypoczynku dla ludzi. Sadzonki, pochodzące ze szkółki kontenerowej Nadleśnictwa Olsztynek, charakteryzują się wysoką jakością materiału nasiennego. Za przygotowanie terenu oraz wybór gatunków najlepiej dostosowanych do siedliska odpowiadali pracownicy Nadleśnictwa. Po omówieniu zasad i technik sadzenia, uczestnicy przystąpili do pracy. W projekt aktywnie zaangażowały się również dzieci, które pomagały dorosłym. Drzewa, ze względu na swoje właściwości, mają ogromne znaczenie dla środowiska – oczyszczają powietrze, zanieczyszczenia i magazynują wodę. Sosny jako gatunek rodzimy, doskonalone radzą sobie w lokalnych warunkach

i stanowią cenne uzupełnienie lokalnego drzewostanu. Wśród drzew dostarczają największą ilość tlenu, niezbędnego do życia.

ENERGA WYTWARZANIE

Energa Wytwarzanie od lat inwestuje w budowy przepławek dla ryb przy elektrowniach. Obecnie w przepławki wyposażone jest 13 małych elektrowni wodnych Energi Wytwarzania: Drzeżewo, Borowo, Wojdyty, Kotowo, Łyna, Brąswałd, Braniewo, Rakowiec, Rościno, Smołdzino, Biesowice i Skarszów Dolny. W najbliższych latach spółka planuje budowę przepławek w kolejnych hydroelektrowniach małej mocy, na terenie woj. zachodniopomorskiego, pomorskiego i warmińsko-mazurskiego. Ostatnim urządzeniem tego typu wybudowanym przez spółkę jest przepławka przy MEW Skarszów Dolny na rzece Skotawie stanowiącej ważne stanowisko dla troci wędrownej. Przepławkę oddano do użytku w 2024 r. Obiekt jest położony w otulinie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi". Budowa przepławek to proces wymagający nie tylko znaczących nakładów finansowych, ale przede wszystkim czasochłonny ze względu na konieczność każdorazowego pozyskiwania pełnej dokumentacji i wszystkich uzgodnień administracyjnych.
Kolejnym ważnym zadaniem mającym na celu utrzymanie bioróżnorodności rzek jest ich zarybianie. Spółka co roku partycypuje w zarybianiu głównych rzek Pomorza wspólnie z ich użytkownikami, obwodami rybackimi. W latach 2015-2025 spółka wydała na ten cel łącznie 1 236 282,83 zł netto. W samym 2025 roku zarybianie stanowiło koszt 143 739,50 zł netto. Najczęściej do rzek wprowadzany jest narybek pstrąga potokowego, troci wędrownej i węgorza.

L.p.	Elektrownia wodna	Rzeka	Wykonanie 2025	Gatunki ryb
OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3				
1	DRZEŻEWO	ŁUPAWA	689 szt.	pstrąg potokowy (narybek wiosenny, narybek letni, narybek 5-10 gram)
2	ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	370 szt.	
3	ŁUPAWA	ŁUPAWA	500 szt.	
4	POGANICE	ŁUPAWA	1230 szt.	
5	SMOŁDZINO	ŁUPAWA	736 szt.	
6	ŻELKOWO	ŁUPAWA	980 szt.	
7	STRUGA	SŁUPIA	1100 szt.	
8	KRZYNIA	SŁUPIA	3650 szt.	
9	BIESOWICE	WIEPRZA	800 szt.	
10	CIECHOLUB	STUDNICA	1000 szt.	
11	KĘPKA	WIEPRZA	2000 szt.	
OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6				
12	EW RUTKI	RADUNIA	Dane szacunkowe: 1) 12 000 szt. 2) 3000 szt. 3) 8000 szt. 4) 70 000 szt. 5) 10 000 szt. 6) 7 000 szt. 7) 200 kg 8) 200 kg 9) 40 000 szt.	Gatunki i ilości narybku zależne od aktualnej dostępności: 1) pstrąg potokowy (narybek wiosenny) 2) troć wędrowna (smolt) 3) lipień (narybek jesienny) 4) jaź (narybek letni) 5) certa (narybek letni) 6) boleń (narybek letni) 7) lin kroczek 8) karp kroczek 9) szczupak (narybek letni)
13	EW ŁAPINO	RADUNIA		
14	EW BIELKOWO	RADUNIA		
15	EW STRASZYN	RADUNIA		
16	EW PRĘDZIESZYN	RADUNIA		
17	EW KUŹNICE	RADUNIA		
18	EW JUSZKOWO	RADUNIA		
19	EW PRUSZCZ	RADUNIA		
20	EW PRUSZCZ II	RADUNIA		

21	EW CZARNOCIŃSKIE PIECE	WIERZYCA	5000 szt.	Pstrąg potokowy narybek letni
22	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA		
23	EW OWIDZ	WIERZYCA		
24	EW KOLINCZ	WIERZYCA		
OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5				
25	EW Lidzbark Warmiński	ŁYNA	20 000	Brzana (narybek letni)
OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WAŁSZA 2				
26	EW PIENIĘŻNO	WAŁSZA	4600 szt.	pstrąg potokowy (narybek letni)
27	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	2050 szt.	pstrąg potokowy (narybek letni)
	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	3000 szt.	troć wędrowna (smolt 2+)
	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	30 kg	węgorz 10 gr - narybek podchowany
OBSZAR KOSZALIN - OBWÓD RYBACKI JEZIORA ROSNOWO NA RZECE RADEW NR 1, OBWÓD RYBACKI RZEKI RADEW NR 3				
28	EW NIEDALINO	j. HAJKA	5000 szt.	węgorz podchowany (10 g)
29	ESP ŻYDOWO	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	40 000 szt. sandacza 4 000 szt. lipienia	sandacz (n.letni) lipień
30	EW ROSNOWO	j. ROSNOWO	5 000 szt	węgorz podchowany (10 g)

Energa Wytwarzanie współpracuje również z organizacjami zewnętrznymi w zadaniach mających na celu utrzymanie i monitoring składu gatunkowego ichtiofauny wybranych rzek. Od kilku lat spółka udostępnia teren MEW Rościno wraz z przepławką Związkowi Miast i Gmin Dorzecza Parsęty. Organizacja odławia trocie i łososie, pozyskuje materiał rozrodczy w celu przeprowadzenia tzw. „sztucznego tarła", a następnie wypuszcza ryby z powrotem do rzeki Parsęty. Spółka od 10 lat współpracuje również z Instytutem Rybactwa Śródlądowego (Państwowy Instytut Badawczy) w monitoringu węgorza wstępującego. W tym celu przy MEW Smołdzino na rzece Łupawie, pracownicy instytutu ustawiają specjalne pułapki i przez 4 miesiące monitorują ilość ryb. W przypadku instalacji farm wiatrowych, spółka prowadzi cykliczny monitoring awifauny, zgodnie ze wskazaniami posiadanych decyzji lub RDOŚ.

ENERGA OPERATOR

W 2025 r. Energa Operator kontynuowała współpracę z Małopolskim Towarzystwem Ornitologicznym. W okresie dotychczasowych 4 lat współpracy zaobrączkowano już łącznie 2 267 piskląt bociana białego. W 2025 roku obrączkowania odbyły się w województwie pomorskim, warmińsko-mazurskim, kujawsko-pomorskim, wielkopolskim i zachodniopomorskim. Spółka kontynuowała również współpracę w ramach działań ochronnych bociana białego z Polskim Towarzystwem Ochrony Ptaków. Współpraca dotyczyła ochrony i obrączkowania piskląt bocianów w miejscowości Żywkowo w województwie warmińsko-mazurskim.
W 2025 r. Spółka zamontowała łącznie 700 nowych platform, w tym 1 platformę z budkami lęgowymi, tzw. domków wielorodzinnych dla bocianów i innych gatunków ptaków.

7.2. ZGODNOŚĆ Z WYMAGANIAMI PRAWYMI

Jednym z kluczowych zadań Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego jest zapewnienie identyfikacji wymagań prawnych, związanych z aspektami środowiskowymi i ocena zgodności z nimi. W przypadku stwierdzenia odstępstw od wymagań planowane są korekcje i

działania korygujące, by takie odstępstwa nie pojawiły się w przyszłości. Grupa analizuje również ryzyka związane z kwestiami prawnymi, w szczególności dotyczące zmieniających się regulacji.
Identyfikacja wymagań prawnych następuje w sposób ujednolicony dla wszystkich spółek i zestawione są w rejestrze, zawierającym zidentyfikowane dla całego sektora energetycznego szczegółowe wymagania. Rejestr zawiera identyfikacje aktu prawnego, wymaganie i ewentualne sankcje za brak jego realizacji. Wymagania podzielone są na kategorie (zharmonizowane z kategoriami aspektów środowiskowych) – omówiono je w rozdziale 4. Aspekty środowiskowe.
Cyklicznie każda ze Spółek dokonuje przeglądu zaktualizowanego rejestru i wskazuje wymagania adekwatne do jej działań. W rejestrze dokumentowane są również wyniki oceny zgodności z wymaganiami.
Niezależnie od rejestru ogólnych wymagań, podobnej procedurze poddawane są obowiązki określone w indywidualnych pozwolenia i decyzjach administracyjnych dla spółek oraz wynikające z innych zobowiązań i deklaracji Spółek i Grupy.
Wyniki oceny zgodności:

1. Wszystkie Spółki posiadają niezbędne pozwolenia i zgłoszenia, związane z aspektami środowiskowymi:
   - pozwolenia zintegrowane (instalacje Elektrowni Ostrołęka B, Elektrociepłowni Elbląg, Elektrociepłowni Kalisz, CCGT Ostrołęka, CCGT Grudziądz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg (termin zakończenia rekultywacji składowiska w Jagodnie i wygaszenia z urzędu pozwolenia zintegrowanego: 30.09.2023 r.)),
   - zezwolenia na emisje, związane z uczestnictwem w systemie handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, CCGT Ostrołęka, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Żychlin, Ciepłownia Rejonowa Kalisz),
   - pozwolenia wodnoprawne na pobór wody z ujęć podziemnych i powierzchniowych,
   - pozwolenia wodnoprawne na odprowadzanie ścieków, w tym zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego,
   - decyzje na gospodarowanie odpadami, w tym na wytwarzanie odpadów,
   - decyzje zatwierdzające instrukcje prowadzenia składowisk odpadów paleniskowych
2. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:
   - do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat, o wytwarzanych odpadach oraz o wprowadzanych produktach w opakowaniach (rejestracja w BDO – Baza Danych o Odpadach),
   - do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
   - E-PRTR, do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o emisjach większych niż wartości progowe transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach z instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
   - do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpożarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO_2 substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
   - do GUS i ARE w tym w zakresie arkuszy OS-1 (powietrze), OS-3 (ścieki), G-06 (odpady),
   - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska o wynikach prowadzonych pomiarów i badań.
3. Wszystkie spółki wnoszą opłaty za korzystanie ze środowiska, w tym za substancje raportowane w ramach e-PRTR.
4. Wszystkie Spółki Grupy objęte certyfikacją ISO 50001 spełniły wymagania dot. audytu energetycznego przedsiębiorstwa i przekazały zawiadomienia do Prezesa URE, zgodnie z wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej.

5. Spółki prowadzące instalacje objęte systemem handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Żychlin, Ciepłownia Rejonowa Kalisz) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne. Od roku 2021 poddawane są również corocznej, niezależnej weryfikacji deklarowanych poziomów działalności (raport ALC), co jest podstawą określenia wielkości przydziału bezpłatnych uprawnień.
6. Spółki powadzą wymagane pomiary:
   - określone w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych, ilości pobieranej wody, ewidencja jakościowa i ilościowa odpadów,
   - w instalacjach Elektrownia Ostrołęka B oraz w Elektrociepłownia Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza,
   - dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu,
   - dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych.
7. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
8. Spółki złożyły deklarację odnośnie sposobów ogrzewania budynków do Centralnej Ewidencji Emisyjności Budynków.
9. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
10. Spółki prowadzą monitoring porealizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).
11. Spółki Grupy wywiązują się z wymagań nałożonych przez koncesje URE w zakresie:
    - wytwarzania energii elektrycznej,
    - wytwarzania ciepła,
    - przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej,
    - przesyłu i dystrybucji ciepła,
    - obrotu energią elektryczną, ciepłem i gazem.
12. W związku z zamknięciem umów kredytowych zawartych z bankami EBOiR i NIB, Energa SA zakończyła wywiązywanie się z wymagań tych umów, w zakresie wyznaczonego planu działań dotyczących ochrony środowiska i kwestii społecznych.
13. Umowa kredytowa zawarta z konsorcjum banków w kwestii dofinansowania budowy bloku gazowo-parowego w Ostrołęce. Realizacja wymagań przygotowanego wg kryteriów bankowych ESAP (30.09.2022) – w tym wdrożenie systemu zarządzania środowiskowego. W roku 2024 Spółkę CCGT Ostrołęka włączono do PZŚE Energa, zapewniając spełnienie wymagań umowy z bankami.
14. Umowa pożyczki zawarta 19 lutego 2025 roku przez Energa Operator z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (pożyczka ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności w ramach inwestycji G3.1.4 Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki) w ramach komponentu G na rozwój inteligentnych sieci elektroenergetycznych przez EOP w latach 2022-2036, wspierających transformację energetyczną Polski).
15. Spółki Grupy oceniają spełnianie wymagań wynikających z zawartych umów (m.in. w zakresie wynajmu pomieszczeń do prowadzenia działalności, dostarczania mediów (energia elektryczna, ciepło, paliwa, woda), odbioru odpadów, prac wykonywanych przez podwykonawców).
16. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).
17. Energa Wytwarzanie S.A. kontynuuje prace związane z budową przepławek na obiektach MEW wynikające z postanowień posiadanych pozwoleń wodnoprawnych. Prowadzony jest ciągły dialog z interesariuszami w sprawie zmian pozwoleń w zakresie przepławek m.in. z

jednostkami RZGW i PZW. Spółka zabezpiecza środki finansowe w budżetach inwestycyjnych na budowę przepławek w kolejnych latach.

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na sierpień 2026.

Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.

- pozwolenie zintegrowane obejmujące: elektrownia Ostrołęka B, składowisko odpadów paleniskowych Łęg,
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- decyzja zatwierdzająca plan metodyki monitorowania
- decyzja ustanawiająca strefę ochronną obejmującą wyłącznie teren ochrony bezpośredniej dla ujęć wody
- 9 komponentowych pozwoleń wodnoprawnych dotyczących poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe gospodarowanie odpadami: decyzja zatwierdzająca instrukcję prowadzenia składowiska odpadów innych niż niebezpieczne
- 3 zgłoszenia
- uznanie przedmiotu substancji za produkt uboczny – gips syntetyczny, popioły lotne.

CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane dla Bloku CCGT Ostrołęka
- zezwolenie na emisję GHG wraz z planem monitorowania
- pozwolenie wodnoprawne na zrzut wód opadowo-roztopowych

CCGT Grudziądz Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane dla Bloku CCGT Grudziądz 1

Energa Wytwarzanie SA

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
  - 5 – farmy wiatrowe
  - 4 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
  - 16 – małe elektrownie wodne Straszyn
  - 11 – małe elektrownie wodne Koszalin
  - 29 – małe elektrownie wodne Słupsk
  - 18 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
  - 1 – mała elektrownia wodna Oława
  - 6 – elektrownia wodna Włocławek
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
  - 6 – farmy wiatrowe
  - 1 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
  - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
  - 3 – małe elektrownie wodne Koszalin
  - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
  - 5 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
  - 1 – mała elektrownia wodna Oława
  - 1 – elektrownia wodna Włocławek
- zgłoszenia: (emisji do powietrza niewymagających pozwolenia, promieniowania elektromagnetycznego)
  - 5 – farmy wiatrowe
  - 2 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
  - 3 – małe elektrownie wodne Straszyn
  - 1 – małe elektrownie wodne Słupsk
  - 1 – małe elektrownie wodne Koszalin
  - 6 – elektrownia wodna Włocławek

Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - elektrociepłownia Kalisz,
- decyzja o zamknięciu składowiska odpadów w Jagodnie,
- komponentowe o dopuszczalnej emisji do powietrza: elektrociepłownia Żychlin
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - elektrociepłownia Kalisz, 1 - elektrociepłownia Żychlin
- komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków: 2- elektrociepłownia Elbląg,
- zgłoszenia: 2 - elektrociepłownia Elbląg, 1 - ciepłownia Wyszogród

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie
- komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania wód opadowych do wód

Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

- pozwolenie zintegrowane: Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- 1 komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków
- 2 zgłoszenia

Energa Serwis Sp. z o.o.

- 2 zgłoszenia

Energa-Operator SA

- wodnoprawne:
  - 1 centrala Spółki
  - 27 oddział Gdańsk
  - 9 oddział Kalisz
  - 15 oddział Koszalin-Słupsk (12 decyzji + 3 zgody na odprowadzanie wód opadowych/roztopowych)
  - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 40 oddział Płock
  - 17 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
  - 7 oddział Gdańsk
  - 8 oddział Kalisz
  - 11 oddział Koszalin-Słupsk
  - 11 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 6 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV (PEM):
  - 55 oddział Gdańsk
  - 77 oddział Kalisz
  - 67 oddział Koszalin-Słupsk
  - 81 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 51 oddział Płock
  - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ (PEM):
  - 60 oddział Gdańsk
  - 52 oddział Kalisz
  - 53 oddział Koszalin-Słupsk
  - 54 oddział Olsztyn-Elbląg
  - 40 oddział Płock
  - 46 oddział Toruń
- 169 zgłoszeń stacji TETRA (PEM).

Energa Oświetlenie Sp. z o.o

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków

Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Grupa Energa zapewnia dostęp do niniejszej deklaracji na stronie internetowe*j w zakładce Regulacje i systemy w ochronie środowiska* https://grupa.energa.pl/zr/srodowisko/regulacje
Dodatkowe informacje, dotyczące zrównoważonego rozwoju i kwestii środowiskowych zawarte są ponadto w sprawozdaniach danych niefinansowych, również dostępnych na stronie internetowej.
Zainteresowani bardziej szczegółowymi informacjami, w tym dotyczącymi poszczególnych obiektów Spółek Grupy, mogą je uzyskać po skierowaniu zapytania na adres: *emas@energa.pl*
Wszystkie kwestie zarządzania środowiskowo-energetycznego na poziomie Grupy Energa, koordynowane są i komunikowane przez Koordynatora Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w Energa SA.

8. OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA





OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA ŚRODOWISKOWEGO W SPRAWIE CZYNNOŚCI WERYFIKACYJNYCH I WALIDACYJNYCH

Bureau Veritas Certification Polska, jednostka certyfikacyjna Bureau Veritas Polska Sp. z o. o. reprezentowana przez Renatę Błońską, Dyrektor Certyfikacji,

o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS PCA nr PL–V–0016

akredytowana w odniesieniu do zakresu:

35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych

35.12.A Energetyka wiatrowa

35.12.B Energetyka słoneczna

35.12.E Energetyka wodna

35.13.Z Przesyłanie energii elektrycznej

35.14.Z Dystrybucja energii elektrycznej

35.15.Z Handel energią elektryczną

35.16.Z Magazynowanie energii elektrycznej

35.23.Z Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym

35.30.Z Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych

33.11.Z Naprawa metalowych wyrobów gotowych

33.13.Z Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych

33.14.Z Naprawa urządzeń elektrycznych

42.21.Z Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych

42.22.Z Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych

43.21.Z Wykonywanie instalacji elektrycznych

43.22.Z Wykonywanie instalacji wodno kanalizacyjnych, cieplnych, gazowych i klimatyzacyjnych

46.90.Z Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana

46.64.Z Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń

62.10.B Pozostała działalność w zakresie programowania

62.20.B Pozostała działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki

oraz zarządzaniem urządzeniami informatycznymi

95.10.Z Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych

Bureau Veritas Polska Sp. z o. o.
ul. Mirosława 4, 02-785 Warszawa
Tel. + 48 (22) 549 07 00
www.bureauveritas.pl

NIP 527-30-23-307 | BDO 000145402
KRS. 0000142119, sąd. Sąd Rej. dla m. st. Warszawy
XXII Wydz. Gosp. Krajowego Rej.Sądowego
Kapitał zakł.: 1.470.000,00 PLN

18.12.Z Pozostałe drukowanie

61.21.Z Działalność spółek holdingowych

70.10.A Działalność biur głównych

70.20.Z Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania

72.10.Z Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych

71.20.C Badania i analizy techniczne

oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy cała organizacja Energa S.A., o której mowa w deklaracji środowiskowej Grupy ENERGA S.A. z siedzibą ul. Grunwaldzka 472, 80-309 Gdańsk o numerze rejestracji PL 2.22-006 77 spełnia wszystkie wymogi rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, że:

— weryfikacja i walidacja zostały przeprowadzone w pełnej zgodności z wymogami rozporządzenia (WE) nr 1221/2009,

— wyniki weryfikacji i walidacji potwierdzają, że nie ma dowodów na brak zgodności z mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi dotyczącymi środowiska,

— dane i informacje zawarte w deklaracji środowiskowej organizacji dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz całej działalności organizacji w zakresie podanym w deklaracji środowiskowej.

Niniejszy dokument nie jest równoważny z rejestracją w EMAS. Rejestracja w EMAS może być dokonana wyłącznie przez organ właściwy na mocy rozporządzenia (WE) nr 1221/2009. Niniejszego dokumentu nie należy wykorzystywać jako oddzielnej informacji udostępnianej do wiadomości publicznej.

Sporządzono w Warszawie, dnia 08/10/2026 r.

Renata Błońska
Dyrektor Certyfikacji

Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 44
NIP: 521 32-73-301

ZAŁĄCZNIK 1

WYKAZ SPÓŁEK GRUPY ENERGA, OBJĘTYCH WERYFIKOWANYM PROGRAMEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNEGO

1. Energa SA
2. Energa-Operator SA
3. Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.
4. Energa Obrót SA
5. Energa Wytwarzanie SA
6. Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.
7. Energa Kogeneracja Sp. z o.o.
8. Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.
9. Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.
10. Energa Serwis Sp. z o.o.
11. Energa Oświetlenie Sp. z o.o.
12. Energa Logistyka Sp. z o.o.
13. Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
14. Enspirion Sp. z o.o.
15. CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)
16. CCGT Grudziądz Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)
17. Energa Wind Serwis Sp. z o.o. (spółka nie objęta systemem zarządzania energią)

ZAŁĄCZNIK 2

WYKAZ SPÓŁEK I OBIEKTÓW GRUPY ENERGA PODDANYCH REJESTRACJI EMAS ORAZ ICH KLASYFIKACJA ZE WZGLĘDU NA CHARAKTER DZIAŁALNOŚCI I ODDZIAŁYWAŃ ŚRODOWISKOWYCH

Ze względu na ilość, ale też i powtarzalność oddziaływań poszczególnych obiektów (szersze omówienie w rozdziale 4 deklaracji), kluczowe oddziaływania i znaczące wpływy każdego z nich przypisano do poniższych kategorii i oznaczono właściwymi punktami w wykazie.

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie
    a. źródła wytwórcze konwencjonalne – zanieczyszczenie powietrza, odpady popiołów, zużycie zasobów wody, ścieki
    b. farmy wiatrowe, farmy fotowoltaiczne: „zielona" energia, krajobraz, zagrożenia dla awifauny
    c. dystrybucja ciepła – odpady, straty przesyłu ciepła
    d. energetyka wodna: fragmentacja ekosystemów (przegrody rzeczne), zagrożenie dla migracji hydrofauny, obszary Natura 2000, zielona energia, wychwytywanie odpadów z rzek
    e. usługi serwisowo-remontowe – odpady, zanieczyszczenia gleby i wód, emisje pyłów i gazów, hałas
2. Linia Biznesowa Dystrybucji
    a. stacje i linie elektroenergetyczne: promieniowanie elektromagnetyczne, fragmentacja ekosystemów, ingerencja w obszary Natura 2000
    b. odpady, zanieczyszczenia gleby podczas awarii
    c. energia elektryczna – straty przesyłu i transformacji
3. Linia Biznesowa Sprzedaży (Detal oraz Usługi energetyczne i pozostałe)
    a. działalność administracyjna: zużycie energii elektrycznej i ciepła, odpady
    b. usługi oświetlenia: zużycie energii elektrycznej, odpady
    c. działalność handlowa: programy ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej
    d. innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
    a. działalność administracyjna: zużycie energii elektrycznej i ciepła, odpady biurowe
    b. działalność zarządcza uwzględniająca kontekst środowiskowy: strategii i kierunków rozwoju
    c. gospodarowanie odpadami
    d. gospodarka materiałowa

W obecnej deklaracji środowiskowej przedstawiono ilość obiektów uwzględniając zmiany organizacyjne, w tym nowe obiekty.

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* MWh 1 655,866**	**Zużycie wody m^3 9656,06**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** $MgCO_2$ 34 077,689**	**Ilość odpadów Mg 5451,80**
1.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. Ciepłownia rejonowa	1ac	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 33
2.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	1ac	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 28 546 MWh**	**Zużycie wody 27 041 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 003,1 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 51,8 Mg**
3.	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c	Ostrołęka	07-410	Celna 13
Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 2 863 308,27 MWh**	**Zużycie wody 1 921 705 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 557 790 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 52 229,714 Mg**
4.	Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.	1a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 3 438,69 MWh**	**Zużycie wody 953,3 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 147,42 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 15,32 Mg**
5.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
6.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Pl. Fryderyka Skarbka 7/9
7.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
8.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
9.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41
10.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Płock	09-402	Graniczna 79
11.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ciechanów	06-400	Mławska 3
12.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
13.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-870	Reja 23
14.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
15.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
16.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
17.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
18.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-225	Al. Wojska Polskiego 6B
19.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
20.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
21.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kępno	63-600	Młyńska 10
22.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupca	62-400	Prusa 3
23.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
24.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Koszalin	75-950	Morska 10
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
26.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472A

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
27.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 856 523 MWh**	**Zużycie wody 8 477 812 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 238 986,3 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 17 063,8 Mg**
EC Elbląg	**608 828**	**8 421 789**		**181 000,6**	**6 908,7**
EC Kalisz	**193 714**	**49 335**		**42 426,0**	**7 888,7**
EC Żychlin	**51 516**	**6 648**		**14 883,0**	**2 193,7**
C Wyszogród	**2 465**	**40**		**676,7**	**72,7**
28.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
29.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
30.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
31.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.- Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
32.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.- Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
33.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 551,68 MWh**	**Zużycie wody 626,533 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 361,915 MgCO2**	**Ilość odpadów 45,735 Mg**
34.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c
35.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
36.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
37.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
38.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
39.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35
40.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 25
41.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 793
42.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
43.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	M. C. Skłodowskiej 101
44.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
45.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
46.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
47.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kleczewska 41
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupca	62-400	B. Prusa 3
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 10
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 16
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 2
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 27C
Energa Operator SA					

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 1 179 229 MWh**	**Zużycie wody 51 795 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 9 559 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 5 408 Mg**
88.	Energa-Operator S.A. – Centrala, Centralna Dyspozycja Mocy	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
89.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Gdańsku** – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
90.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
91.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Biuro Zarządzania TOO, Biuro Usług Sieciowych	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
92.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Kartuzy, Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Kartuzy	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
93.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług TOO	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
94.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia, Zastępcza Regionalna Dyspozycja Mocy, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Centrala – Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
95.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Tczew	2abc	Kolbudy	80-050	Wybickiego 30

96.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Usług Sieciowych Kościerzyna	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
97.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
98.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
99.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Wejherowo	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
100.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Kaliszu** – Siedziba Oddziału	2abc	**Kalisz**	62-800	Al. Wolności 8
101.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz, Rejon Dystrybucji Kalisz, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
102.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO w Kaliszu	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
103.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10

	Kępno, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO				
104.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19
105.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Jarocin, Wydział TOO	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
106.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Konin, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
107.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Turek, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
108.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Koło, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
109.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Słupca, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3
110.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
111.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39
112.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39

113.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
114.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Witkowo	62-230	Szkolna 9
115.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Koszalinie** – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy, Sekcja Wydziału Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług TOO	2abc	**Koszalin**	75-950	Morska 10
116.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Koszalinie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
117.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Białogardzie, Sekcja Maszyn i Urządzeń, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
118.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Drawsku Pom., Wydział Usług Sieciowych	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
119.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Szczecinku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24a
120.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
121.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Słupsku, Regionalna Dyspozycja Mocy Słupsk, Wydział Maszyn i Urządzeń, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki,	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114

	Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO				
122.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Człuchowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6a
123.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Lęborku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34a
124.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Bytowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
125.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
126.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
127.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
128.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Olsztynie** – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
129.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Maszyn i Urządzeń	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
130.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług TOO, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18
131.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7

132.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – filia Siedziby Oddziału	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
133.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
134.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
135.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
136.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
137.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Iława	2abc	Iława	14-200	Wodna 1
138.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Rejon Dystrybucji Elbląg, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Maszyn i Urządzeń, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
139.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
140.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38

	TOO, Rejon Dystrybucji Kwidzyn				
141.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
142.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
143.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Dzierzgoń	82-440	Słowackiego 10
144.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
145.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
146.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Morąg	14-300	Warmińska 9
147.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Mrągowo	11-700	Wolności 27
148.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Susz	14-240	Piastowska 50
149.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Społecznego 1
150.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nidzica	13-100	Traugutta 16a
151.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Płocku** – Siedziba Oddziału	2abc	**Płock**	09-400	Wyszogrodzka 106
152.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59

153.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
154.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Ciechanów, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
155.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
156.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Mława, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
157.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Sierpc, Dział Usług Sieciowych	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
158.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieście 41b
159.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 55
160.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych w Raciążu – Posterunek Staroźreby		Staroźreby	09-440	Staroźreby – Hektary 11
161.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Gostynin	09-500	18-go Stycznia 40
162.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30a
163.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pułtusk	06-100	Nasielska 3

164.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
165.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
166.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
167.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33
168.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Łęczyca	99-100	Belwederska 48a
169.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kutno	99-300	Marii Skłodowskiej-Curie 101
170.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
171.	Energa-Operator S.A. **Oddział w Toruniu** – Siedziba Oddziału	2abc	**Toruń**	87-100	Gen. Bema 128
172.	Energa-Operator S.A. – Regionalna Dyspozycja Mocy Toruń, Rejon Dystrybucji Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
173.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140	Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3a
174.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
175.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
176.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7

177.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
178.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Rypin	2abc	Rypin	87-500	Piaski 31
179.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200	1 Maja 68
180.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840	Szkolna 14
181.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600	Jastrzębska 23
182.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400	Mostowa 16
183.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700	Graniczna 14
184.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowe Miasto Lubawskie	13-300	Kościelna 8

Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 8 392,84 MWh**	**Zużycie wody 1 429 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 978,16 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 2 986,2151 Mg**
185.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
186.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b
187.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b

	Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku				
188.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
189.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
190.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
191.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o, Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Al. Józefa Piłsudskiego 2
192.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Elblągu	2abc	Elbląg	82-300	Al. Józefa Piłsudskiego 2
193.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
194.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Dział	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30

	Wykonawstwa Rejonowego w Kolbudach				
195.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
196.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
197.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Ostrów Wlkp.	2abc	Ostrów Wlkp.	63-400	Wiklinowa 15
198.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
199.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
200.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/36c
201.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16

202.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16
203.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
204.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
205.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Koszalinie – m. Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
206.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c
207.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c
208.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101

209.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płońsku	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
210.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
211.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego Sierpc	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 80 706,10 MWh**	**Zużycie wody 1315,22 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 951,709 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 584,979 Mg**
212.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	3abc	Sopot	81-809	Grottgera 7
213.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8
214.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18
215.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
216.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
217.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
218.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
219.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo pow. pucki	84 - 100	Gryfa Pomorskiego 2
220.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
221.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego

222.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Staw/ pow. malborski	82-230	Konopnickiej 23
223.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztynek	11-015	Mierkowska 4
224.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
225.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-846	Słowiańska 14
226.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43
227.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
228.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
229.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
230.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Armii Krajowej 78
231.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
232.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
233.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20
234.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	4ab	Płock	09-400	Kostrogaj 17- 24
235.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1
236.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
237.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z
238.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
239.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7
240.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a
241.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
242.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
243.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19

Energa SA				
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 1243,042 MWh**	**Zużycie wody 562,09 m^3**	**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 467,778 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 3,98 Mg**

244.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Serwis Sp. z o. o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 2050,63 MWh**	**Zużycie wody 0 m^3 (Energa Serwis korzysta z zasobów wodnych Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. od 2025 roku)**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 48,48 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 291,47 Mg**
245.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Wytwarzanie SA					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 231 067,27 MWh**	**Zużycie wody (bez celów energetycznych) 12 207 103 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 337,31 $MgCO_2$**	**Ilość (wytworzonych) odpadów 225,1 Mg**
246.	Energa Wytwarzanie SA – siedziba Spółki	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
247.	Energa Wytwarzanie SA – centrala Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
248.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
249.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Bielkowo, Bielkowo I	1d	Kolbudy	83-050	Szkolna 15
250.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
251.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
252.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
253.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Brąswałd	1d	Dywity	11-001	Brąswałd 69
254.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
255.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61

256.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główczyce	76-220	Drzeżewo
257.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kołczygłowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
258.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Raduńska 38
259.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
260.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
261.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kolincz	1d	Jabłowo	83-211	Droga Główna 106
262.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
263.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębnica Kaszubska	76-248	Krzynia 2
264.	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Kuźnice	1d	Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
265.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
266.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy	83-050	Zagłoby 5
267.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Damnica	76-231	Łebień
268.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
269.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
270.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
271.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
272.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo	83-211	Mostowa 2
273.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
274.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21

275.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
276.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Prędzieszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
277.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
278.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
279.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
280.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2
281.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
282.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Żukowo	83-330	Rutki 51
283.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębnica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
284.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smołdzino	1d	Smołdzino	76-214	Mostnika 6
285.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
286.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
287.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
288.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębnica Kaszubska	76-248	Strzegomino
289.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
290.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
291.	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
292.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50

293.	Energa Wytwarzanie SA – Farma Fotowoltaiczna Czernikowo I, Czernikowo II, Czernikowo +	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
294.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra/ Bateryjny Magazyn Energii	1b	Wiślina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
295.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Stacja elektroenergetyczna GPZ Karcino
296.	Energa Wytwarzanie SA – Biuro/Magazyn Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A
297.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karlino	78-230	Stacja elektroenergetyczna GPZ Karścino
298.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino
299.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino - Magazyn	1b	Gościno	78-120	Ul. IV Dywizji Wojska Polskiego 36
300.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
301.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
302.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Borki 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/84
303.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Stachy 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/85
304.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark I, Wielbark II	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/77, 2_2337/76
305.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark F1-F48	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/86
306.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Przykona	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
307.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Gryf I i II	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2

308.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Pierzchały	1b	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
309.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna PV Samolubie I, Samolubie II	1b	Gm. Kiwity, pow. lidzbarski	11-106	Samolubie
310.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Żuki (Przykona II)	1b	Gm. Turek, pow. turecki	62-700	Żuki
311.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Kolincz	1b	Gm. Starogard Gdański, pow. starogardzki	83-211	Jabłowo
312.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Mitra	1b	Gm. Przykona, pow. turecki	62-731	Aleksandrów, Józefina
313.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Kotla - Kulów	1b	Gm. Kotla, pow. głogowski	67-240	Słoneczna
314.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Opalenice 61, 81 i 82	1b	Gm. Opalenica, pow. nowotomyski	64-330	Porażyn, dz. 230/5 i 230/8
315.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Opalenice 1 i 2	1b	Gm. Opalenica, pow. nowotomyski	64-330	Porażyn, dz. 230/5
316.	Energa Wytwarzanie SA – zaplecze warsztatowo-magazynowe	1e	Gm. M. Słupsk, powiat słupski	76-200	Ul. Rybacka 4
Energa-Obrót SA					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 3133,45 MWh**	**Zużycie wody 1623,27 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 461,58 $MgCO_2$**	**Ilość odpadów 8,25 Mg**
317.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
318.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
319.	Energa-Obrót SA (Biuro, Salon Sprzedaży)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
320.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
321.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Toruń	87-100	Szosa Chełmińska 24
322.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Toruń	87-100	Grudziądzka 1/3

323.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
324.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
325.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
326.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
327.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
328.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
329.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-220	Różana 9
330.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
331.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaży)	3ac	Słupsk	76-200	Wileńska 1
Enspirion Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 310,49 MWh**	**Zużycie wody 26,31 m3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 94,21 MgCO2**	**Ilość odpadów - Mg**
332.	Enspirion Sp. z o.o.	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
CCGT Grudziądz Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* - MWh**	**Zużycie wody 131 351 - m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 50,736 MgCO_2**	**Ilość odpadów - Mg**
333.	CCGT Grudziądz Sp z o.o.***	3ad	Grudziądz	86-302	Ul. Skowronkowa 15
CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* 96,7 MWh**	**Zużycie wody 6410 m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 83,273 MgCO_2**	**Ilość odpadów 906,03 Mg**
334.	CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.***	3ad	Ostrołęka	07-401	Ul. Krańcowa 1K / Budynek B
Energa Wind Service Sp. z o.o.					
Rok 2025	**Całkowite zużycie energii* - MWh**	**Zużycie wody - m^3**		**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 124,67 MgCO_2**	**Ilość odpadów - Mg**
335.	Energa Wind Service Sp. z o.o.***centrala Spółki	3ad	Pruszcz Gdański	83-000	Ul. Grunwaldzka 42A

336.	Energa Wind Service Sp. z o.o.***siedziba Spółki	3ad	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

Definicje:
***Całkowite zużycie energii = całkowite zużycie energii z surowców nieodnawialnych (własnych i zakupionych) + całkowite zużycie energii z surowców odnawialnych (własnych i zakupionych) + całkowite zużycie energii elektrycznej, cieplnej, pary, chłodzenia zakupionej + całkowite zużycie energii elektrycznej, cieplnej, pary, chłodzenia wytworzonej - całkowita sprzedaż energii elektrycznej, cieplnej, pary**
****Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych (SCOPE 1) to emisja która pochodzi ze źródeł (zasobów procesów) które są w posiadaniu lub kontrolowane przez organizację.**
***** Spółki CCGT nadzorują projekty budowy elektrowni gazowo-parowych – gospodarka odpadowa, wodno-ściekowa częściowo po stronie wykonawcy. Spółka Energa Wind Service nie posiada własnych aktywów poza środkami transportu.**

ZAŁĄCZNIK 3

WYKAZ OBSZARÓW CHRONIONYCH NA KTÓRYCH PROWADZĄ DZIAŁALNOŚĆ ENERGA WYTWARZANIE SA, ENERGA ELEKTROWNIE OSTROŁĘKA ORAZ ENERGA-OPERATOR SA

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębnica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębnica Kaszubska	11,95	użytkowanie wieczyste	Brak danych		
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębnica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	Brak danych		
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kołczygłowy	6 991,48	użytkowanie wieczyste	Brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębnica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębnica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste	Brak danych		
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębnica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	Brak danych		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Krzynia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębnica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębnica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębnica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skotawa	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębnica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębnica Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Poganice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Łebień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Damnica	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główczyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główczyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Smołdzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smołdzino	21 819,43	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smołdzino	32 955,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		
	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smołdzino	32744,00 + otulina: 30220,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępic	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	5 600,00	użytkowanie wieczyste	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste	Brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Kępice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępice	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	Brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Prędzieszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Kuźnice rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Straszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Juszkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Bielkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Łapino rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Rutki rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni	woj. Pomorskie, powiat kartuski, gmina Żukowo	3 340,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Czarnocińskie Piece rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzycy PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pelplin	2 336,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Kotowo rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Lidzbark Warmiński I i II rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Brąswałd rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Łyna, rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Olsztyn	15 307,80	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Wadąg rz. Wadąg	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Pierzchały rz. Pasłęka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
	Natura 2000 - Rzeka Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Rakowiec rz. Nogat	Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat	woj. Pomorskie, powiat malborski, gmina Malbork	2 738,50	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Włocławek rz. Wisła	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039	woj. Kujawsko-pomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamienno	Obszar Chronionego Krajobrazu "Okolice Żydowa i Biały Bór"	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	12 350,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Polanów	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	3 560,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Manowo	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		
Energa Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	3 560,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	woj. Zachodniopomorskie, powiat koszaliński, gmina Świeszyno	21 861,73	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - EW Rościno rz. Parsęta	Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007	woj. Zachodniopomorskie, powiat białogardzki, gmina Białogard	27 710,43	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Borowo rz. Drawa	Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	153 906,15	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	15 046,70	użytkowanie wieczyste	brak danych		
Energa Wytwarzanie - działka nr 617	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat lęborski; gmina Wicko	32744,00 + otulina: 30220,00	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Trasa sieci kablowej obr. Karcino; obr. Sarbia. Trasa dróg dojazdowych obr. Karcino; obr. Sarbia. 17 turbin wiatrowych zlokalizowanych na działkach - obręb Karcino i obręb Sarbia	Woj. Zachodniopomorskie, powiat kołobrzeski, gmina Kołobrzeg	Pow. łączna działek pod turbinami: 0,599 Powierzchnia łączna fundamentów turbin: 0,000441 Powierzchnia łączna utwardzonych dróg dojazdowych:0,077413 Długość kabla:11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59	grunty dzierżawione/umowa dzierżawy 30lat.	96	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posadowione w obrębach: Dziewięć Włók, Wiślina, Bystra. BESS - Bateryjny Magazyn Energii Bystra (NEDO)	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	Powierzchnia łączna dzierżawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00	grunty dzierżawione/umowa dzierżawy na 25 i 30 lat./umowy służebności przesyłu	77	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karścino (Krukowo + Mołtowo)	Turbiny wiatrowe, GPZ, drogi dojazdowe położone poza obszarami chronionymi. Linia napowietrzna Karścino-Dunowo 110kV zlokalizowana jest na: 1. OChK Dolina Radwi (między słupami nr 2 –7), 2. Natura 2000 PLH320022 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli (między słupami nr 6 – 7), 3. Obszar Natura 2000 PLH320007 Dorzecze Parsęty (między słupami nr 80 – 81),	Woj. Zachodniopomorskie, powiat Białogardzki, Koszaliński gminy Karlino, Biesiekierz, Świeszyno obręby: Chotyń, Krukowo, Pobłocie Małe, Mołtowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwięcino, Daszewo, Kraśnik Koszaliński.	Łączna powierzchnia działek dzierżawionych: 1102,2413 ha	grunty dzierżawione lub użytkowane/dzierżawa na okres 25, 30 lat lub na czas nieokreślony akt notarialny/dzierżawa na okres 29 lat/ umowy służebności przesyłu/decyzje lokalizacyjne	183	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie - Farma fotowoltaiczna PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85	użytkowane wieczyste/ wpis w księdze wieczystej	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie - Farma Wiatrowa Parsówek	Szczeciński Park Krajobrazowy Puszcza Bukowa - otulina Linia kablowa Parsówek - Kołbacz	Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino	20 938,00 w tym otulina: 11 842,00	grunty dzierżawione lub służebność	113	ciągły	odwracalny
	Natura 2000 Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006		20744,1	grunty dzierżawione lub służebność			
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kołbacz		16510,98	grunty dzierżawione lub służebność			
Energa Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręby: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9	własność	brak danych	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Borki 1-3	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko- Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Stachy 1-3	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko- Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark I, Wielbark II	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko- Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark F1 - F48	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko- Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	brak danych	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Wielbark 59	Natura 2000 - Dolina Omulwi i Płodownicy	woj. Warmińsko- Mazurskie, powiat szczycieński, gmina Wielbark	34 386,66	własność	brak danych	ciągły	odwracalny
Energa Wytwarzanie Farma fotowoltaiczna PV Pierzchały	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	odwracalny
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97	użytkowanie wieczyste	brak danych		
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste	brak danych		

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
	Natura 2000 - Rzeka Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	odwracalny
Farma Fotowoltaiczna PV Czernikowo I, Czernikowo II, Czernikowo +	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	woj. Kujawsko-pomorskie, powiat toruński gmina Czernikowo	38 236,34	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	odwracalny
Farma Fotowoltaiczna Samolubie I, Samolubie II	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Kiwity	16 429,9	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	odwracalny

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i cieplej	Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)	Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne ,,Łeg"- Łęg przedmiejski; Część działki nr. ew. 30035/25	206,63ha 10,72 ha	użytkowanie wieczyste	W 2025 roku na terenie składowiska zaobserwowano n/w gatunki ptaków wpisane na Czerwoną Listę Ptaków Polski. Gatunki wymarłe regionalnie: - *kobczyk* Gatunki krytycznie zagrożone: - *świstun* - *łęczak* Gatunki zagrożone: - *kulik wielki* - *czajka* Gatunki narażone: - *gawron* - *mewa siwa* Gatunki bliskie zagrożenia: - *pokląskwa* - *łabędź krzykliwy* - *słowik szary* W rejonie tym nie prowadzono prac mogących negatywnie oddziaływać na lęgi ptaków.	nieokreślony	Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energa Elektrownie Ostrołęka/CCGT Ostrołęka / Wytwarzanie energii elektrycznej i cieplej	tereny przylegające do obszarów Doliny Dolnej Narwii PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków	część działki nr. ew. 30035/25 obiekty NCC, gdzie prowadzona jest działalność Spółki, (obiekty NCC zlokalizowane są na działkach nr. ew. działki 30481 nr. ew. działki 30068/4)	26,2207 ha	użytkowanie wieczyste obiekty dzierżawione	Przeprowadzona inwentaryzują przyrodnicza wykonana była w latach 2008-2009 obejmowała zasięg oddziaływania nowego źródła ciepła. Odnotowano gniazdowanie 15 chronionych gatunków ptaków aktualnie niezagrożonych. Z tej liczby jeden gatunek – Gąsiorek (Lanius collurio), wymieniony jest w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Spośród gatunków waloryzujących obszary Natura 2000 gniazduje tam jeden gatunek – Słowik szary (Luscinia luscinia). Pozostałe to śpiewak. Na wskazanym terenie monitoring awifauny nie jest od tego czasu prowadzony	nieokreślony	

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 (proponowane) Trzebiatowsko-Kołobrzeski Pas Nadmorski	3,6
Linie WN	OChK Borów Tucholskich	5,4
Linie WN	OChK Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,2
Linie WN	OChK Dolina Dolnej Drwęcy	12,3
Linie WN	OChK Dolina Pasłęki	22,1
Linie WN	OChK Dolina Prosny	8,8
Linie WN	OChK Dolina rzeki Swędrni w okolicach Kalisza	9,3
Linie WN	OChK Dolina Skrwy Lewej	4,8
Linie WN	OChK Dolina Środkowej Łyny	34,5
Linie WN	OChK Doliny Dolnej Łyny	7,1
Linie WN	OChK Doliny Drwęcy	59,5
Linie WN	OChK Doliny Elmy	5,4
Linie WN	OChK Doliny Górnej Wkry	8,1
Linie WN	OChK Doliny Osy i Gardęgi	8,9
Linie WN	OChK Doliny Raduni	10,4
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Guber	3,9
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,3
Linie WN	OChK Doliny Rzeki Płutnicy	3,7
Linie WN	OChK Doliny Wierzycy	0,6
Linie WN	OChK Drumliny Zbójeńskie	3,5
Linie WN	OChK Gniewski	2,2
Linie WN	OChK Goplańsko-Kujawski	121,0
Linie WN	OChK Gostynińsko-Gąbiński	15,9
Linie WN	OChK Gowidliński	1,7
Linie WN	OChK Grzybiny	2,6
Linie WN	OChK Jezior Legińsko-Mrągowskich	26,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Jeziora Drużno	2,5
Linie WN	OChK Jeziora Dzierzgoń	3,8
Linie WN	OChK Jeziora Szczecineckie	18,8
Linie WN	OChK Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,6
Linie WN	OChK Kanału Elbląskiego	2,5
Linie WN	OChK Koszaliński Pas Nadmorski	35,3
Linie WN	OChK Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,1
Linie WN	OChK Krośnicko-Kosmowski	20,3
Linie WN	OChK Krysko-Joniecki	7,1
Linie WN	OChK Lasów Taborskich	7,2
Linie WN	OChK Międzyrzecze Skrwy i Wkry	12,5
Linie WN	OChK Morawski	2,0
Linie WN	OChK Nadwarciański	4,7
Linie WN	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	48,0
Linie WN	OChK Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,4
Linie WN	OChK Nadwkrzański	25,2
Linie WN	OChK Narieński	5,0
Linie WN	OChK Nasielsko-Karniewski	5,5
Linie WN	OChK Niziny Ciechocińskiej	20,9
Linie WN	OChK Doliny Górnej Drwęcy	2,6
Linie WN	OChK Doliny Symsarny	2,7
Linie WN	OChK Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,9
Linie WN	OChK Pojezierza Olsztyńskiego	40,8
Linie WN	OChK Rzeki Liwy (woj.warmińsko-mazurskie)	3,5
Linie WN	OChK Wzgórz Lęborskich	0,6
Linie WN	OChK Okolice Jezior Krępsko i Szczytno	3,2

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Okolice Kalisza Pomorskiego	5,1
Linie WN	OChK Okolice Żydowo-Biały Bór	30,7
Linie WN	OChK Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,8
Linie WN	OChK Pas Pobrzeża na Wschód od Ustki	2,5
Linie WN	OChK Pojezierze Drawskie	57,2
Linie WN	OChK Pojezierze Wałeckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,3
Linie WN	OChK Powidzko-Bieniszewski	40,4
Linie WN	OChK Pradoliny Redy-Łeby	54,9
Linie WN	OChK Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,8
Linie WN	OChK Przyrzecze Skrwy Prawej	2,7
Linie WN	OChK Przywidzki	7,3
Linie WN	OChK Puszczy Darżlubskiej	6,4
Linie WN	OChK Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,9
Linie WN	OChK Pyzdrski	10,4
Linie WN	OChK Równina Raciążska	1,3
Linie WN	OChK Równiny Orneckiej	1,0
Linie WN	OChK Ryjewski	1,7
Linie WN	OChK Rzek Szkarpawy i Tugi	4,8
Linie WN	OChK Rzeki Banówki	1,1
Linie WN	OChK Rzeki Baudy	5,7
Linie WN	OChK Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	12,4
Linie WN	OChK Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,2
Linie WN	OChK Rzeki Wałszy	1,5
Linie WN	OChK Rzeki Wąskiej	5,9
Linie WN	OChK Sadliński	12,1
Linie WN	OChK Spychowski	7,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	OChK Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,0
Linie WN	OChK Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,4
Linie WN	OChK Szwajcaria Żerkowska	3,2
Linie WN	OChK Środkowożuławski	0,7
Linie WN	OChK Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgniłka-Wieczno-Wronie	10,0
Linie WN	OChK Uniejowski	4,3
Linie WN	OChK Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,4
Linie WN	OChK Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,6
Linie WN	OChK Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	50,3
Linie WN	OChK Zieluńsko-Rzęgnowski	15,7
Linie WN	OChK Złotogórski	32,1
Linie WN	OChK Źródliskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,2
Linie WN	OChK Żuław Gdańskich	44,4
Linie WN	Natura 2000 OSO Bagienna Dolina Drwęcy	3,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Bory Tucholskie	25,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dąbrowy Krotoszyńskie	19,9
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Baryczy	14,4
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Dolnej Wisły	11,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Pasłęki	8,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Słupi	24,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Środkowej Warty	27,9
Linie WN	Natura 2000 OSO Dolina Środkowej Wisły	7,3
Linie WN	N2000 dyr. ptasia Doliny Omulwi i Płodownicy	9,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Doliny Wkry i Mławki	6,3
Linie WN	Natura 2000 OSO Lasy Lęborskie	0,3
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Drawska	105,7

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Ińska	10,6
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Nadgoplańska	2,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Ostoja Warmińska	44,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,8
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Darżlubska	2,0
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,2
Linie WN	Natura 2000 OSO Puszcza Piska	18,7
Linie WN	Natura 2000 OSO Wybrzeże Trzebiatowskie	17,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Aleje Pojezierza Iławskiego	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Baranów	1,4
Linie WN	Natura 2000 SOO Bobolickie Jeziora Lobeliowe	4,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Brzeźnicka Węgorza	0,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dąbrówka	1,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Drwęcy	4,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Grabowej	10,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Łupawy	0,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Osy	3,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	22,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Reknicy	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Słupi	6,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Swędrni	2,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolina Wieprzy i Studnicy	8,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Dolna Wisła	1,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dorzecze Parsęty	16,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Dorzecze Regi	2,1

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 SOO Dybowska Dolina Wisły	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Jeziora Czaplineckie	28,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Jeziora Szczecineckie	4,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Jezioro Bobięcińskie	3,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Jezioro Gopło	2,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Jonkowo-Warkały	0,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Kampinoska Dolina Wisły	11,4
Linie WN	Natura 2000 SOO Lubieszynek	3,9
Linie WN	Natura 2000 SOO Miasteckie Jeziora Lobeliowe	3,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Murawy koło Pasłęka	1,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Nieszawska Dolina Wisły	8,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Opalińskie Buczyny	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Lidzbarska	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Masłowiczki	1,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja nad Baryczą	16,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Nadwarciańska	24,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Ostoja Piska	3,8
Linie WN	Natura 2000 SOO Piotrowo	1,1
Linie WN	Natura 2000 SOO Pojezierze Gnieźnieńskie	3,0
Linie WN	Natura 2000 SOO Pradolina Bzury-Neru	1,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Puszcza Bieniszewska	0,3
Linie WN	Natura 2000 SOO Rzeka Pasłęka	2,7
Linie WN	Natura 2000 SOO Trzebiatowsko-Kołobrzeski Pas Nadmorski	3,5
Linie WN	Natura 2000 SOO Trzy Młyny	2,2
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Łąckie	1,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej	19,9

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Natura 2000 SOO Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	0,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Włocławska Dolina Wisły	3,6
Linie WN	Natura 2000 SOO Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,0
Linie WN	Brodnicki Park Krajobrazowy	1,5
Linie WN	Chełmiński Park Krajobrazowy	24,3
Linie WN	Drawski Park Krajobrazowy	30,6
Linie WN	Drawski Park Krajobrazowy - otulina	22,5
Linie WN	Gostynińsko-Włocławski Park Krajobrazowy	0,5
Linie WN	Gostynińsko-Włocławski Park Krajobrazowy - otulina	8,8
Linie WN	Górznieńsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,9
Linie WN	Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,9
Linie WN	Kaszubski Park Krajobrazowy	2,2
Linie WN	Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,1
Linie WN	Park Krajobrazowy Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,8
Linie WN	Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,0
Linie WN	Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,3
Linie WN	Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,9
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,5
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,7
Linie WN	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,3
Linie WN	Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,2
Linie WN	Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,4
Linie WN	Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego (warmińsko-mazurskie) - otulina	3,8
Linie WN	Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,7
Linie WN	Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,9
Linie WN	Powidzki Park Krajobrazowy	8,8

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,3
Linie WN	Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	36,8
Linie WN	Welski Park Krajobrazowy	5,9
Linie WN	Welski Park Krajobrazowy - otulina	14,4
Linie WN	Słowiński Park Narodowy - otulina	5,7
Linie WN	Rezerwat Buczyna nad Słupią - otulina	0,0
Linie WN	Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,6
Linie WN	Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,1
Linie WN	Rezerwat Dolina Huczka	0,1
Linie WN	Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,4
Linie WN	Rezerwat Dolina Osy	0,1
Linie WN	Rezerwat Jar Reknicy	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,2
Linie WN	Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,3
Linie WN	Rezerwat Jezioro Smołowe	0,1
Linie WN	Rezerwat Jezioro Smołowe - otulina	0,7
Linie WN	Rezerwat Kulin	0,1
Linie WN	Rezerwat Łąki Bobolickie	0,6
Linie WN	Rezerwat Mszar	0,0
Linie WN	Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,3
Linie WN	Rezerwat Przełom rzeki Dębnicy	0,3
Linie WN	Rezerwat Rzeka Drwęca	0,3
Linie WN	Rezerwat Źródliska Czarnej Wody - otulina	1,8
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0404022.573	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0406012.569	0,1

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0417022.279	0,0
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.0418043.1264	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2201063.804	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2212053.864	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2802033.133	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2814013.7	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2817072.42	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.2817072.5	0,0
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3213042.748	0,3
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3213042.749	0,2
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3215062.753	0,4
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3217033.1046	0,1
Linie WN	Użytek ekologiczny kod: PL.ZIPOP.1393.UE.3261011.66	0,0
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Dolina rzeki Chocieli	0,7
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Dolina rzeki Szkotówki	0,5
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jar Rzeki Brzeźnicy	0,9
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jar Rzeki Rosicy	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jezioro Górskie	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Jezioro Łąckie Duże	0,2
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Kraina w Kratę w Dolinie Rzeki Moszczeniczki	11,8
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Pólka-Raciąż	0,9
Linie WN	Zespół przyrodniczo krajobrazowy Zespół przyrodniczo-krajobrazowy Jeziora Rzeckiego	1,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bagienna Dolina Drwęcy	12,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	132,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Południowy	17,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Baryczy - Północ	27,6

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drawy	6,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Wschodni	6,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Zachodni	32,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Wisły	66,9
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Nidy	2,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Parsęty Północny	13,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Parsęty Południowy	56,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki	12,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Lasy Iławskie	13,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Puszcza Napiwodzko-Ramucka	8,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Puszcza Piska	81,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Pasłęki-Zalew Wiślany	11,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Warty	66,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Dolina Wisły-Kampinoski PN	79,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Gopło	19,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kalisz	15,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	27,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszubski Południowy	13,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Kaszuby-Dolina Wisły	1,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Krotoszyn-Pleszew	6,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Dolnej Wisły	61,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Drwęcy Wschodni	12,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Drwęcy Zachodni	15,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Namysłów	2,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie	30,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pojezierze Inskie	2,2

Linie WN/Energa-Operator SA	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA
Linie WN	Korytarz ekologiczny Pojezierze Waleckie-Pojezierze Drawienskie	25,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny POMORZE_1	27,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny POMORZE_3	7,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Biała	22,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Biała-Dolina Drwęcy	27,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska	21,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Koszalińska	8,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Napiwodzko-Ramucka	27,1
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Napiwodzko-Ramucka-Dolina Drwecy	3,9
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Piska	18,6
Linie WN	Korytarz ekologiczny Puszcza Piska-Puszcza Napiwodzko-Ramucka	13,2
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia	5,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny WARMIA_1	18,7
Linie WN	Korytarz ekologiczny WARMIA_2	19,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia-Dolina Pasłęki Wschodni	13,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warmia-Dolina Pasłęki Zachodni	8,4
Linie WN	Korytarz ekologiczny Warta - Jeziorsko	11,5
Linie WN	Korytarz ekologiczny Wieruszów	13,8
Linie WN	Korytarz ekologiczny Wschodnia Dolina Noteci	37,0
Linie WN	Korytarz ekologiczny Zalew Wiślany-Jezioro Druzno	42,8
Linie WN	Park Krajobrazowy Góry Łosiowe	11,1

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Babiak	OChK Goplańsko-Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Boże Pole	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	pomorskie	102 409,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Boże Pole	OChK Pradoliny Redy-Łeby	pomorskie	19 516,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brętowo	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brodnica Grunwald	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Brodnica Podgórz	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Bytów	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Chełmno	PK Chełmiński	kujawsko-pomorskie	22 336,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Chwarzno	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ciechocinek	OChK Niziny Ciechocińskiej	kujawsko-pomorskie	38 236,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplinek	N2000 OSO Ostoja Drawska	pomorskie, zachodniopomorskie	153 906,15		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplinek	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czaplinek	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Czarna Woda	N2000 OSO Bory Tucholskie	pomorskie, kujawsko-pomorskie	322 535,87		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Dębnica Kaszubska	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Drwęca	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gałąźnia Mała	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	pomorskie	173 376,97		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Gałąźnia Mała	N2000 OSO Dolina Słupi	pomorskie	37 471,84		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gałąźnia Mała	PK Dolina Słupi	pomorskie	37 040,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Gietrzwałd	OChK Dolina Pasłęki	warmińsko-mazurskie	43 420,82		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Golub Dobrzyń	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Dolnej Wisły Zachodni	kujawsko-pomorskie	58 740,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Golub Dobrzyń	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Górowo	N2000 OSO Ostoja Warmińska	warmińsko-mazurskie	145 451,12		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Góry	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	mazowieckie	43 611,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Grudusk	OChK Krośnicko-Kosmowski	mazowieckie	19 547,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Grudziądz Węgrowo dolne napięcie	Korytarz ekologiczny Dolina Drwęcy-Dolina Wisły	kujawsko-pomorskie	28 049,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kalisz Pomorski	OChK Okolice Kalisza Pomorskiego	zachodniopomorskie	2 246,60		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Karsin	N2000 OSO Bory Tucholskie	pomorskie, kujawsko-pomorskie	322 535,87		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kąty Rybackie	N2000 SOO Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	pomorskie, warmińsko-mazurskie	40 862,31		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kąty Rybackie	PK Mierzeja Wiślana	pomorskie	4 410,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koło Ruchenna	N2000 OSO Dolina Środkowej Warty	wielkopolskie, łódzkie	57 104,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koło Ruchenna	OChK Goplańsko-Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Kołobrzeg Koszalińska	N2000 (obszar proponowany) Trzebiatowsko-Kołobrzeski Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	31 757,59		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Kołobrzeg Koszalińska	N2000 SOO Trzebiatowsko-Kołobrzeski Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	17 468,79		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Korpele	Korytarz ekologiczny Puszcza Napiwodzko-Ramucka	warmińsko-mazurskie	128 022,73		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Korpele	N2000 OSO Puszcza Napiwodzko-Ramucka	warmińsko-mazurskie	116 604,69		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Koszalin Północ	OChK Koszaliński Pas Nadmorski	zachodniopomorskie	36 229,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lidzbark	OChK Doliny Dolnej Łyny	warmińsko-mazurskie	16 429,90		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lidzbark Welski	PK Welski	warmińsko-mazurskie	20 023,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Lubicz	OChK Doliny Drwęcy	kujawsko-pomorskie, warmińsko-mazurskie	55 052,63		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Majewo	Korytarz ekologiczny Lasy Iławskie-Dolina Dolnej Wisły	pomorskie	77 879,78		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Mrągowo	OChK Jezior Legińsko-Mrągowskich	warmińsko-mazurskie	20 832,34		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Obłęże	Korytarz ekologiczny Kaszubski Północny	pomorskie	102 409,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Odolanów	OChK Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	dolnośląskie, wielkopolskie	87 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ostrowite	PK Dolina Słupi - otulina	pomorskie	83 170,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Ostrzeszów	OChK Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie)	dolnośląskie, wielkopolskie	87 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Piotrowiec	N2000 OSO Ostoja Warmińska	warmińsko-mazurskie	145 451,12		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Pogrodzie	PK Wysoczyzny Elbląskiej	warmińsko-mazurskie	13 417,47		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Połczyn Zdrój	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Raciąż	OChK Nadwkrzański	mazowieckie	97 910,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Rowy	PN Słowiński - otulina	pomorskie	30 220,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Rutki	OChK Doliny Raduni	pomorskie	3 538,03		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Sierakowice	PK Kaszubski - otulina	pomorskie	32 494,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Silnowo	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Słupsk Wierzbięcino	Korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie	pomorskie, zachodniopomorskie	93 249		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Straszyn	OChK Doliny Raduni	pomorskie	3 538,03		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Ślesin	OChK Goplańsko-Kujawski	kujawsko-pomorskie, wielkopolskie	66 000,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Tuczki	OChK Grzybiny	warmińsko-mazurskie	2 081,90		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Tuczki	PK Welski - otulina	warmińsko-mazurskie	16 282,58		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wicko	PN Słowiński - otulina	pomorskie	30 220,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Władysławowo	PK Nadmorski - otulina	pomorskie	18 804,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

GPZ/Energa-Operator	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]	Rodzaj użytkowania przez spółkę: własność organizacji / grunty dzierżawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
GPZ Włocławek Azoty (dolne napięcie_	Korytarz ekologiczny Dolina Wisły-Kampinoski PN	kujawsko-pomorskie, mazowieckie	166 017,80		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wysoka	PK Trójmiejski - otulina	pomorskie	19 930,00		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Wyszogród	OChK Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)	mazowieckie	43 611,50		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Zalewo	OChK Pojezierza Iławskiego - część A i B	pomorskie, warmińsko-mazurskie	13 031,70		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	N2000 OSO Ostoja Drawska	pomorskie, zachodniopomorskie	153 906,15		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	OChK Pojezierze Drawskie	zachodniopomorskie	92 616,40		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Złocieniec	PK Drawski - otulina	zachodniopomorskie	23 560,41		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	Korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny	pomorskie	173 376,97		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	N2000 SOO Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	zachodniopomorskie	21 861,73		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy
GPZ Żydowo	OChK Okolice Żydowo-Biały Bór	zachodniopomorskie	12 376,30		nie stwierdzono	brak	nie dotyczy

ZAŁĄCZNIK 4

WYKAZ ODPADÓW WYTWORZONYCH W SPÓŁKACH GRUPY ENERGA (Z UWZGLĘDNIENIEM KODÓW ODPADÓW)

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2023 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2024 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2025 [Mg]
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir zawierające substancje niebezpieczne	03 01 04*	1,87	0	0
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	0	0	0
Wodorotlenek sodowy i potasowy	06 02 04*	0	0	0,0015
Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,059	0,0432	0,0437
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0	0	0
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0	0,138	0,05
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0	0,94	0
Inne niewymienione odpady	07 02 99	10,243	2,252	7,606
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	07 07 04*	0,017	0,0096	0,009
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,08	0,06	0
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0	0,04	0
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,12	0,025	0,0335
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,1	0,11	0
Roztwory utrwalaczy	09 01 04*	0,1	0,13	0
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	3919,99	3242,37	3516,21
Popioły lotne z węgla	10 01 02	2276,94	1807,1	2549,4
Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	10 01 17	0	0	0

Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	734,16	946,42	1268,15
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	53118,663	39735,1585	65217,0711
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	166,44	45,08	23,38
Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0	0	9,6
Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 02	4,32	0	0
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,175	0,012	0,109
Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 05*	0	0,037	0,67
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	1,098	0,06	0,053
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,02	0,0093	0,0128
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	53,066	43,9676	41,379
Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	0	2,47	0
Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	0	0	0
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	0,3	4,492	1,165
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 06*	0,05	0	0
zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01				0
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	5,845	11,047	0
Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0	0	0
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,845	0	0,8
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0	0	0

Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	2	0,995	1,8
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,006	0,0059	0
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	0,008	0,4428	0,5403
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0	0	0
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	48,758	40,213	31,112
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	8,21	7,7298	10,1922
Opakowania z drewna	15 01 03	31,511	34,4726	36,993
Opakowania z metali	15 01 04	0,1	0,363	33,878
Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0	0	0
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	3,92	0	4,84
Opakowania ze szkła	15 01 07	1,343	0,5781	1,433
Opakowania z tekstyliów	15 01 09	0	0	0
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	3,456	3,1675	3,1784
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,061	0,1289	0,1326
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	13,152	11,736	10,4223
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	5,738	3,4576	2,7416
Zużyte opony	16 01 03	4,078	1,181	4,003
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	0	0	0
Filtry olejowe	16 01 07*	0,274	0,7886	1,0874
Płyny hamulcowe	16 01 13*	0	0	0,026
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	16 01 14*	0,03	0	0
Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	16 01 15	0	0	0

Tworzywa sztuczne	16 01 19	0,321	0,1	0,452
Szkło	16 01 20	0,333	0	0
Niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 01 07 do 16 01 11, 16 01 13 i 16 01 14	16 01 21*	0,043	0,0528	0,018
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,049	0	0,11
Inne niewymienione odpady	16 01 99	1,252	0	0
Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09*	0	0	0
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	0,337	0,5431	2,2779
Zużyte urządzenia zawierające wolny azbest	16 02 12*	0	0	0
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy5) inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	592,974	898,8354	18,7776
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	786,127	767,1272	242,569
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	1,245	0,183	0,0353
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	3,782	3,7825	0,979
Nieorganiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	16 03 03*	0	0	0
Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80	16 03 04	0	0,724	0
Organiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	16 03 05*	0	0,896	0
Gazy w pojemnikach (w tym halony) zawierające substancje niebezpieczne	16 05 04*	0,018	0,002	0,001
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,165	0,4556	0,3036
Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,019	0,1208	0,0822
Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0	0	0

Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,075	0	0
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	8,13	13,2212	0,0792
Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	0	0	0
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,432	0,1338	0,1765
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	6,035	6,48	0,0901
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0,485	0	0
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0	0,0011	0,0001
Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	0,034	0,0164	0,029
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0	0,005	0
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	2773,8	2070,515	3547,913
Gruz ceglany	17 01 02	0	0	0,692
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	152,559	153,2336	189,1665
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	60,739	26,568	38,182
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	17 01 04*	0	0	0
Inne niewymienione odpady	17 01 82	3,39	3,03	2,4
Drewno	17 02 01	26,851	11,262	6,131
Szkło	17 02 02	2,733	2,011	1,996
Tworzywa sztuczne	17 02 03	87,127	85,755	83,1442
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	23,855	16,546	34,207
Odpadowa papa	17 03 80	0	2,052	0,192
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	1,603	75,99	1,1129
Aluminium	17 04 02	142,858	189,1672	144,1984
Żelazo i stal	17 04 05	1026,1	747,887	778,7586

Mieszaniny metali	17 04 07	153,344	166,1965	65,1565
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	0,961	1,544	1,3266
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	5,883	5,844	0,6966
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	35,821	34,4106	39,6694
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	4,8	0	2,007
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0	0,22	0
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	93,31	9,056	4,18
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0	0	0
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	5,22	10,56	8,9
Inne odpady, które zawierają żywe drobnoustroje chorobotwórcze lub ich toksyny oraz inne formy zdolne do przeniesienia materiału genetycznego, o których wiadomo lub co do których istnieją wiarygodne podstawy do sądzenia, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt (np. zainfekowane pieluchomajtki, podpaski, podkłady), z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,01	0,0026	0,03
Wstępnie przemieszane odpady składające się z co najmniej jednego rodzaju	19 02 04*	0	0,238	0
odpadów niebezpiecznych				0
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	307,82	191,63	160,51
Osady z klarowania wody	19 09 02	43,7	15,02	30,3
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,015	0	3,08
Inne niewymienione odpady	19 09 99	46,98	46,32	40,98
Papier i tektura	19 12 01	7,58	7,56	2,245
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	1,782	1,448	2,554
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	36,5	91,88	15,6
Minerały (np. piasek, kamienie)	19 12 09	0	0	0

Papier i tektura	20 01 01	0	0,112	0,728
Szkło	20 01 02	0	0,05	0,325
Odpady kuchenne ulegające biodegradacji	20 01 08	0	0,27	0,24
Odzież	20 01 10	0,6	0	0
Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	20 01 21*	0	0	0
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0	0	0
Tworzywa sztuczne	20 01 39	0	0,12	0,78
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	8,66	30,046	5,314
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	61,925	39,829	47,184
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	11,615	4,736	13,157