

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

Przekazujemy kolejną Deklarację Środowiskową dotyczącą działalności w 2022 roku Grupy Energa, należącej do Grupy ORLEN. Jej celem jest przedstawienie wszystkim zainteresowanym stronom informacji o tym, jak funkcjonują nasze spółki zarejestrowane w systemie EMAS i jakie jest ich oddziaływanie na środowisko.

EMAS (ang. Eco Management and Audit Scheme) to unijny, elitarny i dobrowolny system ek zarządzania i audytu, który funkcjonuje w oparciu o Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. Według Ministerstwa Klimatu i Środowiska - EMAS jest obecnie najbardziej wiarygodnym systemem zarządzania środowiskowego. Odgrywa on kluczową rolę we wdrażaniu gospodarki niskoemisyjnej, zasobo-oszczędnej i odpornej na zmiany klimatu.

Deklaracja środowiskowa przedstawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Zawiera charakterystykę spółek Grupy Energa, opis ich aspektów środowiskowych i wpływów na otoczenie. Aktualnie w rejestrze EMAS posiadamy łącznie 336 obiektów, w tym 7 nowych źródeł odnawialnych.

Jesteśmy świadomi swojej roli w ograniczaniu negatywnego wpływu na klimat i konieczności dostosowania funkcjonowania spółek do zmian klimatycznych. W perspektywie długoterminowej główny cel to osiągnięcie neutralności klimatycznej w 2050 r., zgodnie z celami strategicznymi Grupy ORLEN oraz założeniami Europejskiego Zielonego Ładu. Będzie to możliwe m.in. dzięki transformacji energetycznej, w tym realizacji „Strategii dekarbonizacji Grupy Energa” i przyjętej w tym roku „Polityki klimatycznej Grupy Energa do 2030 r.”. Planujemy inwestycje w energetykę wodną, wiatrową oraz fotowoltaikę. Zamierzamy znacząco zwiększyć moc zainstalowaną w odnawialnych źródłach energii, do wysokości około 1,1 GWe w 2030 r. Poza pokryciem rosnącego zapotrzebowania konsumentów na energię, istotne jest dla nas jednocześnie zapewnienie bezpieczeństwa jej dostaw.

Niniejsza Deklaracja jest podsumowaniem efektów działalności prośrodowiskowej, potwierdzającej wysiłki oraz zaangażowanie pracowników Grupy Energa w realizację naszej Polityki środowiskowo-energetycznej, a także Polityki klimatycznej.

Funkcjonujący w Grupie Energa system EMAS zintegrowany jest z normami: ISO 14001 (zarządzanie środowiskowe) i ISO 50001 (zarządzanie energią). Weryfikację funkcjonującego w spółkach systemu EMAS i ww. norm ISO przeprowadza co roku audytor zewnętrzny – niezależny akredytowany weryfikator środowiskowy EMAS..

Serdecznie zapraszam do lektury.

Zofia Paryła

Prezes Zarządu Energi S.A.

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 ciepłą, a także sprzedaż gazu. Dostarcza i sprzedaje prąd około 3,3 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 195 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi około 24 proc. powierzchni kraju.



Długość linii elektroenergetycznych

195 280 km



Liczba osób zatrudnionych na umowę o pracę

8 781



Liczba odbiorców

ok. 3,3mln



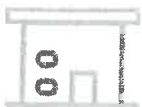
Wolumen usługi dystrybucyjnej

23,058 TWh



Liczba posiadanych obiektów wytwórczych

62



Liczba lokalizacji placówek sprzedażowych

65

Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2022, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

Kody działalności NACE:

- 35.11 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 35.23 Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30 Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.22 Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
- 33.11 Naprawa metalowych wyrobów gotowych
- 33.13 Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
- 33.14 Naprawa urządzeń elektrycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 62.01 Działalność w zakresie programowania
- 62.02 Działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
- 95.11 Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
- 18.12 Pozostałe drukowanie
- 64.20 Działalność holdingów finansowych
- 70.10 Działalność firm centralnych (head offices)
- 70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania
- 72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
- 71.20 Badania i analizy techniczne

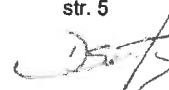
Działalność Grupy Energa koncentruje się w trzech kluczowych liniach biznesowych: Wytwarzania, Dystrybucji, Sprzedaży energii elektrycznej i gazu, których wspólna działalność pod nadzorem spółki zarządzającej Energa SA buduje wartość całej Grupy Kapitałowej. W związku z nabyciem w kwietniu 2020 roku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

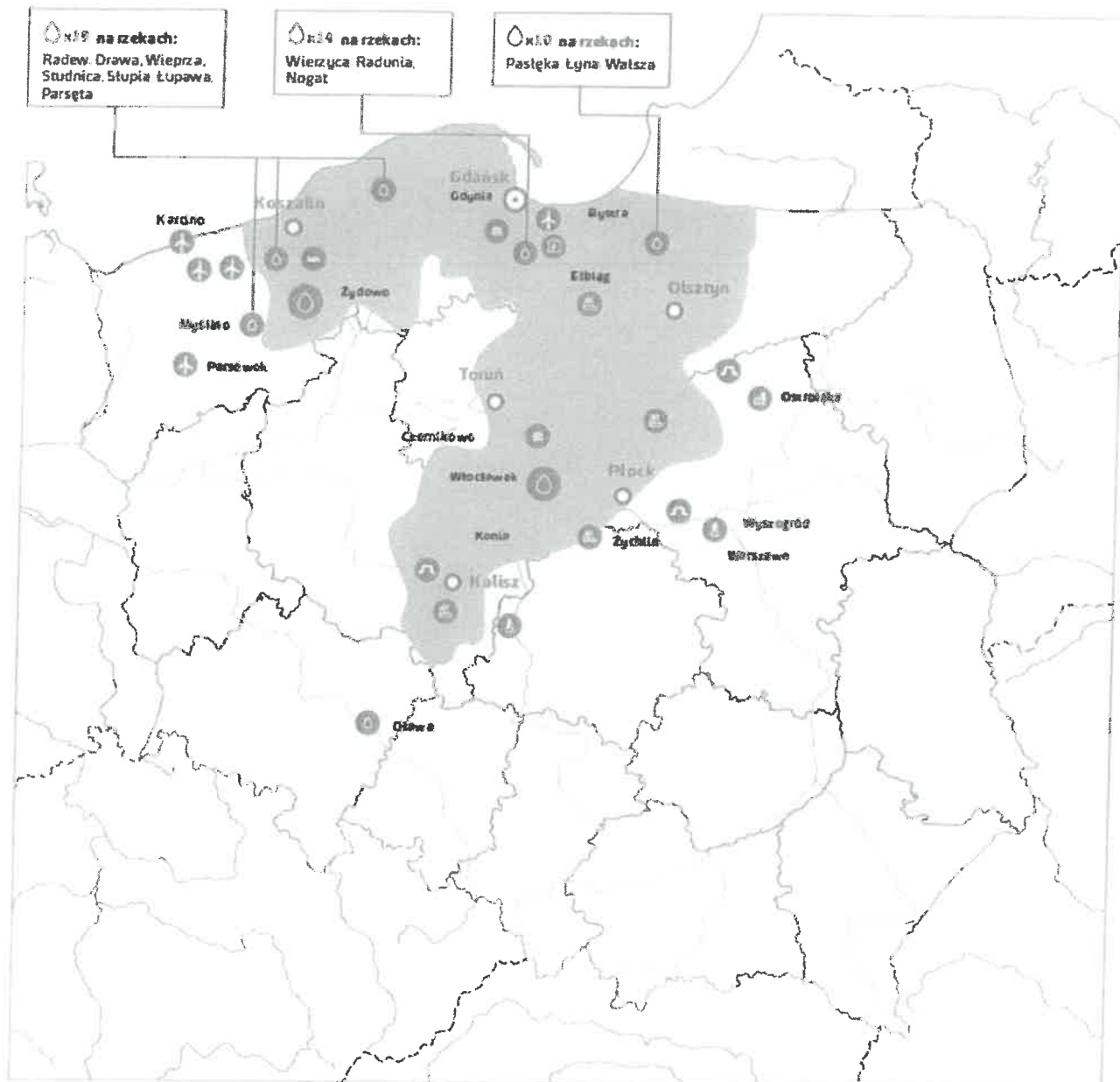
1. 25 kwietnia 2022r. nastąpiła zmiana nazwy spółki Energa OZE na Energa Wytwarzanie. Z dniem 1 września 2022r. dokonano reorganizacji spółki Energa CUW w obszarze administracyjnym poprzez wyodrębnienie organizacyjne, funkcji administracyjnych, środowiskowych, transportowych jako obszary zorganizowanych części przedsiębiorstwa (ZCP), dedykowane wraz z pracownikami do przeniesienia do obszarów biznesowych/spółek GK ORLEN. Konsekwencją podjętych decyzji projektowych była sprzedaż z dniem 1 stycznia 2023r. ZCP obszarów administracyjnego, środowiskowego i z dniem 1 lutego 2023r. obszaru transportowego do spółek GK, odpowiednio: ORLEN Administracja Sp. z o.o., ORLEN Eko Sp. z o.o. Energa S.A. 3 lipca 2023r. Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o. została połączona z Orlen Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o. – tym samym lokalizacje Energa CUW (aktualnie Orlen CUK) nie zostaną objęte w roku 2023 audytem nadzoru systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego Energi oraz zostaną wykreślone z rejestru EMAS.
2. W roku 2022 Energa Ciepło Ostrołęka przejęła od Energa Elektrownie Ostrołęka część terenów po Elektrociepłowni A, człon ciepłowniczy oraz inne tereny elektrowni wyłączone z transakcji przejęcia jej przez NABE.
3. W dniu 1.06.2023r. Elektrociepłownia Kalisz została przekazana jako wydzielona część przedsiębiorstwa z Energa Kogeneracja do Energa Ciepło Kaliskie.



4. W dniu 1.08.2023 nastąpiło przejęcie 100% udziałów Energa Invest przez Orlen Projekt Sp. z o.o., tym samym lokalizacje spółki nie zostaną objęte w roku 2023 audytem nadzoru systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego Energi oraz zostaną wykreślone z rejestru EMAS.

Poniżej przedstawione są lokalizacje działalności i główne aktywa Grupy Energa.





	farmy wiatrowe		ciepłownia		dystribucja energii elektrycznej
	elektrownia szczytowo-pompowa		sieć ciepłownicza		siedziba Energa SA
	farmy fotowoltaiczne		mała elektrownia wodna		oddziały Energi Operatora
	elektrociepłownia		duża elektrownia wodna		
	elektrownia systemowa		magazyn energii		

Linia Biznesowa Wytwarzanie

Działalność spółek Linii Biznesowej Wytwarzanie koncentruje się na generowaniu energii elektrycznej i ciepłej, a także przesyłaniu ciepła do odbiorców. Do produkcji energii wykorzystywane są: woda, wiatr, biomasa, promieniowanie słoneczne oraz węgiel kamienny. Energa Wytwarzanie SA w swoim portfolio aktywów wytwórczych posiada 44 małe elektrownie wodne, dużą elektrownię wodną we Włocławku, elektrownię szczytowo-pompową w Żydowie (którą można traktować jako magazyn energii), sześć farm wiatrowych, dwie farmy fotowoltaiczne. Spółki zależne Energi Wytwarzanie SA w swoim portfolio posiadają jedną elektrownię konwencjonalną (Elektrownia Ostrołęka B), cztery elektrociepłownie i dwie ciepłownie. Spółki linii biznesowej dostarczają ciepło własnymi sieciami ciepłowniczymi odbiorcom w Kaliszu, Ostrołęce i Żychlinie.

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna [MWe]	ciepła [MWt]	elektryczna [MWe]	ciepła [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
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,00	68,90	22,00	59,00
	Elektrociepłownia Elbląg - KRS	-	114,00	-	114,00
	Elektrociepłownia Żychlin	-	29,40	-	29,40
	Elektrociepłownia Żychlin ORC	0,26	1,46	0,26	1,24
	Ciepłownia Wyszogród	-	1,38	-	1,38
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepłownia Rejonowa	-	58,20	-	58,20
	Kotłownie lokalne gazowe (6 szt.)	-	1,45	-	1,45
	Elektrociepłownia Kalisz	-	58,0	-	41,80
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)	40,351	-	42,147	-
	FW Bystra	24,000	-	24,000	-
	FW Karścino	90,000	-	90,000	-

Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	ciepłna	elektryczna	ciepłna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
	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 Czernikowo I i II	3,770	-	3,640	-
	PV Czernikowo+	0,938	-	0,860	-
	PV Delta	1,636	-	1,570	-
	PV Wielbark	47,943	-	41,280	-
	PV Stachy I, II i III	2,997	-	2,520	-
	PV Gryf I	19,835	-	16,650	-
	PV Przykona	0,997	-	0,860	-
	PV Borki I, II i III	2,994	-	2,520	-

Stan na 08.2023

Linia Biznesowa Dystrybucja

W spółkach Linii Biznesowej Dystrybucja skoncentrowana jest działalność związana przede wszystkim z dystrybucją energii elektrycznej. Liderem linii jest Energa Operator SA, która na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD) na obszarze obejmującym ok. ¼ powierzchni Polski. Zgodnie z wymogami koncesji na działalność dystrybucyjną, Energa Operator SA odpowiada za rozwój, eksploatację i modernizację infrastruktury dystrybucyjnej na obszarze swojego funkcjonowania oraz za zapewnienie dostawy energii o prawidłowych parametrach jakościowych odbiorcom przyłączonym do swojej sieci elektroenergetycznej. Spółka jest liderem w Polsce pod względem poprawy wskaźników awaryjności SAIDI i SAIFI, a także nowoczesnych rozwiązań i technologii smart grid. W linii dystrybucja funkcjonuje również spółka Energa Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o., odpowiedzialna za realizację inwestycji na sieci elektroenergetycznej.

Linia Biznesowa Sprzedaż

Działalność spółek Linii Biznesowej Sprzedaż skoncentrowana jest na obrocie energią elektryczną i gazem, a także na obsłudze klientów. Liderem jest Energa Obrót SA. W ramach głównej działalności spółka handluje energią oraz gazem na krajowym i międzynarodowym rynku hurtowym, a także sprzedaje energię i gaz klientom indywidualnym, biznesowym czy instytucjonalnym. Energa Obrót SA oferuje innowacyjne, proekologiczne technologie i usługi, związane np. z efektywnością energetyczną, świadczeniem usługi ładowania samochodów elektrycznych na swoich stacjach czy z montażem fotowoltaiki. Spółka sprzedaje energię elektryczną około 3,3 mln klientów, z czego 2,9 mln stanowili klienci taryfy G, a na pozostałą część składali się klienci grup taryfowych: C, B i A w porządku malejącym. Energa Obrót SA przykładą wagę do optymalizacji procesów obsługi klientów, rozwoju kanałów elektronicznych i zapewnienia wysokiej jakości usług. W linii biznesowej funkcjonuje także 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).

Spółka Energa Slovakia zajmuje się rozwojem sprzedaży detalicznej na rynkach zagranicznych, głównie na Słowacji (spółka w likwidacji, nie jest objęta rejestracją EMAS).

Linia Biznesowa Pozostałe

Ponadto w 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:

- w roku 2022 Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o. - od 3.07.2023 Orlen CUK Sp. z o.o., spółka nie jest objęta rejestracją EMAS
- Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
- Energa Logistyka Sp. z o.o.
- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Gdańsk Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- CCGT Grudziądz Sp. z o.o. (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS)
- Energa Finance AB (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS).

Energa SA

Energa SA jest spółką dominującą w stosunku do wszystkich spółek tworzących grupę kapitałową – jest jedynym właścicielem lub posiada bezpośrednio lub pośrednio większość pakietu akcji lub udziałów. Sprawuje aktywny nadzór właścicielski, integruje kluczowe funkcje zarządcze i wspierające w Grupie, decyduje o kierunkach strategicznych, modelu biznesowym i zarządzaniu wartością Grupy.

Od 1 stycznia 2023 funkcję Koordynatora Programu Środowiskowo-Energetycznego pełni dedykowany personel **Orlen Eko Sp. z o.o.** (spółka nie jest objęta rejestracją EMAS), na podstawie porozumienia do umowy świadczenia usług pomiędzy Energa SA a Energa Centrum Usług Wspólnych oraz Orlen Eko Sp. z o.o. zawartej 14.12.2022., Koordynator Programu jest odpowiedzialny za wdrożenie i utrzymanie w Grupie systemu zarządzania w zgodności z EMAS, ISO 14001 i ISO 50001.

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.

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.

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

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWO-ENERGETYCZNY

Polityka środowiskowo-energetyczna Grupy Energa w nowym brzmieniu została przyjęta 18 marca 2021 (wydanie VIII). Zarząd spółki Energa SA podpisał dokument w imieniu własnym oraz pozostałych spółek w formie aneksu nr 22 do Umowy o współpracy w Grupie.

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 hurtowych i 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.

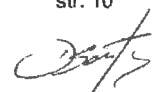
Linie Biznesowe Grupy Energa to:

Linia Biznesowa Wytwarzania, obejmująca aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy na poziomie 1,34 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownię w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie oraz ciepłownię w Wyszogrodzie, 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 prowadzone kompleksowo usługi serwisowo-remontowe i inwestycyjne;

Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski ponad 188 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych na obszarze blisko 75 tys. km², którymi dostarcza odbiorcom końcowym około 22 TWh energii elektrycznej rocznie;

Linia Biznesowa Sprzedaży, prowadząca sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługująca niemal 3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Spółka Linii realizuje również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych;

Linia Biznesowa Usług i Pozostałych, obsługująca obszar finansowo-księgowy, kadrowy, informatyczny, logistyczny, zapewniająca nadzór nad mieniem i obiektami oraz wspierająca działania innowacyjno-badawcze we wszystkich spółkach Grupy Energa.



Misja Grupy Energa „Rozwijamy się dostarczając najlepsze rozwiązania naszym klientom”, jest podstawą, na której oparta jest strategia i działania.

Wizją Grupy Energa jest realizowanie w sposób zrównoważony celów akcjonariuszy, klientów, pracowników i otoczenia, w oparciu o niezawodną i nowoczesną infrastrukturę oraz dopasowaną do potrzeb ofertę i obsługę, przy poszanowaniu środowiska i zgodnie z zasadami odpowiedzialności społecznej.

Dbłość o zapobieganie zanieczyszczeniom, ograniczanie negatywnego wpływu na środowisko oraz poprawa wyniku energetycznego, to podstawowe narzędzia utrzymania wiodącej pozycji wśród polskich przedsiębiorstw energetycznych. Do osiągnięcia tego celu prowadzić mają działania organizacyjne i inwestycyjne, a w szczególności:

a) w zakresie działalności wytwórczej:

- modernizację 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 rozpląty energii w sieci i efektywne jej wykorzystanie,
- modernizacje i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej dla zapewnienia przyłączeń,
- wdrażanie inteligentnego opomiarowania i innych elementów sieci inteligentnych;

c) w zakresie działalności obrotu i sprzedaży:

- w zakresie zarządzania relacjami z klientami, budowa infrastruktury teleinformatycznej umożliwiającej zdalny kontakt i wdrażanie nowych produktów usługowych,
- 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 wprowadzania na rynek nowych innowacyjnych produktów np. Redukcji 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.*

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 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, zapobiegawcze i doskonalące,
- 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.

Energa SA odpowiada m.in. za:

- ustanowienie i określenie zasad utrzymywania Polityki oraz Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego,
- 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 Raportów Odpowiedzialnego Biznesu Grupy.

Za wdrożenie oraz utrzymanie Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w Grupie odpowiada Koordynator Programu. W imieniu Energa SA funkcję tą pełnią pracownicy Działu Środowiska Orlen Eko Sp. z o.o.

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.

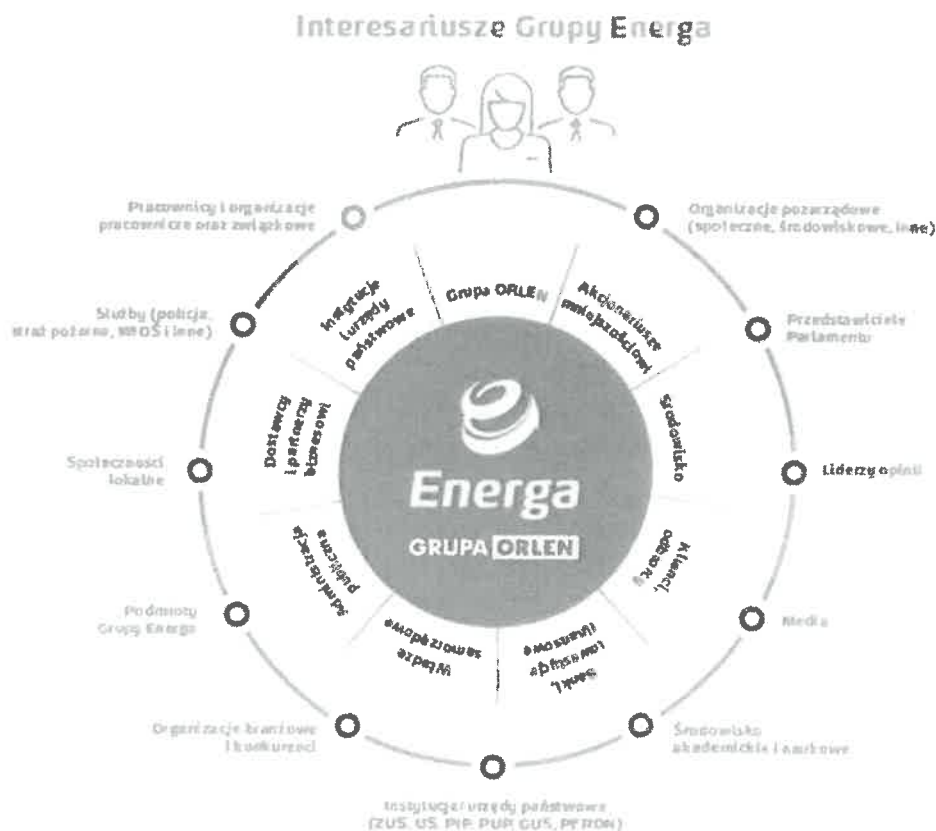
3.1. KONTEKST ORGANIZACJI, RYZYKA I SZANSE

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 Grupy Energa	Kanały komunikacji
Grupa ORLEN	Raporty sprawozdania korespondencja komunikacja bezpośrednia spotkania warsztaty
Akcjonariusze mniejszościowi	Komunikacja bezpośrednia, strona www.energa.pl , raporty bieżące, okresowe i inne wydarzenia (m.in. spotkania 1:1 i konferencje, transmisje, czaty, roadshows, warsztaty z analitykami, Dzień Inwestora Indywidualnego, Energa w Akcji), zgromadzenie wspólników
Środowisko	Raporty niefinansowe, raporty dla instytucji, koordynowanie realizacji zarządzeń pokontrolnych Państwowych Służb Ochrony Środowiska (PIOS/WIOS/RDOŚ); co roku utrzymanie GEW rejestracji EMAS, co 3 lata - odnowienie rejestracji EMAS (wniosek do GDOŚ).
Klienci, odbiorcy	Spotkania indywidualne, korespondencja, komunikacja kanałami elektronicznymi, komunikacja poprzez kampanie marketingowe podejmowanie interwencji udzielanie wyjaśnień infolinie
Banki, instytucje finansowe	Korespondencja, cykliczne raportowanie spotkania indywidualne, komunikacja kanałami elektronicznymi
Władze samorządowe (publiczne)	Konsultacje, spotkania bezpośrednie korespondencja komunikacja kanałami elektronicznymi
Administracja publiczna (państwowa)	Korespondencja komunikacja kanałami elektronicznymi, wizyty studyjne, konsultacje, działania lobbingsowe, cykliczne raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania,
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty telefoniczne, korespondencja, publikacje na stronach internetowych, rejestr kwalifikowanych wykonawców oraz dostawców komunikacja kanałami elektronicznymi
Przedstawiciele Parlamentu	Korespondencja, spotkania, udział w posiedzeniach Komisji i zespołów parlamentarnych, wizyty studyjne, konsultacje.
Liderzy opinii	Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne
Spoleczności lokalne	Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych)
Pracownicy i organizacje pracownicze oraz związki	Intranet, portal pracowniczy, prowadzenie konsultacji oraz uzgodnień, spotkania Zarządu z pracownikami oraz organizacjami związkowymi, Emisja i inne publikacje wewnętrzne, konkursy dla pracowników, szkolenia i warsztaty, spotkania integracyjne, wspólna realizacja projektów. Dialog ze społecznościami lokalnymi podczas konsultacji społecznych prowadzonych w czasie trwania procesu inwestycyjnego, rozpatrywanie wniosków, działalność edukacyjna, działania społeczne prowadzone przez Fundację Energa, sponsoring wydarzeń ważnych dla lokalnej społeczności (w tym sportowych i kulturalnych)
Podmioty Grupy Energa	Konsultacje, spotkania, wymiana informacji, komunikacja kanałami elektronicznymi, cykliczne spotkania Rady Nadzorczej
Organizacje pozarządowe (społeczne, środowiskowe, inne)	Współpraca w ramach prowadzonych projektów, sponsoring, odpowiedzi na pytania, korespondencja, strony internetowe, działania CSR z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu oraz działalności Fundacji Energa, komunikacja kanałami elektronicznymi
Środowisko akademickie i naukowe	Spotkania, targi pracy, projekty i konferencje, wsparcie finansowe, Acta Energetica, programy stypendialne i stazowe, konkursy wspólne, przedsięwzięcia badawcze, rozwojowe i edukacyjne
Media	Raporty bieżące i komunikaty, wywiady, konferencje prasowe i spotkania indywidualne, strona internetowa
Organizacje branżowe i konkurenci	Udział w pracach organizacji, udział w konferencjach branżowych, wspólne projekty, konsorcja, wspólne raporty, działania lobbingsowe, komunikacja kanałami elektronicznymi, konsultacje
Służby (policja, straż pożarna, WIOS i inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje, kursy i szkolenia
Instytucje/urzędy państwowe (ZUS, US, PIP, PUP, GUS, PFRON)	Korespondencja, sprawozdawczość, przekazywanie informacji cyklicznie i na bieżąco według potrzeb

3.2. ZARZĄDZANIE ENERGIA

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, spółki Grupy Energa przeprowadziły w roku 2023 aktualizację przeglądów energetycznych za rok 2022, 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 bezpośrednio. 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.

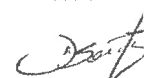
W konsekwencji, Grupa:

- 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 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 (CO₂), zakwaszenia opadów deszczu i śniegu (SO₂, 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 popiołów, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny



w postaci składowisk. Klasykne 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 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 szansę 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:

1. Linia Biznesowa Wytwarzanie

a. źródła wytwórcze konwencjonalne (spalanie węgla, gazu, biomasy, niewielkich ilości oleju ropopalkowego)

- emisje zanieczyszczeń do powietrza ze spalania węgla – SO₂, NO_x, CO₂, pyły i pył zawieszony (PM₁₀, PM_{2,5}), Hg, metale ciężkie, HCl,
- emisje do powietrza nieorganizowane 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, 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 jak i 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 (SF₆) 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 (SF6) 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
- 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 korzystanie z zasobów energii,
 - zarządzanie energią przez klienta umożliwiające efektywne wykorzystanie źródeł energii (DSR).
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
- 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

31 maja 2021 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę o zatwierdzeniu „Strategicznego Planu Rozwoju Grupy Energa na lata 2021-2030” („SPR”). SPR zastąpił „Strategię Grupy ENERGA na lata 2016-2025”, wyznaczając ramy działania i rozwoju Grupy Energa w horyzoncie do 2030 roku zgodnie z ogłoszoną przez PKN ORLEN, akcjonariusza strategicznego Spółki „Strategią Grupy Kapitałowej ORLEN do 2030 roku”.

Główne cele strategiczne Grupy Energa na lata 2021-2030:

- a) w obszarze dystrybucji: budowa i wdrożenie wieloletniego planu rozwoju sieci WN, SN, nn i podnoszenie jakości obsługi klientów,
- b) w zakresie wytwarzania: rozwój nowych mocy OZE - fotowoltaicznych, morskich elektrowni wiatrowych, a w przypadku złagodzenia regulacji, również lądowych elektrowni wiatrowych. W obszarze elektrowni systemowych celem strategicznym jest udział w realizacji nowych mocy w instalacjach gazowych oraz modernizacja instalacji kogeneracyjnych,
- c) w obszarze sprzedaży: przeprowadzenie gruntownego programu cyfryzacji i redukcji kosztów.

W ramach SPR Grupa Energa planuje osiągnąć:

- o ok. 1,1 GWe mocy zainstalowanej w lądowych odnawialnych źródłach energii oraz po 20230 udział w projektach morskich farm wiatrowych o mocy ok. 1,3 GWe,
- o udział w realizacji inwestycji w instalacje gazowe (CCGT) o mocy ok. 1,9 GWe,
- o redukcję emisji CO₂/MWh o ponad 40% w porównaniu do 2019 roku,
- o zwiększenie udziału liczników zdalnego odczytu (AMI) zainstalowanych u klientów do 100% w 2026 roku.

W 2022 roku nakłady inwestycyjne w Grupie Energa wyniosły 3 260 mln zł, z czego najwięcej pochłonęły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja, tj. 1 648 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 Wytwarzanie nakłady na inwestycje wyniosły 433 mln zł, z czego istotny udział stanowiły zadania związane z budową elektrowni gazowej w Grudziądzu oraz rozwojem aktywów ciepłowniczych w Kaliszu, jak również nowymi mocami w źródłach fotowoltaicznych w Grupie. Natomiast w Linii Biznesowej Sprzedaż najwięcej środków finansowych przeznaczono na prace związane z majątkiem oświetleniowym. Z kolei nakłady w Linii Biznesowej Pozostałe dotyczyły projektu budowy elektrowni gazowej w Ostrołęce (CCGT Ostrołęka).

Więcej informacji na ten temat można przeczytać w Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2022 roku dostępnym na stronie internetowej: <https://ir.energa.pl/pr/803508/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2022-rok>

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

5.1. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2022 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ WYTWARZANIE

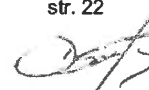
Należy podkreślić, biorąc pod uwagę integrację systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego, iż cele środowiskowe planowane, realizowane i monitorowane są również jako niosące efekt energetyczny.

Energa Elektrownie Ostrołęka:

- Zakończono modernizację pomp wody chłodzącej (PC1, PC2, PC3) oraz modernizację wentylatorów powietrza (WP) na blokach 1, 2 i 3. Dzięki temu spółka uzyskała świadectwa efektywności energetycznej potwierdzające średnioroczną ilość zaoszczędzonej energii finalnej. Podjęte działania przyczyniły się do zmniejszenia zużycia energii: modernizacja pompy PC-1 przyniosła oszczędność roczną energii w wysokości 132,345 toe, modernizacja pompy PC-2 przyniosła oszczędność roczną energii w wysokości 160,721 toe, modernizacja pompy PC-3 przyniosła oszczędność roczną energii w wysokości 141,452 toe, modernizacja wentylatorów powietrza WP na bloku nr 1, 2, 3 przyniosła oszczędność roczną energii w wysokości 308,603 toe.
- Odstąpiono od stosowania niebezpiecznych substancji chemicznych (w tym toksycznych, mutagennych, rakotwórczych, działających szkodliwie na rozrodczość ludzi i niebezpiecznych dla środowiska) w Laboratorium Badań Chemicznych dzięki zakupowi i instalacji: zestawu badawczego składającego się ze spektrometru ICP-OES i mineralizatora mikrofalowego, chromatografu jonowego wraz z niezbędnym wyposażeniem pomocniczym oraz analizatora LECO CHN-828.
- W najbliższej perspektywie zostanie wdrożony projekt pn. Konwersja Kotła OP650 nr 3 do spalania biomasy w udziale 50%. Projekt zakłada przeprowadzenie inwestycji polegającej na przystosowaniu układów bloku nr 3 do norm emisyjnych – CO₂e na poziomie nieprzekraczającym 550 g/kWh. Wskazana emisyjność możliwa jest do uzyskania przy współspalaniu biomasy w udziale ok. 50%. Harmonogram zadania zakłada zakończenie inwestycji w zakresie obiektowym do 31 grudnia 2025 r. a w rozliczeniowym – w II kwartale 2026r.

Energa Kogeneracja

- Kontynuowano program inwestycyjny w Elektrociepłowni w Elblągu. Pod koniec kwietnia 2022 r. została oddana do eksploatacji kotłownia rezerwowo-szczytowa (KRS) o mocy cieplnej 114 MWt. Ostatnim elementem programu inwestycyjnego w Elektrociepłowni Elbląg będzie budowa układu trzech silników gazowych o mocy cieplnej 10 MWt każdy. Oddanie do eksploatacji kogeneracyjnego układu silników gazowych przewidywane jest na koniec 2025 roku.
- Zakończono również prace optymalizacyjne bloku biomasowego w Elektrociepłowni Elbląg, dzięki którym zwiększono zainstalowaną moc cieplną do 60 MWt. Celem optymalizacji było obniżenie kosztów produkcji energii oraz uelastycznienie pracy jednostki. Dotychczas mogła ona pracować, korzystając jedynie z chłodzenia wodą z rzeki Elbląg (układ upustowo-kondensacyjny). Obecnie, w zależności od potrzeb miejskiej sieci ciepłowniczej i sytuacji na rynku energii, źródło może pracować wykorzystując do chłodzenia wodę z sieci ciepłowniczej.
- W Elektrociepłowni Kalisz z końcem 2022 r. z eksploatacji wyłączony został jeden z trzech wykorzystywanych jeszcze kotłów węglowych o mocy 30 MWt. To historyczny kocioł parowy typu OSR-32 uruchomiony w 1949r., tym samym została wyłączona z eksploatacji cała część parowa. Kocioł został trwale odłączony od sieci zarówno energetycznej jak i ciepłowniczej oraz został wyrejestrowany w Urzędzie Dozoru



Technicznego. Na tą okoliczność dokonano również stosownych zmian w koncesjach na wytwarzanie energii. Dwa pozostałe kotły wodne typu WR-25 zostały zmodernizowane, co polegało na przebudowie automatyki zabezpieczeniowej i redukcji mocy w paliwie każdego kotła do wartości poniżej 25 MWt (24,9 MW w paliwie oraz 20,9 MW wyjściowej mocy osiągalnej). Obniżenie mocy zostało potwierdzone stosownym protokołem UDT. Modernizacja ta pozwoliła na zmigrowanie kotłów z dyrektywy IED do dyrektywy MCP. Ponadto modernizacji poddano układy odpylania spalin obu kotłów. Dzięki tej modernizacji odpylacze multicyklonowe zastąpiono cyklodfiltrami i w ten sposób obniżono emisję pyłu do poziomu nie przekraczającego 100 mg/Nm³ (czego wymaga dyrektywa MCP). Powyższa przebudowa obu kotłów została potwierdzona stosownymi zmianami koncesji oraz pozwolenia zintegrowanego. Pozwoli to na ich dalszą eksploatację do końca 2024 r. , a po uzyskaniu derogacji ciepłowniczej do dyrektywy MCP do końca 2029 r.

Energa Ciepło Kaliskie i Energa Serwis

Kontynuowano inwestycje mające na celu poprawę jakości powietrza w Kaliszu poprzez rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej i przyłączenie nowych odbiorców. W tym zakresie spółka wybudowała nowe sieci ciepłownicze i przyłącza m.in. w ul. Kordeckiego, Poznańskiej, Kościuszki, Łaziennej oraz Podmiejskiej. Ponadto Spółka zmodernizowała węzły ciepłownicze m.in. w budynku przy ul. Pułaskiego 11, Kolejowej 1-5, Księdza Stefana Wyszyńskiego 11 i 21 oraz Ostrowskiej 64a a także wybudowała nowe węzły ciepłownicze przy ul. Towarowej 2 i Placu Św. Józefa 2-4-6 - w tym przypadku likwidując jednocześnie 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.

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.
- Rozpoczęto prace projektowe związane z budową nowego źródła ciepła na potrzeby systemu ciepłowniczego Ostrołęki, co docelowo powinno przełożyć się na ograniczenie emisji w porównaniu do obecnego źródła konwencjonalnego w Elektrowni B.

Energa Wytwarzanie

Cele i zadania zgodnie z poniższą tabelą.

LP	SPRZYMA	CEL	ZADANIE	STATUS
1.	Energa Wytwarzanie SA	Uczyszczenie ujęcia wody do elektrowni z zanieczyszczeń	Zainstalowanie chwytakowej oczyszczarki krat z wymianą krat EW Kępcice	zrealizowano
		Umożliwienie migracji rybo	Budowa przepławki dla rybo przy EW Kępcice	w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.
			Budowa przepławki dla rybo przy EW Skarszów Doliny	w trakcie realizacji, rozpoczęto prace budowlane
			Budowa przepławki dla rybo przy EW Niedalino	w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.
			Budowa przepławki dla rybo przy EW Strzegomino	w trakcie realizacji, prace koncepcyjne
			Budowa przepławki dla rybo przy EW Kępka	w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.
			Budowa przepławki dla rybo przy EW Wadąg	w trakcie realizacji, na etapie wyboru wykonawcy
			Kompleksowa modernizacja EW Kolincz z wymianą hydroszpławów	w trakcie realizacji
			Kompleksowa modernizacja EW Stoczek Młyn ze zwiększeniem mocy o drugi hydroszpław	w trakcie realizacji
			Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW – Gryf I i II	zrealizowano
			Rozbudowa PV Łąpino	w trakcie realizacji (zmieniono zakres zadania)
		Budowa 5 farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda	w trakcie realizacji	
		Akwizycja PV Wielbark	w trakcie realizacji	
		Budowa PV Kolincz	w trakcie realizacji	



IP	SPRWA	CEL	ZADANIE	STATUS
I.		<p>Oczyszczanie wjeścia wody do elektrowni z zanieczyszczeń</p> <p>Umożliwienie migracji ryb</p> <p>Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej</p>	<p>Zainstalowanie chwytakowej oczyszczarki krat z wymianą krat EW Kępcice</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępcice</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Skarszów Dolny</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Niedalino</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Strzegomino</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Kępka</p> <p>Budowa przepławki dla ryb przy EW Wadąg</p> <p>Kompleksowa modernizacja EW Koliniec z wymianą hydrozespołów</p> <p>Kompleksowa modernizacja EW Stucki Młyn ze zwiększeniem mocy o drugi hydrozespał</p> <p>Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW – Gruf I i II</p> <p>Rozbudowa PV Łapino</p> <p>Budowa 5 farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda</p> <p>Akwizycja PV Wielbark</p> <p>Budowa PV Koliniec</p>	<p>zrealizowano</p> <p>w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.</p> <p>w trakcie realizacji, rozpoczęto prace budowlane</p> <p>w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.</p> <p>w trakcie realizacji, prace koncepcyjne</p> <p>w trakcie realizacji, na etapie procedur administr.</p> <p>w trakcie realizacji, na etapie wyboru wykonawcy</p> <p>w trakcie realizacji</p> <p>w trakcie realizacji</p> <p>zrealizowano</p> <p>w trakcie realizacji (zmieniono zakres zadania)</p> <p>w trakcie realizacji</p> <p>w trakcie realizacji</p> <p>w trakcie realizacji</p>

Energa Wytworzenie S.A.

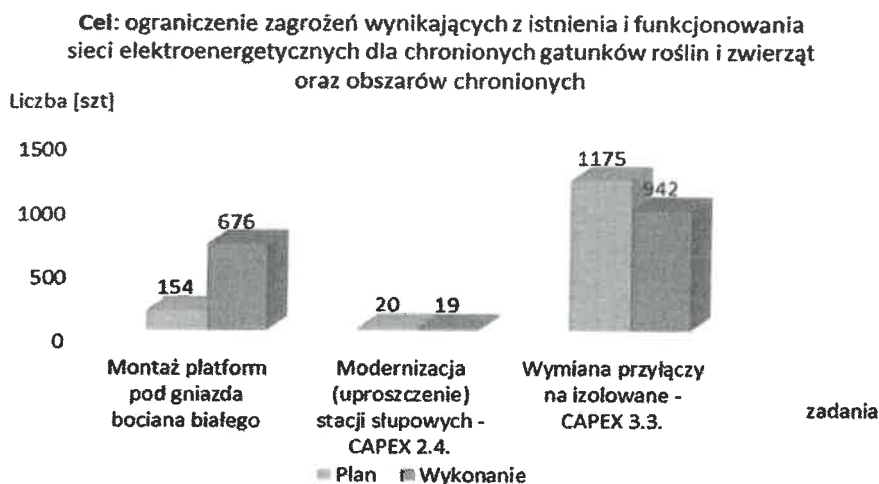
5.2. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2022 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ DYSTRYBUCJA

W roku 2022 realizowano cele związane m.in. z:

- ograniczeniem zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych na obszarach chronionych,
- ograniczeniem emisji pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej.

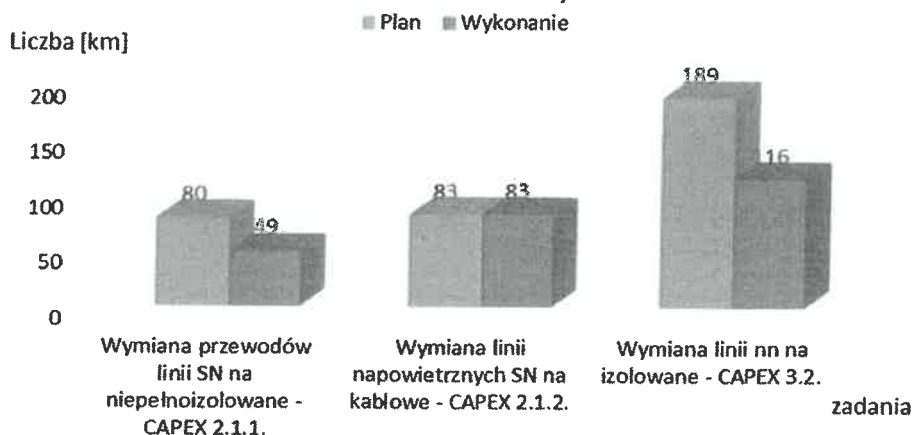
Cel: ograniczenie zagrożeń wynikających z istnienia i funkcjonowania sieci elektroenergetycznych dla chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz obszarów chronionych.

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	154	676
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych – CAPEX 2.4.	20	19
Wymiana przyłączy na izolowane – CAPEX 3.3	1175	942



Zadania	Plan [km]	Wykonanie [km]
Wymiana przewodów linii SN na niepełnoizolowane – CAPEX 2.1.1.	80	49
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe – CAPEX 2.1.2.	83	83
Wymiana linii nn na izolowane – CAPEX 3.2	189	116

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



Poprzez wymianę linii SN na linie kablowe oraz linie napowietrzne z przewodami izolowanymi na terenach leśnych i zadrzewionych, oprócz spadku awaryjności, wzrasta również jej odporność na zmienne warunki pogodowe. Zwiększona częstość występowania anomalii pogodowych, jak i różnorodność zjawisk pogodowych istotnie wpłynęły na wartość uzyskanych wskaźników dla awarii masowych. Panujące w 2021 roku niekorzystne warunki atmosferyczne przyczyniły się do wystąpienia na obszarze niemal całej Spółki zwiększonych ilości awarii, w wyniku których Oddziały Energa-Operator ogłaszały sytuacje kryzysowe wywołane awariami masowymi. W ostatnich latach (2021-2022) odnotowano istotny wzrost, w porównaniu do lat poprzednich, niesprzyjających warunków atmosferycznych charakteryzujących się m.in. wiatrami huraganowymi i wyładowaniami atmosferycznymi. Najgorsze w skutkach były anomalie pogodowe, które wystąpiły w pierwszych miesiącach 2022 r. Huraganowe wiatry o prędkościach dochodzących do 120 km/h, wywołane m. in. niżami: Nadia, Xandria, Ylenia (Dudley), Eunice, Antonia (Franklin), spowodowały liczne i poważne uszkodzenia sieci elektroenergetycznej Spółki na wszystkich poziomach napięcia. Wartości poszczególnych wskaźników jakości SAIDI, SAIFI to:

SAIDI dla przerw nieplanowanych **244,0**

SAIDI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **384,7**

SAIDI dla przerw planowanych **25,8**

SAIFI dla przerw nieplanowanych **2,97**

SAIFI dla przerw nieplanowanych (z przerwami katastrofalnymi) **3,02**

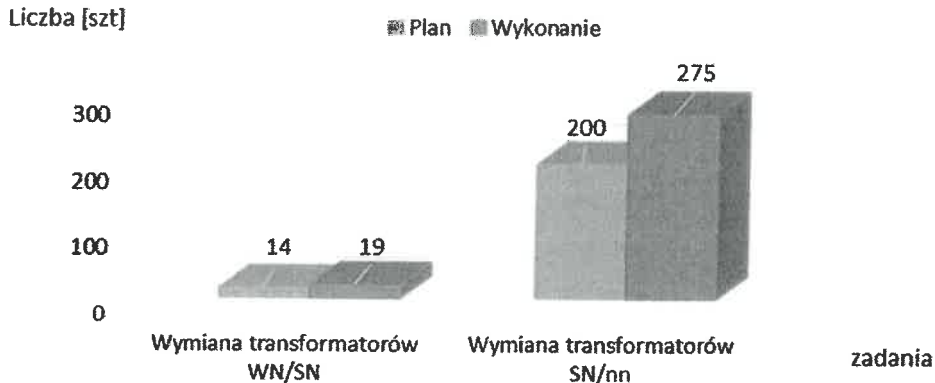
SAIFI dla przerw planowych **0,17**

Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczania wskaźników to **3 298 713**.

Cel: ograniczenie emisji pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i dystrybucji energii elektrycznej.

Zadania	Plan [szt.]	Wykonanie [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	14	19
Wymiana transformatorów SN/nn	200	275

Cel: ograniczenie emisji Pośredniej do powietrza SO₂, NO_x, CO₂ z procesów produkcji energii elektrycznej poprzez ograniczenie strat energii elektrycznej w procesie transformacji i przesyłu energii elektrycznej



Uzyskana w wyniku wymiany transformatorów i modernizacji infrastruktury sieciowej, emisja uniknięta CO₂ w roku 2022 wyniosła 865,55 Mg.

Ponadto:

1. W 2022 roku przyłączono na zgłoszenie 63 709 mikroinstalacji OZE do sieci Energa-Operator. Łączna moc zainstalowana to 554,422 MW.
2. Zgodnie ze stanem na koniec roku 2022, całkowita liczba dotychczas przyłączonych mikroinstalacji w trybie na zgłoszenie wynosi 228 790 (stan na koniec 2021 roku: 165 180), a łączna moc zainstalowana to 1 897,294 MW (stan na koniec 2021 roku: 1 263,618 MW). Moc instalacji PV przyłączonych do sieci Spółki stanowi zdecydowaną większość całej mocy zainstalowanej w OZE. W 2022 roku instalacje PV stanowiły 99,85% wszystkich mikroinstalacji.
3. W 2022 roku Energa-Operator przyłączyła do sieci prawie 200 większych źródeł OZE (powyżej 50 kW), o łącznej mocy zainstalowanej przeszło 500 MW (w 2021 roku: ponad 900 MW).
4. Łącznie moc wszystkich źródeł OZE przyłączonych do sieci Energa-Operator, uwzględniając mikroinstalacje, jak i duże źródła OZE, wyniosła blisko 6 926 MW.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych działań.

5.3. CELE ŚRODOWISKOWE ZREALIZOWANE W ROKU 2022 ORAZ PLANOWANE NA KOLEJNE LATA W LINII BIZNESOWEJ SPRZEDAŻ

W roku 2022 realizowano zadania związane m.in. z:

- Budowa własnej infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych. W 2022 roku Energa Obrót zarządzała już 333 stacjami ładowania pojazdów elektrycznych. Wszystkie stacje ładowania są płatne przez system Orlen Charge.
- E-faktura. Cel zadania: ograniczenie zużycia materiałów przeznaczonych do wydruku faktur. Od roku 2022 posiadamy 1 134 010 punktów poboru energii z e-fakturą, co stanowi 35% wszystkich naszych aktywnych punktów. Realizacja zadania wpływa znacząco na ograniczenie zużycia papieru w spółce – w stosunku do roku 2018 zużycie papieru zmniejszyło się o połowę i w roku 2022 wyniosło 7 Mg.
- Sprzedaż PV. Cel zadania: zmniejszenie zużycia energii elektrycznej pochodzącej z nieodnawialnych źródeł. W roku 2022 podpisano łącznie 866 umów.

- W wyniku zrealizowania przez Energe Oświetlenie inwestycji w zakresie modernizacji infrastruktury oświetlenia drogowego w 2022 r. wymienionych zostało ok. 27 450 szt. opraw oświetleniowych starego typu (rtęciowe, sodowe) na energooszczędne. Szacuje się, że pozwoli to uzyskać oszczędności energii elektrycznej na poziomie ok. 7 368,103 MWh rocznie, tj. 633,543 toe/rok i ograniczyć emisję CO₂ o 5 216,62 Mg/rok. Spółka w 2022 r. kontynuowała również projekty związane z rozwojem elektromobilności. W 2022r. wybudowano 13 nowych stacji ładowania zintegrowanych ze słupami oświetleniowymi oraz zakontraktowano budowę kolejnych. Realizacja projektów związanych z rozwojem elektromobilności przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury przyczyni się pośrednio do redukcji emisji CO₂.

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

5.4. INWESTYCJE PROWADZONE BEZPOŚREDNIO PRZEZ ENERGA SA

- W dniu 24 marca 2022 roku Energa otrzymała informację od Zarządu spółki CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. o wydaniu przez tę spółkę w tym samym dniu tzw. Polecenia Rozpoczęcia (polecenia rozpoczęcia prac, ang. NTP – notice to proceed) dla generalnego wykonawcy – GE Power Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie oraz General Electric Global Services GmbH, z siedzibą w Baden, Szwajcaria (działającej przez oddział w Polsce) – związanego z budową elektrowni gazowo-parowej (CCGT) o mocy 745 MWe netto w Ostrołęce. Planowane włączenie spółki CCGT do Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego Grupy Energa – 2024 r.
- W dniu 18 maja 2022 roku spółka CCGT Grudziądz Sp. z o.o. podpisała z generalnym wykonawcą - konsorcjum firm Siemens Energy Global GmbH & Co KG, Siemens Energy Sp. z o.o. oraz Mytilineos S.A. - umowę dotyczącą zaprojektowania i budowy w Grudziądzu elektrowni gazowo-parowej (CCGT) o mocy 563 MWe netto za szacunkową kwotę ok. 2 mld zł. Planowana elektrownia zostanie przez generalnego wykonawcę zaprojektowana i wykonana jako jednostka jednowałowa: z jedną turbiną gazową, kotłem odzyskowym, turbozespołem parowym kondensacyjnym i chłodnią wentylatorową mokrą. Projekt realizowany będzie w formule "pod klucz", obejmującej realizację wszystkich prac, w tym m.in. zaprojektowanie, uzyskanie w imieniu zamawiającego wybranych decyzji administracyjnych, dostawy, roboty budowlane, montaż, szkolenie personelu, rozruch, ruch próbny, przekazanie elektrowni do eksploatacji oraz świadczenie usług gwarancyjnych w okresie następującym po oddaniu elektrowni do eksploatacji. Harmonogram realizacji tego projektu przewiduje oddanie elektrowni do eksploatacji w 2025 roku.
- W dniu 16 września 2022 roku Energa zawarła z PKN ORLEN porozumienie w sprawie finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej w Gdańsku. W trakcie 2022 roku było prowadzone postępowanie dotyczące wyboru generalnego wykonawcy (EPC) oraz dostawcy usług serwisowych (LTSA) bloku gazowo-parowego CCGT Gdańsk o mocy do 456 MWe.

5.5. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

Kluczowe projekty innowacyjne Grupy Energa w roku 2021 / 2022 w tym istotne dla obszaru środowiskowo-energetycznego wskazane są w *Sprawozdaniu Zarządu Energi SA z działalności Grupy kapitałowej Energa oraz Energi w 2022 roku dostępnym na stronie internetowej <https://ir.energa.pl/pr/803508/skonsolidowane-wyniki-finansowe-za-2022-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 2016-2022 wszystkie Spółki objęte systemem) jak i poszczególnych linii biznesowych. W niniejszym raporcie odstępiono 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:

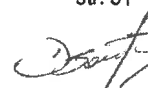
- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję;
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody, odstępiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru);
- woda [m³/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 [m²/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.

A handwritten signature in black ink, appearing to be a stylized name or set of initials, located at the bottom right of the page.

		2020		2021		2022	
		R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
1	wskaźnik emisji do powietrza [Mg/minEUR]						
1a	w. emisji CO ₂ [Mg/minEUR]	-20 154,1	12 567,4	14 268,4			
1b	w. emisji SO ₂ [Mg/minEUR]	-20,6	10,3	9,3			
1c	w. emisji NO _x [Mg/minEUR]	-15,5	9,9	9,2			
1d	w. emisji pyłu [Mg/minEUR]	-1,7	0,9	1,3			
1e	w. emisji Hg [Mg/minEUR]	-0,00020	0,00009	0,00008			
1f	w. emisji HCl [Mg/minEUR]	-1,690	1,122	0,599			
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554	204,290	215,143			
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	1 986 263,7	2 567 401,2	3 069 740,3			
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	2 034,3	2 096,5	1 997,7			
Ac	NO _x : emisja [Mg]	1 526,1	2 012,4	1 971,7			
Ad	pył: emisja [Mg]	89,0	176,1	274,4			
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,020	0,019	0,018			
Af	HCl: emisja [Mg]	166,3	229,2	128,9			
2	wskaźnik zużycia wody [m ³ /minEUR]						
2a	w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]	-3 229	1 879	1 683			
2b	w. zużycia wody ściekowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /minEUR]	-1 490	647	771			
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /minEUR]	-3 432 422	2 176 794	2 366 649			
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (cele chłodnicze) [m ³ /minEUR]	-48 718,2	23 886,5	25 160,2			
2e	w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m ³ /minEUR]	-295 599 363	173 861 258	140 422 693			
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochłoniętych i wód opadowych) [m ³ /minEUR]	-29 379	14 864	14 289			
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554	204,290	215,143			
Aa	zużycia woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	318 223	393 942	364 310			
Ab	zużycia woda ściekowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	146 84	132 221	163 970			
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	338 278 874	641 697 290	509 167 983			
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodnicze) [m ³]	4 901 378	4 079 763	5 413 031			
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]	29 132 489 620	35 318 110 243	30 210 959 399			
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochłoniętych i bez wód opadowych) [m ³]	2 895 457	3 038 648	3 074 290			

		R=A/B		R=A/B		R=A/B
3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/minEUR]					
3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/minEUR]	-26,1		10,1		3,9
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/minEUR]	-120,1		63,1		68,3
3c	w. wytworzenia odpadów popiołów i gipsu [Mg/minEUR]	-1 555,7	R	521,6	R	633,5
3d	w. wykorzystania odpadów popiołów i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/minEUR]	-1 690,1		547,6		852,0
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554		204,290		215,143
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	2 572,7		2 062,3		833,2
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	2 378,5		1 942,0		709,3
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	11 836,4		12 836,1		14 703,4
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	6 320,7	A	8 242,2	A	5 889,1
Ac	wytworzone odpady popiołów i gipsu [Mg]	153 320,9		106 557,0		136 298,2
Ada	odpady popiołów i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	110 371,2		29 814,7		28 810,9
Adb	odpady popiołów i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	56 195,5		82 061,2		154 501,1
4	wskaźniki produktów UPS (popioły i gips) [Mg/minEUR]					
4a	wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B
4b	wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/minEUR]	-241,7	R	806,8	R	829,853
A	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-269,4		215,0		219,222
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	-98,554		204,290		215,143
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	23 816,7	A	104 824,3	A	178 537,0
	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	26 552,6		43 929,0		47 164,0
5	wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przegladem energetycznym [MWh/minEUR]					
5a	w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/minEUR]	R=A/B		R=A/B		R=A/B
5ab	w. zużycia energii elektrycznej [MWh/minEUR]	-79 899,1		50 672,5		53 695,2
5ab	w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/minEUR]	-17 925,4		8 337,9		8 178,3
5ac	w. zużycia paliw [MWh/minEUR]	-3 601,2		2 029,1		1 793,3
5ad	w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/minEUR]	-58 372,4		40 305,5		43 723,6
5adb	w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/minEUR]	-7 142,6	R	2 600,3	R	2 343,9
5adb	w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/minEUR]	-392,4		717,8		811,6
5adc	w. zużycia biomasy [MWh/minEUR]	-4,6		4,8		6,2
5x	w. zużycia energii odnawialnej w stosunku do całkowitego zużycia energii [%]	-6 745,6		1 877,7		1 526,1
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	8,9%		5,1%		4,4%
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	-98,554		204,290		215,143
Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	7 174 375,9		10 351 884,0		11 552 137,1
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	1 766 624,4		1 703 353,1		1 759 496,8
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	354 914,6		414 519,3		385 822,1
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	5 752 837,9		8 234 011,1		9 406 818,2
Aaad	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	703 928,7		531 208,5		504 272,2
Aadb	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	38 676,1		146 629,7		174 618,9
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	452,7		937,6		1 327,8
		854 965,9		383 591,2		328 325,5

6	wskaznik zużycia energii elektrycznej i ciepła na procesy administracyjne oraz paliw w transporcie [MWh/minEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
6a	w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	-226,1	104,7	91,3		
6b	w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/minEUR]	-181,4	237,2	203,4		
6c	w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/minEUR]	-512,4	250,9	211,8	R	
6d	w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/minEUR]	-919,9	592,7	506,5	R	
	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	98,554	204,290	215,143	B	
Aa	zubydie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	22 287,3	21 382,7	19 051,3	B	
Ab	zubydie ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	17 874,1	48 456,5	43 757,6	B	
Ac	zubydie energii w paliwach: transport [MWh]	50 496,9	51 247,9	45 566,3	A	
Ad	zubydie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	90 658,3	121 057,2	108 977,1	A	
7	wskazniki produkcyjne	R=A/B	R=A/B	R=A/B		
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/minEUR]	-42 886,2	25 349,2	25 263,9	=Xc/B	=Xc/B
7b	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/minEUR]	-16 248,4	7 709,4	6 381,6	=Xca/B	=Xca/B
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	78,21%	78,65%	81,53%	=Xa/Xc	=Xa/Xc
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh _{brutto} i ciepła]	38,06%	30,41%	25,26%	=Xca/Xc	=Xca/Xc
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh _{produkcji brutto} i ciepła]	47,4%	35,4%	29,7%	=Xaab/Xa	=Xaab/Xa
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh _{produkcji brutto} i ciepła]	13,68%	13,52%	13,74%	=Aa/Xc	=Aa/Xc
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	7,18%	7,66%	8,50%	=Ab/Xc	=Ab/Xc
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	8,40%	8,89%	9,70%	=Ac/Xa	=Ac/Xa
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh _{produkcji brutto}]	50,43%	40,90%	38,47%	=Ad/Xc	=Ad/Xc
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554	204,290	215,143	B	
Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	3 275 034,8	4 073 207,7	4 431 335,0		
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 520 145,0	1 443 305,2	1 315 748,3		
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: energetyka wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	512 540,8	466 745,8	498 285,0		
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	802 487,8	893 572,8	744 467,4		
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	205 117,1	82 988,8	72 983,9		
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	1 000 864,0	1 105 372,9	1 004 012,2	X	
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	143 578,0	5 178 580,7	5 435 347,4		
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	4 206 899,7	1 978 846,0	1 541 607,0		
Aa	zubydie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	1 601 343,2	1 574 933,2	1 372 984,5		
Ab	zubydie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	575 923,0	398 502,0	462 077,4		
Ac	zubydie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	302 128,5	361 816,3	430 030,2		
Ad	zubydie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	289 189,6	2 117 873,7	2 146 316,9		

8	Wskaźniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B		R=A/B		R=A/B		R=A/B	
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	-280 041,0		141 216,6		= Aa/B		136 864,1	= Aa/B
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	4,84%		4,12%		= Ab/Aa		4,01%	= Ab/Aa
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,46%		0,40%		= Ac/Aa		0,39%	= Ac/Aa
8d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0006		0,0006		= Ad/Aa		0,0006	= Ad/Aa
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0001		0,0001		= Ae/Aa		0,0000	= Ae/Aa
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1 804,0		1 880,6		= Af/Aa		1,7501	= Af/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554		204,290				215,143	
Au	przebieg energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	27 589 180,3		28 849 134,0				29 445 355,0	
Ab	zużycie energii elektrycznej (w tym strat) na przesył i dystrybucję energii elektrycznej [MWh]	1 336 016,9		1 189 064,0				1 182 118,0	
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	127 489,0		116 727,8				114 116,7	
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	17 546,4		18 545,9				19 073,8	
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	2 572,7		2 042,3				933,2	
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	49 789 680,7		48 483 463,1				51 532 413,0	
9	Wskaźniki obrotu energią	R=A/B		R=A/B				R=A/B	
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minEUR]	-245 338,8		114 540,9		= (Aa+Ab)/B		103 127,2	= (Aa+Ab)/B
9aa	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]	2 568,9		2 551,9		= (Aa+Ab)/B1		2 553,0	= (Aa+Ab)/B1
9b	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	57,76%		85,79%		= (Ac+Ad)/(Aa+Ab)		83,55%	= (Ac+Ad)/(Aa+Ab)
9bb	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]	1 484		2 189		= (Ac+Ad)/B1		2 134	= (Ac+Ad)/B1
9c	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	0,564		0,516		= Ae/(Ac+Ad)		0,623	= Ae/(Ac+Ad)
9cc	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]	837		1 129		= Ae/B1		1 330	= Ae/B1
9d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,001258		0,000924		= Af/(Ac+Ad)		0,001029	= Af/(Ac+Ad)
9dd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	1,864		2,023		= Af/B1		2,195	= Af/B1
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000184		0,000103		= Ag/(Ac+Ad)		0,000045	= Ag/(Ac+Ad)
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,2733		0,2249		= Ag/B1		0,0959	= Ag/B1
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554		204,290				215,143	
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	9 472,1		9 169,5				9 686,0	
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	22 894 747,0		21 450 586,0				21 111 014,0	
Ab	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	1 284 372,0		1 948 974,0				1 076 077,0	
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	12 681 977,2		18 125 191,2				17 481 508,8	
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	1 201 227,5		1 948 792,8				1 075 888,8	
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	7 874 376,0		10 351 884,0				11 562 137,1	
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	17 546,4		18 545,9				19 073,8	
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	2 572,7		2 042,3				933,2	
10	Wskaźnik bioróżnorodności [m ² /EUR]	R=A/B		R=A/B				R=A/B	
10a	w. użytkowania gruntów [m ² /minEUR]	-270 236,3		137 864,5		= Aa/B		104 003,7	= Aa/B
10b	w. powierzchni nieprzepuszczalnych [%]	1,5%		1,8%		= Ab/B		1,8%	= Ab/B
10c	w. powierzchni uleگونowanych na naturę w obiektach [%]	8,2%		7,8%		= Ad/Aa		9,8%	= Ad/Aa
10d	w. powierzchni uleگونowanych na naturę poza obiektami [%]	0,4%		0,4%		= Ae/Aa		0,5%	= Ae/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	-98,554		204,290				215,143	
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m ²]	20 632 869		28 164 341				22 375 673	
Ab	w tym powierzchnie nieprzepuszczalne [m ²]	411 781		444 139				400 223	
Ac	obszar uleگونowany na naturę w obiektach [m ²]	2 182 590		2 182 780				2 183 152	
Ad	obszar uleگونowany na naturę poza obiektami [m ²]	118 200		118 200				118 200	
11	Wskaźnik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	R=A/B		R=A/B				R=A/B	
11a	całkowita wartość dodana netto [EURO]	-503 739,94		221 492,35				220 655,04	
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	-98,554		204,290				215,143	
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	49 645 886,51		45 248 672,89				47 472 387,63	

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)	0,472	=Aa/B	0,498	=Aa/B	0,565	=Aa/B
1aa	w. emisji CO ₂ , Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,442	=Ab/B1	0,546	=Ab/B1	0,595	=Ab/B1
1aaa	w. emisji CO ₂ , Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS + OZE)	0,810	=Ab/(B1-B2)	0,925	=Ab/(B1-B2)	0,922	=Ab/(B1-B2)
1b	w. emisji SO ₂ , Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00048	=Ac/B	0,00039	=Ac/B	0,00037	=Ac/B
1c	w. emisji NO _x , Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00038	=Ad/B	0,00039	=Ad/B	0,00038	=Ad/B
1d	w. emisji pył, Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00004	=Ae/B	0,00003	=Ae/B	0,00005	=Ae/B
B	produkcja brutto (en. elektryczna+ciepło) [MWh]	4 206 800		4 178 581		5 435 347	
B1	produkcja brutto energii elektrycznej (czarna + OZE) [MWh]	3 206 035		4 073 208		4 431 335	
B2	produkcja brutto energii elektrycznej OZE [MWh]	1 457 765		1 378 107		1 221 357	
B3	produkcja ciepła [MWh]	1 000 885		1 105 373		1 004 012	
Aa	CO ₂ : emisja rzeczywista [Mg]	1 988 283,7		2 587 407,2		3 969 749,3	
Ab	CO ₂ : emisja z produkcji energii elektrycznej - ETS [Mg]	1 416 832,9		2 224 509,0		2 837 093,3	
Ac	SO ₂ : emisja rzeczywista [Mg]	2 031,3		2 096,6		1 897,7	
Ad	NO _x : emisja rzeczywista [Mg]	1 528,1		2 012,4		1 871,7	
Ae	pył: emisja rzeczywista [Mg]	169,0		175,1		274,4	
2	Wskaźnik zużycia wody m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)						
2a	w. zużycia wody podziemnej i sieciowej [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	81,7	= (Aa+Ac)/B	86,9	= (Aa+Ac)/B	94,8	= (Aa+Ac)/B
2b	w. zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie) [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	0,111	=Ab/B	0,100	=Ab/B	0,098	=Ab/B
2c	w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [m ³ /MWh produkcji ee]	81,6	=Ac/B	86,8	=Ac/B	94,7	=Ac/B
2d	w. ilości ścieków przemysłowych, pochodniczych, socialnych [m ³ /MWh prod. brutto]	36 302,7	=Aj/Ba	39 748,4	=Aj/Ba	40 580,6	=Aj/Ba
B	produkcja brutto (e elektryczna+ciepło) [MWh]	81,1	=Aa/B	86,4	=Aa/B	94,2	=Aa/B
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	4 206 800		5 178 581		5 435 347	
Aa	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista [m ³]	802 488		883 573		744 467	
Ab	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista [m ³]	318 223		383 942		384 316	
Ac	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista [m ³]	485 064		516 163		530 280	
Ad	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie do produkcji energii elektrycznej [m ³]	343 080 252		449 576 063		514 581 011	
Ae	ilości przemysłowe, socialne, pochodnicze [m ³]	29 132 499 620		35 518 116 443		30 210 959 389	
		340 969 645		447 558 720		511 840 281	

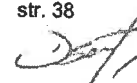
Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepła)						
3a	w. wytworzenia odpadów Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,039870					
3b	w. wytworzenia odpadów Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,000612					
3c	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołów i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,002814					
3d	w. wytworzenia odpadów popiołów i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,036445					
3e	w. wykorzystania odpadów popiołów i gipsu (z biejącej produkcji i składów) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,039594					
B	produkcja brutto (ee+ciepła) [MWh]	4 206 900					
Aa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	2 572,7					
Aaa	odpady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	2 378,8					
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	11 838					
Abb	odpady inne niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	8 321					
Ac	wytworzone odpady popiołów i gipsu: ilość rzeczywista [Mg]	153 321					
Ad	odpady popiołów i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z biejącej produkcji [Mg]	110 374					
Ae	odpady popiołów i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składów [Mg]	58 195					
4	wskazniki wytworzonych produktów UPS (popioły i gips)						
4a	w. wytworzenia produktów UPS popioły, żuźle, gips) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	1,20%					
B	produkcja brutto (ee+ciepła) [MWh]	4 206 900					
A	UPS: ilość popiołów i gipsu [Mg]	50 369,240					
5	koszty związane ze środowiskiem						
5a	w. kosztów środowiskowych [PLN/MWh] (produkcja brutto ee+ciepła)	11,80					
B	produkcja brutto (ee+ciepła) [MWh]	4 206 900					
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	49 645 586,508					



Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu zarządzania za lata 2020-2022:

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźników, dominująco wpływa na ich zmienność w latach 2020-2022. W roku 2022 Grupa Energa odnotowała dochód netto w wysokości 1 008,5 mln PLN, w związku z czym wszystkie wskaźniki odnoszące się do całkowitej wartości dodanej wyrażonej w mln EUR mają wartości dodatnie – inaczej niż w latach które wiązały się ze stratą netto;
- odnotowano spadek bezwzględnych ilości emisji do powietrza NO₂ średnio o ok. 2% w stosunku do roku 2021 i SO₂ ok. 4%;
- zmniejszyła się ilość pobranej wody podziemnej o ok. 5%, zwiększyła powierzchniowej o ok. 14% i sieciowej o ok. 25,5% oraz nastąpił wzrost generowanych ścieków o ok. 1,2% w porównaniu z rokiem 2021;
- spadła ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych o ok. 60%, ale wzrosła ilość wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne o ok. 14 %;
- globalna konsumpcja energii utrzymuje się na przestrzeni lat na podobnym poziomie z charakterystycznym trendem wzrostowym. W roku 2022 nastąpił wzrost całkowitego zużycia energii w porównaniu do lat 2021 - 2020 (zjawisko związane jest głównie z wykorzystaniem energii do prowadzenia procesów produkcji energii elektrycznej, dystrybucji ciepła). W roku 2022 odnotowano spadek zużycia energii w paliwach na potrzeby procesu transportu – o ok. 11% w porównaniu z rokiem 2021 a także spadek zużycia energii elektrycznej wykorzystywanej na potrzeby administracyjno-socjalne;
- wzrostowy trend odnotowano dla wskaźnika udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii (81,53%);
- udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii zmalał do wartości 25,26%;
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją (w obszarze linii dystrybucji) zmalało o 0,1% w stosunku do roku 2021;
- wzrosły koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi) w porównaniu do roku 2021 o ok. 5%.



7. KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

7.1. ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

Energa kontynuuje politykę ochrony bioróżnorodności i utrzymania stabilności ekosystemów, w szczególności na obszarach, na których prowadzą działalność jej instalacje i obiekty. Dokłada starań, aby minimalizować negatywny, lokalny wpływ spółek na otoczenie.

Przykładem takim działań jest inicjatywa *Energia bioróżnorodności*, stanowiąca kompleksowy projekt pro środowiskowy i edukacyjny. Polega na zakładaniu łąk kwietnych, a tym samym – odtwarzaniu ekosystemów w celu wzrostu bioróżnorodności. Łąki kwietne pozwalają ocalić ginące gatunki roślin i zwierząt, a także zapewniają pożywienie dzikim pszczołom, dając im latem przestrzeń do życia, a zimą – schronienie. Rośliny na łąkach lepiej wyłapują też pyły tworzące smog i przyczyniają się do obniżenia temperatury powietrza. Projekt zainaugurowaliśmy w 2020 roku w Ostrołęce, tworząc blisko 2,7 hektara łąk na obszarze składowiska odpadów paleniskowych i przed siedzibą spółki Energa Elektrownie Ostrołęka. W roku 2022 kontynuowaliśmy prace związane z koszeniem, wysiewami oraz pielęgnacją łąki.

Energa Elektrownie Ostrołęka w 2022 roku kontynuowała realizację badań wpływu Elektrowni Ostrołęka B na ichtiofaunę rzeki Narew. Badania mają na celu ocenę obecnego stanu ichtiofauny rzeki oraz zaplanowanie ewentualnych działań prowadzących do wyeliminowania potencjalnego negatywnego wpływu elektrowni na stan ichtiofauny rzeki Narew. Prace badawcze i monitoringowe realizowane były w okresie od kwietnia 2021 roku do końca marca 2022 roku. W pierwszym etapie prowadziliśmy obliczenia składu, liczebności oraz struktury wiekowej ichtiofauny przepływającej w rzece oraz szacowaliśmy jej straty w wyniku poboru wody do układu chłodzenia. Badaliśmy również skład gatunkowy i kondycję ichtiofauny wychwyconej i zrzuconej z powrotem do rzeki. Jednocześnie wykonaliśmy badania tzw. pióropusza termicznego wód pochłodniczych tj. wpływu wód pochłodniczych na termikę wód poniżej zrzutu oraz badania batymetryczne rzeki. Podsumowaniem projektu jest raport zawierający opis wszystkich przeprowadzonych badań i pomiarów, analizę i omówienie uzyskanych wyników, który przedstawia również propozycje optymalnych z punktu widzenia operacyjnego i środowiskowego rozwiązań, przyczyniających się do ograniczenia oddziaływania elektrowni oraz propozycje działań kompensacyjnych. Określenie realnego wpływu Elektrowni na ichtiofaunę jest trudne z uwagi na wielkość i zmienność warunków hydrologicznych, czynników pogodowych oraz warunków biologicznych itp. Mając powyższe na uwadze podjęliśmy decyzję o kontynuacji badań w kolejnych latach.

Energa Wytwarzanie przeciwdziała wpływowi elektrowni wodnych na bioróżnorodność rzek i jezior oraz uczestniczy w monitorowaniu efektów swojej działalności w tym zakresie poprzez:

- o partycypację w cyklicznych zarybieniach rzek i jezior wykonywanych w porozumieniu z właściwymi terenowo oddziałami Polskiego Związku Wędkarskiego. Celem zarybień jest niwelowanie ewentualnych strat w ichtiofaunie poprzez utrzymywanie liczebności wybranych gatunków ryb na stałym poziomie. Koszty zarybiania poniesione przez spółkę w roku 2022 wyniosły 82 232,27 zł (poniżej w tabeli wskazano gatunki ryb);
- o stopniowe wyposażanie kolejnych elektrowni wodnych w przepławki, umożliwiające pokonanie stopnia wodnego nie tylko gatunkom ryb wędrownych, ale również innym organizmom wodnym, które w poszczególnych fazach cyklu życiowego podejmują krótkodystansowe migracje;
- o współpracę z Polskim Związkiem Wędkarskim przy cyklicznym przenoszeniu osobników wybranych gatunków ryb powyżej budowli piętrzącej, aby umożliwić im migrację w górę rzeki;

- o współpracę z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, m.in. z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, który na terenie wybranych elektrowni wodnych prowadzi obserwację wstępującego węgorza.

Ponadto na terenie MEW Rościno Związek Miast i Gmin Dorzecza Parsęty, współpracując z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie, poprzez własne urządzenia, monitoruje działanie przepławki przy MEW Rościno. W ramach projektu unijnego *Ochrona łososia atlantyckiego i minoga rzecznego na Specjalnym Obszarze Ochrony Siedlisk Dorzecze Parsęty PLH 320007*.

L.p.	Elektrownia wodna	Rzeka	Gatunki ryb
OBSZAR SŁUPSK - OBWÓD RYBACKI ŁUPAWA 3 i 4, SŁUPIA 7 oraz WIEPRZA 3			
1	EW ŁEBIEŃ	ŁUPAWA	pstrąg potokowy
2	EW ŁUPAWA	ŁUPAWA	
3	EW POGANICE	ŁUPAWA	
4	EW ŻELKOWO	ŁUPAWA	
5	EW KRZYŃIA	SŁUPIA	
6	EW STRUGA	SŁUPIA	
7	EW CIECHOLUB	STUDNICA	
8	EW KĘPKA	WIEPRZA	
OBSZAR STRASZYN - OBWÓD RYBACKI RADUNIA 4 i 5 oraz WIERZYCA 6			
9	EW RUTKI	RADUNIA	pstrąg potokowy troć wędrowna lipień jaź certa boleń lin kroczek karp kroczek szczupak brzana świnka
10	EW ŁAPINO	RADUNIA	
11	EW BIELKOWO	RADUNIA	
12	EW STRASZYN	RADUNIA	
13	EW PRĘDZIESZYN	RADUNIA	
14	EW KUŹNICE	RADUNIA	
15	EW JUSZKOWO	RADUNIA	
16	EW PRUSZCZ	RADUNIA	
17	EW PRUSZCZ II	RADUNIA	
18	EW CZARNOCIŃSKIE PIECE	WIERZYCA	
19	EW STOCKI MŁYN	WIERZYCA	
20	EW OWIDZ	WIERZYCA	
21	EW KOLINCZ	WIERZYCA	
OBSZAR OLSZTYN - OBWÓD RYBACKI ŁYNA 5			
22	EW KOTOWO	ŁYNA	jaź boleń kleń brzana sum szczupak

			karp kroczek lin kroczek sandacz
OBSZAR ELBLĄG - OBWÓD RYBACKI PASŁĘKA 9 i 10 oraz WAŁSZA 2			
23	EW PIENIĘŻNO	WAŁSZA	pstrąg potokowy
24	EW PIERZCHAŁY	PASŁĘKA	pstrąg potokowy węgorz troć wędrowna
OBSZAR KOSZALIN - OBWÓD RYBACKI JEZIORA ROSNOWO NA RZECIE RADEW NR 1, OBWÓD RYBACKI RZEKI RADEW NR 3			
25	EW NIEDALINO	j. HAJKA	węgorz
26	ESP ŻYDOWO	j. KAMIENNE rz. RADEW j. ROSNOWO	sandacz pstrąg potokowy lipień
27	EW ROSNOWO	j. ROSNOWO	węgorz

Tereny chronione, na których zlokalizowane są instalacje eksploatowane przez Energa Wytwarzanie, to:

- 10 obszarów siedliskowych SOOS Natura 2000
- 7 obszarów ptasich OSO Natura 2000
- 12 obszarów chronionego krajobrazu
- 3 parki narodowe/krajobrazowe
- 2 rezerwy przyrody

Wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez Energa Operatora SA zlokalizowane w pobliżu bądź na terenie obszarów chronionych podlegają procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Wymiana napowietrznych przewodów 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 (wzrost 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 ich unikanie. Kolejnym efektem środowiskowym zamiany linii napowietrznych na kablowe jest ochrona krajobrazu. Słupy i linie napowietrzne często stanowią najważniejszą dominantę antropogeniczną.

Wszystkie inwestycje związane z budową linii elektroenergetycznych prowadzone przez spółkę Energa Operator SA, zlokalizowane w pobliżu bądź na terenie obszarów chronionych, podlegają

procedurze oceny ich oddziaływania na środowisko. Odpowiednie raporty umieszczone są na naszej stronie internetowej: <https://energa-operator.pl/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe>

Obszary chronione przecinane przez linie WN Energa Operator.

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN (km)
Parki Krajobrazowe	17	178
Otuliny Parków Krajobrazowych	12	221
Rezerваты Przyrody	12	5
Otuliny Rezerwatów Przyrody	6	5
Otuliny Parków Narodowych	1	5
Obszary Chronionego Krajobrazu	91	1277
Obszary sieci Natura 2000	68	617

Szczegółowa informacja na temat obszarów chronionych, na których działalność prowadzą Energa Wytwarzanie SA, Energa Elektrownie Ostrołęka oraz Energa-Operator SA znajduje się w załączniku nr 3.

Akademia Planety Energii z bioróżnorodnością

Od ponad 10 lat Energa prowadzi program edukacyjny Planeta Energii skierowany do uczniów szkół podstawowych. Popularyzuje wiedzę na temat energii elektrycznej, a także zrównoważonego rozwoju i ochrony środowiska. Od dwóch edycji organizuje dodatkowo w ramach Akademii Planety Energii warsztaty dla nauczycieli. Mają być dla nich inspiracją w przygotowaniu ciekawych zajęć lekcyjnych, połączonych z eksperymentami i różnymi doświadczeniami naukowymi. Najnowsza misja "Kraina bioróżnorodności" zaprasza na wyprawę, podczas której dzieci dowiedzą się co to jest bioróżnorodność, poznają podstawowe czynniki zagrażające przyrodzie oraz nauczą się jak można ją chronić. „Kraina odpadów” uczy jak segregować odpady, co się dzieje z nimi po wyrzuceniu oraz jak zapobiegać ich powstawaniu w codziennym życiu.

Energa dla przyrody

Kontynuujemy prowadzenie programu Energa dla przyrody. Podejmowane przez nas działania są w szczególności skupione wokół bociana białego i polegają na:

- informowaniu i edukowaniu o bocianie białym i ochronie tego gatunku w Polsce (we współpracy z przyrodnikami),
- aktywnościach podejmowanych głównie przez Energe-Operatora oraz Energe SA na rzecz ochrony bocianów.

Od ponad 25 lat zabezpieczamy gniazda, które bociany założyły na słupach niskiego napięcia. Montujemy nowe oraz konserwujemy istniejące konstrukcje zabezpieczające gniazda. Liczba ptasich podestów, znajdujących się na obszarze naszej działalności wynosi około 12 000.

Nadal współpracujemy również z przyrodnikami z fundacji ProNatura w ramach projektu bociany.pl. Przyrodnicy edukują i pomagają w ochronie bociana w całym kraju, m.in. udzielając porad na ogólnopolskiej infolinii 801 BOCIAN (czyli 801 26 24 26) .

W 2022 roku Energa-Operator zamontowała innowacyjną platformę pod gniazdo bocianie. „Domek wielorodzinny” dla bocianów i innych gatunków ptaków stanął na słupie energetycznym eksploatowanym przez Oddział w Olsztynie, w Milejewie koło Elbląga. To pierwsza w Polsce platforma pod gniazdo bocianie dodatkowo wyposażona w budki lęgowe dla małych i średniej wielkości ptaków. Prototypowa platforma posiada specjalne szuflady, w których swoje gniazda mogą zakładać różne ptaki. Inicjatywa będzie rozszerzana na inne Oddziały spółki. Ponadto Spółka nawiązała współpracę z Małopolskim Towarzystwem Ornitologicznym w zakresie wsparcia w trakcie obrączkowania bocianów białych w okresie od czerwca do końca września 2022 roku. W tym czasie

Spółka użyczyła obrączkarzom podnośników, aby Ci mogli zaobrączkować ptaki i dokonać niezbędnych pomiarów. Na potrzeby realizacji porozumienia, Spółka zadeklarowała zakup obrączek metalowych i plastikowych, zakładanych jednocześnie na każdego obrączkowanego ptaka.

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 korekcyjne 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 ujednoczony 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 pozwoleniach 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, 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, 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 CO₂ 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 prowadzą 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 – ciągle 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 urzędów 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. Energa SA wywiązuje się z wymagań umów kredytowych zawartych z bankami EBOiR i NIB, w zakresie wyznaczonego planu działań dotyczących ochrony środowiska i kwestii społecznych. Realizacja działań w ramach tego planu podlega corocznemu raportowaniu do obu banków. Do tego momentu banki nie wnosiły zastrzeżeń do przekazywanych przez Energa SA raportów (realizacja obowiązku w imieniu Energa SA przez Orlen Eko Sp. z o.o.).
 13. 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).
 14. Spółki Grupy oceniają zgodność z normami odniesienia w zakresie akredytowanych laboratoriów (Energa Elektrownie Ostrołęka).
 15. Energa Wytwarzanie S.A. kontynuuje prace związane z budową przepławek na obiektach MEW wynikające z postanowień posiadanych pozwoleń wodnoprawnych.
 - Dla MEW Niedalino wystąpiono (wniosek do RZGW w Szczecinie - marzec 2020) o przesunięcie terminu budowy przepławki – ustanowionego na koniec 2021 roku. W dniu 20 października 2023r. Spółka uzyskała decyzję SZ.RUZ.4210.123-12.2022.ZK

pozwolenie wodnoprawne na wykonanie urządzenia wodnego – przepławki na stopniu wodnym Elektrowni Wodnej Niedalino, do końca 2026r.

- MEW Skarszów Dolny – na dzień zatwierdzenia deklaracji trwają prace związane z budową przepławki na terenie MEW.

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 pozwoleń i zgłoszeniach instalacji – stan na lipiec 2023.

Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.

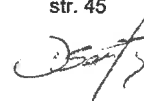
- pozwolenie zintegrowane obejmujące: elektrownia Ostrołęka B, składowisko odpadów paleniskowych Łęg, oczyszczalnia ścieków
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- 3 komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe gospodarowanie odpadami: decyzja zatwierdzająca instrukcję prowadzenia składowiska odpadów innych niż niebezpieczne
- 3 zgłoszenia
- uznanie przedmiotu substancji za produkt uboczny – gips syntetyczny, popioły lotne.

Energa Wytwarzanie SA

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 16 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 10 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 29 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 18 – małe elektrownie wodne Elbląg – Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo – pompowa Żydowo
 - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 3 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 2 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 6 – 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 - składowisko elektrociepłowni w Jagodnie,
- komponentowe o dopuszczalnej emisji do powietrza: elektrociepłownia Żychlin
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: 1 - elektrociepłownia Elbląg, 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: Elektrociepłownia Kalisz, Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania: Elektrociepłownia Kalisz, Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu
- 1 komponentowe wodnoprawne dotyczące odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe dotyczące zbierania i transportu odpadów
- 2 zgłoszenia

Energa Serwis Sp. z o.o.

- 1 komponentowe dotyczące transportu odpadów
- 2 zgłoszenia

Energa-Operator SA

- wodnoprawne:
 - 1 centrala Spółki
 - 26 oddział Gdańsk
 - 10 oddział Kalisz
 - 15 oddział Koszalin-Słupsk (12 decyzji + 3 zgody na odprowadzanie wód opadowych/roztopowych)
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 44 oddział Płock
 - 19 oddział Toruń
- komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 8 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 3 oddział Płock
 - 8 oddział Toruń
- zgłoszenia linii 110kV (PEM):
 - 55 oddział Gdańsk
 - 73 oddział Kalisz
 - 67 oddział Koszalin-Słupsk
 - 81 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 56 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- zgłoszenia GPZ (PEM):
 - 60 oddział Gdańsk
 - 53 oddział Kalisz
 - 52 oddział Koszalin-Słupsk
 - 53 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 45 oddział Płock
 - 55 oddział Toruń
- 152 zgłoszenia stacji TETRA (PEM).

Energa Oświetlenie Sp. z o.o

- komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- 1 komponentowe dotyczące transportu odpadów


Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.

- 1 zgłoszenie

Grupa Energa zapewnia dostęp do niniejszej deklaracji na stronie internetowej <https://grupa.energa.pl/index.xml> w zakładce „dla otoczenia”. 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 Orlen Eko Sp. z o.o., działającego jako Koordynator Programu Zarządzania Środowiskowo-Energetycznego w imieniu Energa SA – spółki zarządzającej Grupą.



8. OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA



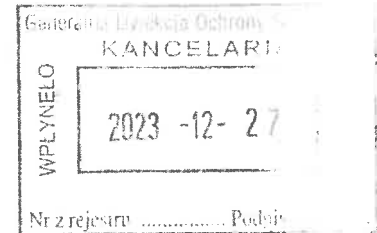
RPW/27681/2023 P
Data: 2023-12-27



OŚWIADCZENIE WERYFIKATORA ŚRODOWISKOWEGO W SPRAWIE CZYNNOŚCI WERYFIKACYJNYCH I WALIDACYJNYCH

Bureau Veritas Certification Polska, jednostka certyfikacyjna Bureau Veritas Polska Sp. z o.o. reprezentowana przez Witold Dżugan Dyrektor Pionu Certyfikacji o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS PCA nr PL-V-0010 akredytowana w odniesieniu do zakresu:

- 35.11 Wytwarzanie energii elektrycznej
- 35.12 Przesyłanie energii elektrycznej
- 35.13 Dystrybucja energii elektrycznej
- 35.14 Handel energią elektryczną
- 35.23 Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym
- 35.30 Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.22 Wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych
- 33.11 Naprawa metalowych wyrobów gotowych
- 33.13 Naprawa urządzeń elektronicznych i optycznych
- 33.14 Naprawa urządzeń elektrycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 62.01 Działalność w zakresie programowania
- 62.02 Działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki
- 95.11 Naprawa komputerów i urządzeń peryferyjnych
- 18.12 Pozostałe drukowanie
- 64.20 Działalność holdingów finansowych
- 70.10 Działalność firm centralnych (head offices)
- 70.22 Pozostałe doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania



Bureau Veritas Polska Sp. z o.o.
Siedziba:
Migdałowa 4, 02-796 Warszawa
NIP 521-32-23-301
www.bureauveritas.pl

Tel. +48 (22) 549 04 00
Fax +48 (22) 549 04 10-11

KRS: 0000142119, zarej. Sąd Rej. dla m.st. Warszawy
XIII Wydz. Gosp. Krajowego Rej. Sądowego
Kapitał zakł.: 1.470.000,00 PLN



72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych

71.20 Badania i analizy techniczne

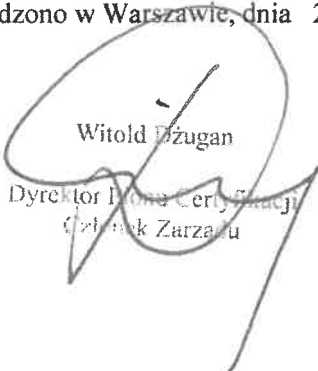
oświadcza, że przeprowadziła weryfikację, czy cała organizacja Energa S.A., o której mowa w deklaracji środowiskowej Grupy ENERGA S.A. o numerze rejestracji PL 2.22-006-77 spełnia wszystkie wymogi rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ek zarzadzania 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.

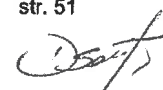
Sporządzono w Warszawie, dnia 20/10/2023 r.


Witold Dżugan
Dyrektor Działu Certyfikacji
Członek Zarządu

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.



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
 - 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 2022	Całkowite zużycie energii* 129 249 MWh	Zużycie wody 8 416,22 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 30 113,484 MgCO₂	Ilość odpadów 4676,50 Mg
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	
3.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. Elektrociepłownia Kalisz (od 1.06.2023)	1ac Kalisz		62-800 Torowa 115	
Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 25 996 MWh	Zużycie wody 26 914 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 101,22 MgCO₂	Ilość odpadów 37 Mg
4.	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c Ostrołęka		07-410 Celna 13	
Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 8 640 432 MWh	Zużycie wody 488 775 689 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 2 749 334,58 MgCO₂	Ilość odpadów 109 033,4855 Mg
5.	Energa Elektrownie Ostrołęka S.A.	1a Ostrołęka		07-401 Elektryczna 5	
Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 3 076,88 MWh	Zużycie wody 981,37 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 208,58 MgCO₂	Ilość odpadów 17,293 Mg
6.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a Brodnica		87-300 18 Stycznia 40	
7.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a Toruń		87-100 Pl. Fryderyka Skarbka 7/9	
8.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a Kutno		99-300 Sobieskiego 20	
9.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a Ostrołęka		07-401 Elektryczna 5	

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

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

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
28.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42A
29.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 975 934 MWh		Zużycie wody 11 630 809 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 299 223,6 MgCO ₂	Ilość odpadów 25 913,3 Mg
EC Elbląg	726 397		11 345 094	223 381,1	14 050,2
EC Kalisz (do 1.06.2023)	193 569		281 329	62 204,0	9 642,8
EC Żychlin	53 113		4357	12 891,0	2 139,9
C Wyszogród	2 855		29	747,5	80,4
30.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
31.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
32.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
33.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
34.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin, pomieszczenia biurowe	1a	Żychlin	99-320	Traugutta 7
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 2152,86 MWh		Zużycie wody 916,98 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 337,584 MgCO ₂	Ilość odpadów 187,7 Mg
35.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie 6/7
36.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
37.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
38.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c
39.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
40.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
41.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8
42.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
43.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
44.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
45.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 25
46.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 27C
47.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 79
48.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-400	Królewiecka 14
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-870	Reja 23
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pełpińska 24
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sopot	81-809	Grottera 7
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 2
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kleczewska 41
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofska 2
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupca	62-400	Prusa 3
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kolobrzewska 32
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 10
88.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-221	Morska 16
89.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
90.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
91.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
Energa Operator SA					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 1 248 219 MWh	Zużycie wody 57 369 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 8 437 MgCO₂	Ilość odpadów 5 334 Mg	
92.	Energa-Operator S.A. – Centralna, Centralna Dyspozycja Mocy	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
93.	Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Siedziba Oddziału, Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
94.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
95.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Biuro Zarządzania TOO, Biuro Usług Sieciowych	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
96.	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
97.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług TOO	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
98.	Energa Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia, Zastępca Regionalna Dyspozycja Mocy, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO,	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C

99.	Centrala – Zastępcza Centralna Dyspozycja Mocy Energ-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Rejon Dystrybucji Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23
100.	Energ-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
101.	Energ-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Wydział Usług Sieciowych Kartuzi	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
102.	Energ-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
103.	Energ-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
104.	Energ-Operator S.A. Oddział w Gdańsku – Dział Przyłączeń, Dział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Zarządzania Eksploatacją, Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
105.	Energ-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Siedziba Oddziału	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
106.	Energ-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz.	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

107.	Rejon Dystrybucji Kalisz, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
108.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO w Kaliszu	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
109.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19
110.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Jarocin, Wydział TOO	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
111.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Konin, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
112.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Turek, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
113.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Koło, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
114.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Rejon Dystrybucji Słupca, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3

115.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
116.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39
117.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39
118.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Krotoszyn	63-700	Ślodowa 22
119.	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Witkowo	62-230	Szkolna 9
120.	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
121.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Koszalinie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
122.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Białogardzie, Sekcja Maszyn i Urządzeń, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
123.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Drawsku Pom., Wydział Usług Sieciowych	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
124.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Szczecinku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24a

125.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
126.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Słupsku, Regionalna Dyspozycja Mocy Słupsk, Wydział Maszyn i Urządzeń, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
127.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Człuchowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6a
128.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Lęborku, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34a
129.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Rejon Dystrybucji w Bytowie, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
130.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
131.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
132.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
133.	Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
134.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Siedziba	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6

135.	Oddział, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
136.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Maszyn i Urządzeń	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18
137.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług TOO, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7
138.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20
139.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
140.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
141.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
142.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
143.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Iława	2abc	Iława	14-200	Wodna 1

144.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Rejon Dystrybucji Elbiąg, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Wydział Maszyn i Urządzeń, Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbiąg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
145.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
146.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
147.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO, Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
148.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Żeromskiego 23
149.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Dzierzgoń	82-440	Słowackiego 10
150.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
151.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
152.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Morąg	14-300	Warmińska 9
153.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27

154.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Susz	14-240	Piastowska 40
155.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Spolecznego 1
156.	Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nidzica	13-100	Traugutta 16a
157.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Siedziba Oddziału	2abc	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
158.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59
159.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
160.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Ciechanów, Wydział Usług Sieciowych, Wydział Usług TOO	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
161.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
162.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Mława, Wydział Usług Sieciowych	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
163.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Rejon Dystrybucji Sierpc, Dział Usług Sieciowych	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57
164.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieście 41b
165.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Raciaż	09-140	Zawoda 55

166.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych w Raciążu – Posterunek Staroźreby		Staroźreby	09-440	Staroźreby – Hektary 11
167.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Gostynin	09-500	18-go Sycznia 40
168.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30a
169.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Puftusk	06-100	Nasielska 3
170.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
171.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
172.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
173.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33
174.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Łęczycza	99-100	Belwederska 48a
175.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Wydział Usług Sieciowych	2abc	Kutno	99-300	Marii Skłodowskiej-Curie 101
176.	Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku – Dział Usług Sieciowych	2abc	Płock	09-100	Henry Forda I nr 7
177.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Siedziba Oddziału	2abc	Toruń	87-100	Gen. Bema 128
178.	Energa-Operator S.A. – Regionalna Dyspozycja Mocy	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9

	Toruń, Rejon Dystrybucji Toruń							
179.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140		Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3a		
180.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200		Brzeska 19		
181.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300		18 Stycznia 40		
182.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300		Marii Skłodowskiej-Curie 6/7		
183.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800		Duninowska 8		
184.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Rejon Dystrybucji Rybin	2abc	Rybin	87-500		Piaski 31		
185.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200		1 Maja 68		
186.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840		Szkolna 14		
187.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600		Jastrzębska 23		
188.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400		Mostowa 16		
189.	Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu – Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700		Graniczna 14		
190.	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 2022	Całkowite zużycie energii*	Zużycie wody 1 788 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych**	Ilość odpadów 1 578,40 Mg
191.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14	
192.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. Oddział w Słupsku	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14b	
193.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc Słupsk	76-200 Grunwaldzka 14b	
194.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. o.- Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc Bytów	77-100 Mickiewicza 9	
195.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc Człuchów	77-300 Koszalińska 6	
196.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. o.- Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc Lębork	84-300 Krzywoustego 34A	
197.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o. Oddział w Elblągu.	2abc Elbląg	82-300 Al. Józefa Piłsudskiego 2	
198.	Energia-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc Olsztyn	10-365 Tracka 2	

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

	Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Olsztyn	2abc	Kolbudy	83-050	Wybickiego 30
199.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Kolbudy	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
200.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
201.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Ostrów Wlkp.	63-400	Wiklinowa 15
202.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Ostrów Wlkp.	2abc	Krotoszyn	63-700	Ślodowa 22
203.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
204.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/36c
205.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział	2abc			

	Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu						
206.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16		
207.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót - m. Koszalin	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16		
208.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie - Wydział Wykonawstwa Robót m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kotobrzeska 32		
209.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie – Wydział Wykonawstwo Robót m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34		
210.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3		
211.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A		
212.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c		

213.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c	
214.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego - Wykonawstwo Specjalistyczne	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27c	
215.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. - Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101	
216.	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	
217.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. - Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127	
218.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku - m. Sierpc	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57	
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.						
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 97 849,14 MWh	Zużycie wody 1 317,71 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 1 008,37 MgCO ₂	Ilość odpadów 493,717 Mg		

219.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40	
220.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz	86-300	Parkowa 56 a	
221.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19	
222.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9	
223.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń	87-100	Szymańskiego 7	
224.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8	
225.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20	
226.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów	06-400	Mławska 1	
227.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ pow. mławski	06-500	Parcele Łomskie 16 z	
228.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Płock	09-400	Kostrogaj 17- 24	
229.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9	
230.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A	
231.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne	77-330	Szosowa 20	
232.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo	83-050	Ordynacka 8	
233.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kowale	80- 180	Rycerska 18	
234.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kolbudy	83-050	Dworcowa 15	
235.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3	
236.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23	
237.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego	
238.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A	
239.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Celbowo/pow. pucki	84 - 100	Celbowo 25 B	
240.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A	
241.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sławno	76 - 100	Koszalińska 43	
242.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-809	Grotgera 7	
243.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pełpińska 24	

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

244.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
245.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
246.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
247.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztyn Gutkowo	11-041	Łukasiewicza 54
248.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Olsztynek	11-015	Mierkowska 4
249.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Staw/ pow. malborski	82-230	Konopnickiej 23
250.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
251.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
252.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Armii Krajowej 78
253.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
254.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-221	Morska 10
Energa SA					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 1529 MWh		Zużycie wody 336,85 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 194,8 MgCO ₂	Ilość odpadów 0,45 Mg
255.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Serwis Sp. z o. o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 2 939 MWh		Zużycie wody 242 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 164,24 MgCO ₂	Ilość odpadów 231,6 Mg
256.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Wytwarzanie SA					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 169 179,60 MWh		Zużycie wody (bez celów energetycznych) 14 549 228,82 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 343,92 MgCO ₂	Ilość odpadów 312,415 Mg
257.	Energa Wytwarzanie SA – Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

258.	Energa Wytwarzanie SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
259.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10
260.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
261.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Bielkowo	1d	Kolbudy, Bielkowo	83-050	Szkolna 15
262.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
263.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
264.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Braswałd	1d	Dywity	11-001	Braswałd 69
265.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
266.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
267.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Drzeżewo	1d	Główczyce	76-220	Drzeżewo
268.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kolczyglowy	77-140	Gałąźnia Mała 8
269.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański, Juszkowo	83-000	Raduńska 38
270.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
271.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
272.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kolincz	1d	Jabłowo, Kolincz	83-211	Droga Główna 106
273.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
274.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Krzyżnia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzyżnia 2

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

275.	Energa Wytwarzanie SA – Elektrownia Wodna Kuźnice	1d	Straszyn	83-010	Radulska 17/19
276.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
277.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy, Łapino	83-050	Zagłoby 5
278.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Darnica	76-231	Łebień
279.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
280.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
281.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
282.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
283.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo, Kollincz	83-211	Mostowa 2
284.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
285.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
286.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
287.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Przedzieszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
288.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8
289.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
290.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
291.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2
292.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
293.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Żukowo	83-330	Rutki 51

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

294.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
295.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Smoldzino	1d	Smoldzino	76-214	Mostnika 6
296.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
297.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
298.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
299.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Strzegomino
300.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
301.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
302.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Wojdy	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
303.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50
304.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
305.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Bystra/ Baterijny Magazyn Energii	1b	Wiślina, Bystra	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
306.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
307.	Energa Wytwarzanie SA - Biuro/Magazyn Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Głowaczewo 7A
308.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karlıno	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karścino
309.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino
310.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Myślino - Magazyn	1b	Gościno	78-120	Ul. IV Dywizji Wojska Polskiego 36

311.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek 20 (Stacja GPZ)
312.	Energa Wytwarzanie SA - Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępice	77-230	Kawka 1
313.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Wiatrowa Przykona	1b	Przykona, pow. turecki	62-731	Stacja elektroenergetyczna GPZ Przykona
314.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Borki 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/84
315.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Stachy 1-3	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2-2337/85
316.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Wielbark 1 i 2	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/77, 2_2337/76
317.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna AGRO 48	1b	Gm. Wielbark, obręb Borki Wielbarskie	12-160	Działka nr 2_2337/86
318.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Przykona	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
319.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Gryf I i II	1b	Gm. Przykona, pow. Turecki, obręb Aleksandrów	62-731	Działka nr 189/2
320.	Energa Wytwarzanie SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo +	1b	Gm. Czernikowo, pow. Toruński	87-640	Działki nr 476/6, 476/5, 476/3
Energa-Obrót SA					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 3 739,56 MWh		Zużycie wody 2 332,93 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 455,409 M _g CO ₂	Ilość odpadów 7,8675 M _g
321.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Ślupsk	76-200	Przemysłowa 114
322.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
323.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
324.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
325.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
326.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472

327.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż/Biurow)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
328.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
329.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
330.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	3ac	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
331.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
332.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	3ac	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
333.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
334.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż/Biurow)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
335.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedaż/Biurow)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Enspirion Sp. z o.o.					
Rok 2022	Całkowite zużycie energii* 258,617 MWh		Zużycie wody 13,7 m ³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych** 54,53 MgCO ₂	Ilość odpadów - Mg
336.	Enspirion Sp. z o.o.	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, ciepłej, pary, chłodzenia zakupionej + całkowite zużycie energii elektrycznej, ciepłej, pary, chłodzenia wytworzonej - całkowita sprzedaż energii elektrycznej, ciepłej, pary

**Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych (SCOPE 1) to emisja która pochodzi ze źródeł (zasobów procesów) które są w posiadaniu lub kontrolowane przez organizację.

ZALĄCZNIK 3

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

Rodzaj działalności/Spółka (wytwarzanie, wydobywanie, 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 dzierzawione	Gatunki lub siedliska narażone na oddziaływanie spółki, także obszary będące strefą buforową obszarów cennych (liczba gatunków)	Czas trwania wpływu	Odwracalność, nieodwracalność wpływu
Energia Wytwarzanie - EW Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupia PLH220052	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupia - otulina	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	208		
Energia Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupia	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208		
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95	użytkowanie wieczyste	3	ciągły	nieodwracalny

	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchoń, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH2200052	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kołczygłowy	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste	208	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH2200052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste	20	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste	35	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Krzynia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 040,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	208	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH2200052	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skotława	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37 471,84	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH2200052	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	6 991,48	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	20	ciągły	nieodwracalny
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębica Kaszubska	37040,00 + otulina: 46130,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	208	ciągły	nieodwracalny

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	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Pogonice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Lebień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Darnica	5 508,63	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	8	ciągły	nieodwracalny
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	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Główczyce	5 508,63	użytkowanie wieczyste	8	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Smoldzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	21 819,43	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	38		
	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32 955,30	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	21	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Smoldzino	32744,00 + otulina: 30220,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	3 044		
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępcze	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	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 Kępcze	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11		
Energa Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępc	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	5 600,00	użytkowanie wieczyste	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Kępcze rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	14 349,03	użytkowanie wieczyste	11		
Energa Wytwarzanie - EW Prędzieszyn rz. Radunia	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcze	14 349,03	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	11	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Kuznice 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 Straszyno 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 Juszkowo 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 Bielkowo 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 Lapino 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 Czarnochłskie Piecze rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzycy PLH220094	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	12		
	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Słocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pępulin	2 336,00	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	brak danych	ciągły	nieodwracalny
Energa Wytwarzanie - EW Wojdyły 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
Energa Wytwarzanie - EW Brąswald 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

Energia 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	45		
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35		
Energia Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Rzeką Pasłęka PLH280006	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	18	ciągły	nieodwracalny
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	35		
Energia 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
	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039	woj. Kujawsko-pomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76	użytkowanie wieczyste/ umowa użyczenia lub dzierżawy	15	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW 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	14		
Energia 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	14		
Energia Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zęgrze)	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	14		
Energia Wytwarzanie - EW Rościno rz. Parsęta	Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007	woj. Zachodniopomorskie, powiat białogardzki, gmina Białogard	27 710,43	użytkowanie wieczyste	11	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - EW Borowo rz. Drawa	Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	153 906,15	użytkowanie wieczyste	92		
	Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023	woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	15 046,70	użytkowanie wieczyste	24	ciągły	nieodwracalny
Energia Wytwarzanie - działka nr 617	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat łęborski; gmina Wicko	32744,00 + otulina: 30220,00	własność	3 044	ciągły	odwracalny
Energia 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 utworzonych dróg dojazdowych:0,077413 Długość kabla:11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59	grunty dzierżawione/umowa dzierżawy 30lat.	57	ciągły	odwracalny

Energia Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Linia napowietrzna 110 kV i GPZ obr. Wiślina. Elektrownie posiadowane w obrębach: Dziewięć Włók, Wiślina, Bystra. BESS - Baterijny 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	brak danych	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karścino	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, Moitowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwiecino, 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	25	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - Farma fotowoltaiczna PV Czernikowo	Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Clechocińskiej	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda	38 206,85	użytkowane wieczyste/ wpis w księdze wieczystej	brak danych	ciągły	odwracalny
Energia Wytwarzanie - Farma Wiatrowa Parsówek	Szczeciński Park Krajobrazowy Puszcza Bukowa - otulina Linia kablowa Parsówek - Kolbacz	Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino	20 938,00 w tym otulina: 11 842,00	grunty dzierżawione lub służebność	2 764	ciągły	odwracalny

	Natura 2000 Dolina Płoni i Jezioro Miedwie PLH320006		20744,1	grunty dzierżawione lub służebność	32		
	Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kolbacz		16510,98	grunty dzierżawione lub służebność	79		
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 obrępy: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9	własność	brak danych	ciągły	odwracalny

<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)</p>	<p>Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne „Łęg” - Łęg przedmiejski</p>	<p>(206,63ha)</p>	<p>użytkowanie wieczyste</p>	<p>1. Awifauna przelotowa występująca na składowisku: - Ptaki krytycznie zagrożone: Batalion, Łęczak, - Ptaki narażone na wyginiecie: Rybitwa czarna, Świergotek polny, 2. W okresie lęgowym zaobserwowano Świergotka polnego - siedlisko lęgowe 2 par, stanowiące grupę ptaków narażonych na wyginiecie. 3. Awifauna odpoczywająca - Kulik wielki z grupy ptaków zagrożonych na wyginiecie oraz Świstun i Rożeniec z grupy ptaków krytycznie zagrożonych. 4. Wśród ptaków migrujących stwierdzono Rybitwę czarną i Świergotka polnego z grupy ptaków narażonych na wyginiecie, Bataliona oraz Łęczaka z grupy ptaków krytycznie zagrożonych. W rejonie tym nie prowadzono prac mogących negatywnie oddziaływać na lęgi ptaków.</p>	<p>nieokreślony</p>	<p>Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014</p>
--	--	---	-------------------	------------------------------	---	---------------------	--

<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytworzenie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia)</p>	<p>część działki nr. ew. 300035/23 całość działki nr. ew. 300035/19</p>	<p>300035/23- (12,80 ha), 300035/19- (4,8559 ha) Razem: 17,66 ha</p>	<p>użytkowanie wieczyste</p>	<p>Zimorodek zwyczajny Cyraneczka zwyczajna Krzyżówka Bocian biały Łabędź niemy Gąsiorek Rybitwa rzeczna</p>	<p>nieokreślony</p>	<p>Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014</p>
--	--	---	--	----------------------------------	--	---------------------	--



<p>Energa Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej</p>	<p>Dolina Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków (Dyrektywa Ptasia), Pomnik przyrody drzewo „Wodnik” dąb szypułkowy</p>	<p>nr. działki ew. 30035/19</p>	<p>1 szt.</p>	<p>użytkowanie wieczyste, nie użytkowane w podstawowej działalności.</p>	<p>nieokreślony</p>	<p>Brak wpływu. Nie prowadzona jest podstawowa działalność Spółki.</p>
--	--	-------------------------------------	---------------	--	---------------------	--

Energia Elektrownie Ostrołęka/Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej	tereny przylegające do obszarów Doliny Dolnej Narwi PLB140014 obszar specjalnej ochrony ptaków	nr. ew. działki 30035/23 nr ew. działki 30481 nr. ew. działki 300068/4	30035/23 (48,1296) 30481 (9,5784) 300068/4 (11,3959 ha)	użytkowanie wieczyste	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 – Słowiak szary (Luscinia luscinia). Pozostałe to śpiewak.	nieokreślony	Nie wpływa na pogorszenie integralności obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014
--	--	---	---	-----------------------	---	--------------	--

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia - Bagienka Dolina Drwęcy	3,033
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie	13,604
N2000 dyr. ptasia - Dąbrowy Krotoszyńskie	19,850
N2000 dyr. ptasia - Dolina Baryczy	14,396
N2000 dyr. ptasia - Dolina Dolnej Wisły	11,203
N2000 dyr. ptasia - Dolina Pasłęki	8,197
N2000 dyr. ptasia - Dolina Słupi	24,795
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty	27,900
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Wisły	7,284
N2000 dyr. ptasia - Doliny Wkry i Mławki	6,354



Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. ptasia - Lasy Leżajskie	0,265
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska	105,727
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Ińska	10,632
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Nadgoplańska	2,780
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska	44,123
N2000 dyr. ptasia - Pradolina Warszawsko-Berlińska	1,824
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Darżłubska	1,972
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka	7,227
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Piska	18,686
N2000 dyr. ptasia - Wybrzeże Trzebiatowskie	17,153
N2000 dyr. siedliskowa - Aleje Pojezierza Iławskiego	0,272
N2000 dyr. siedliskowa - Baranów	1,412
N2000 dyr. siedliskowa - Bobolickie Jeziora Lobeliowe	3,957
N2000 dyr. siedliskowa - Brzeźnicka Węgorza	0,748
N2000 dyr. siedliskowa - Dąbrówka	1,484
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Drwęcy	4,012
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Grabowej	9,997
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Osy	3,717
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Pupawy	0,839
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli	25,646
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Reknicy	0,307
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi	5,740
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Śwędmi	2,053
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Wieprzy i Studnicy	8,064
N2000 dyr. siedliskowa - Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej	0,283
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Parsęty	16,045
N2000 dyr. siedliskowa - Dorzecze Regi	2,051

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. siedliskowa - Dycowska Dolina Wisły	0,606
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Czaploneckie	28,901
N2000 dyr. siedliskowa - Jeziora Szczecineckie	4,094
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Bobięcińskie	3,835
N2000 dyr. siedliskowa - Jezioro Gopło	2,906
N2000 dyr. siedliskowa - Jonkowo-Warkaty	0,752
N2000 dyr. siedliskowa - Kampinoska Dolina Wisły	11,437
N2000 dyr. siedliskowa - Lubieszynek	3,919
N2000 dyr. siedliskowa - Miasteczko Jeziora Lobeliowe	3,347
N2000 dyr. siedliskowa - Murawy kolo Pasłęka	0,992
N2000 dyr. siedliskowa - Nieszawska Dolina Wisły	7,998
N2000 dyr. siedliskowa - Opalińskie Buczyny	0,292
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Lidzbarska	0,629
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Masłowiczki	1,079
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja nad Baryczą	16,656
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Nadwarciańska	24,204
N2000 dyr. siedliskowa - Ostoja Piska	3,837
N2000 dyr. siedliskowa - Piotrowo	1,093
N2000 dyr. siedliskowa - Pojezierze Gnieźnieńskie	3,041
N2000 dyr. siedliskowa - Pradolina Bzury-Neru	1,456
N2000 dyr. siedliskowa - Puszcza Bieniszewska	0,333
N2000 dyr. siedliskowa - Rzeka Pasłęka	2,715
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kolobrzski Pas Nadmorski	3,547
N2000 dyr. siedliskowa - Trzy Młyny	2,225
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Łąckie	1,646
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Płyty Krotozyskiej	19,850
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego	0,553



Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
N2000 dyr. siedliskowa - Włodzawska Dolina Wisły	3,538
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,027
Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich	5,435
Obszar Chronionego Krajobrazu Dąbrowy Krotoszyńskie Baszków-Rochy	20,206
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Drwęcy	12,344
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Górnej Wkry	8,054
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pastleki	22,069
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Proсны	8,830
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Swędmí w okolicach Kalisza	9,281
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Skrzy Lewej	4,838
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Śródkowej Łyny	34,507
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny	7,070
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy	59,539
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Elmy	5,406
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwęcy	2,579
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	8,946
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	10,399
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	3,877
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symarny	2,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	0,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbojeńskie	3,468
Obszar Chronionego Krajobrazu Fragment Pradoliny Leby i Wzgórza Morenowe na Południe od Leborka	1,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	2,239
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	121,006
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostyński-Gabiński	15,903

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajoznawczy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Gowidziński	1,71
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny	2,557
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich	26,718
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Drużno	2,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzgoń	3,844
Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Szczecineckie	18,784
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i Okolice Kępic	8,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Kanalu Elbląskiego	2,517
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski	4,562
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	35,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,059
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	20,288
Obszar Chronionego Krajobrazu Krysko-Joniecki	7,090
Obszar Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich	7,181
Obszar Chronionego Krajobrazu Międzyrzecze Skrzy i WKry	12,486
Obszar Chronionego Krajobrazu Morawski	2,001
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwarciański	4,742
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, plocki i sochaczewski)	48,005
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,428
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	25,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Narięcki	4,951
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	5,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	20,914
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krępsko i Szczytno	3,246
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego	5,066
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór	30,658

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Orlinny wrocławskiego Parku Krajobrazowego - Skup	3,809
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,924
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego	40,794
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	57,196
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Waleckie i Dolina Gwdy (woj. zachodniopomorskie)	0,283
Obszar Chronionego Krajobrazu Powidzko-Bieniszewski	40,372
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Ceby	52,879
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,810
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Skrwy Prawej	2,651
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki	7,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darżlubskiej	6,359
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,845
Obszar Chronionego Krajobrazu Puzdrski	10,430
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciąska	1,272
Obszar Chronionego Krajobrazu Równiny Orneckiej	1,037
Obszar Chronionego Krajobrazu Ryjewski	1,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzek Szkarpawy i Tugi	4,782
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki	1,053
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy	5,687
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy (woj. warmińsko-mazurskie)	3,462
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. pomorskie)	10,203
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (woj. warmińsko-mazurskie)	0,226
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Walszy	1,522
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	5,901
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadliński	12,130
Obszar Chronionego Krajobrazu Sychowski	7,734

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,009
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Kotliny Toruńskiej	19,378
Obszar Chronionego Krajobrazu Szwajcaria Żerkowska	3,163
Obszar Chronionego Krajobrazu Srodkowożuławski	0,723
Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgnilka-Wieczno-Wronie	9,986
Obszar Chronionego Krajobrazu Uniejowski	4,270
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,354
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,550
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska	50,262
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzęgnowski	15,698
Obszar Chronionego Krajobrazu Złotogórski	32,141
Obszar Chronionego Krajobrazu Źródłiskowy Obszar Brdy i Wieprzy na Wschód od Miastka	11,172
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich	77,939
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,668
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,336
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,291
Rezerwat Jezioro Smolowe - otulina	0,717
Rezerwat Źródłiska Czajnej Wody - otulina	1,837
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,614
Rezerwat Dolina Huczka	0,105
Rezerwat Dolina Huczka - otulina	0,411
Rezerwat Dolina Osy	0,119
Rezerwat Jar Rekrnicy	0,307
Rezerwat Jezioro Ilowatka	0,246
Rezerwat Jezioro Smolowe	0,139

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Rezerwat Kultu	0,130
Rezerwat Łąki Bobolickie	0,634
Rezerwat Mszar	0,043
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,251
Rezerwat Przelom rzeki Dębnicy	0,339
Rezerwat Rzeka Drwęca	0,349
Brodnicki Park Krajobrazowy	1,458
Chelmiński Park Krajobrazowy	24,300
Drawski Park Krajobrazowy	30,643
Drawski Park Krajobrazowy	22,541
Góry Łosowe	11,110
Górznieńsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,941
Gostyńsko-Włocławski Park Krajobrazowy	0,529
Gostyńsko-Włocławski Park Krajobrazowy - otulina	8,830
Iński Park Krajobrazowy - otulina	3,893
Kaszubski Park Krajobrazowy	2,236
Kaszubski Park Krajobrazowy - otulina	25,097
Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,808
Nadmorski Park Krajobrazowy - otulina	12,016
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,258
Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,927
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	20,519
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,664
Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina	65,296
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,177
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana - otulina	6,421
Park Krajobrazowy Pojezierze Iławskiego - otulina	4,329

Deklaracja Środowiskowa Grupy Energa

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Długość kolizji z linią WN Energa-Operator SA [km]
Park Krajobrazowy wysoczyzny Elbląskiej - otulina	19,904
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	14,663
Powidzki Park Krajobrazowy	8,844
Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,221
Trójmiejski Park Krajobrazowy - otulina	36,835
Weiski Park Krajobrazowy	5,856
Weiski Park Krajobrazowy - otulina	14,443



ZALĄCZNIK 4

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


Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Troczyny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir zawierające substancje niebezpieczne	03 01 04*	4,02	0	0
Troczyny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	3,220	0,717	0,685
Wodorotlenek sodowy i potasowy	06 02 04*	0,000	0,000	0,001
Odpady zawierające rtec	06 04 04*	0,052	0,046	0,023
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemycania i ciecze macierzyste	07 01 04*	0,984	0,000	0,000
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,624	0,550	0,540
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,887	0,210	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Inne niewymienione odpady		07 02 99	4,530	5,038	5,100
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste		07 07 04*	0,021	0,022	0,009
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne		08 01 11*	0,130	0,274	0,069
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17		08 03 18	0,025	0,122	0,015
Wodne roztwory wywołaczy i aktywatorów		09 01 01*	0,125	0,200	0,160
Roztwory utrwalaczy		09 01 04*	0,125	0,220	0,160
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)		10 01 01	5339,280	6130,250	5477,240
Popioły lotne z węgla		10 01 02	35921,040	6084,320	6931,660
Popioły lotne ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 16		10 01 17	56363,460	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	960,180	1185,360	1199,860
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	56041,868	94182,913	123579,647
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	21,380	229,480	314,660
Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	6,340	0,000	0,000
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,284	0,118	0,010
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	21,220	0,040	0,470
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,010	0,017	0,018
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	57,527	50,339	43,161



Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	0,000	0,000	1,228
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	0,491	2,690	2,578
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	7,377	22,090	25,846
Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0,000	0,800	0,000
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,250	0,030	1,295
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	0,765	0,748	0,000
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	1,858	1,800	2,000
Inne paliwa (włącznie z mieszaninami)	13 07 03*	0,015	0,013	0,000
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,000	0,120	0,140



Odpady wytwarzane w Grupie Energa		ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
	kod odpadu			
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	38,134	50,880	49,640
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	4,754	6,901	7,103
Opakowania z drewna	15 01 03	24,830	43,928	59,979
Opakowania z metali	15 01 04	0,070	0,107	0,230
Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,000	0,000	1,940
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	9,355	8,280	7,860
Opakowania ze szkła	15 01 07	0,943	2,880	2,687
Opakowania z tekstyliów	15 01 09	0,000	0,000	0,030

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	2,781	2,900	2,929
Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,510	0,161	0,057
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*	8,711	11,180	13,054
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	7,965	3,245	2,663
Zużyte opony	16 01 03	1,952	2,996	6,454
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	3,270	0,000	0,000
Filtry olejowe	16 01 07*	0,760	0,954	0,711
Płyny hamulcowe	16 01 13*	0,020	0,000	0,000
Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	16 01 14*	0,668	0,000	0,000

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Płyty zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	16 01 15	0,000	0,040	0,065
Tworzywa szluczne	16 01 19	0,000	0,005	0,025
Szkło	16 01 20	0,000	0,000	0,039
Niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 01 07 do 16 01 11, 16 01 13 i 16 01 14	16 01 21*	0,000	0,140	0,034
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,082	0,000	0,066
Inne niewymienione odpady	16 01 99	0,100	0,202	0,000
Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09*	0,432	0,000	0,000
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	0,107	0,939	0,357



Odpady wytwarzane w Grupie Energa		kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
	Zużyte urządzenia zawierające wolny azbest	16 02 12*	0,000	0,000	0,000
	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	2 178,611	1 746,030	537,074
	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	436,426	821,136	750,589
	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,050	0,580	0,200
	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	17,266	29,132	2,673
	Nieorganiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne	16 03 03*	0,000	0,000	0,000
	Gazy w pojemnikach (w tym halony) zawierające substancje niebezpieczne	16 05 04*	0,000	0,005	0,000
	Chemia laboratoryjna i analityczna (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	0,226	0,292	0,147
		16 05 07*	0,000	0,025	0,012

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)				
Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0,000	0,000	0,000
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	7,566	6,328	6,834
Baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	16 06 02*	0,000	0,000	0,001
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,169	0,172	0,409
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	16,727	2,034	1,448
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,014	0,004	0,000
Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	0,000	0,000	0,045
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,002	0,003	0,007

Odpady wytwarzane w Grupie Energa		ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
	kod odpadu			
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	1904,741	2797,405	1946,604
Gruz ceglany	17 01 02	92,040	6,140	2,140
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	291,645	341,498	199,048
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	415,802	340,018	44,621
Inne rozpuszczalniki organiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	17 01 04*	0,000	0,002	0,000
Drewno	17 02 01	61,920	78,935	35,937
Szkło	17 02 02	1,297	1,057	1,352
Tworzywa sztuczne	17 02 03	82,671	80,138	60,202
	17 02 04*	60,727	52,131	50,477

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)				
Odpadowa papa	17 03 80	1,325	0,000	1,740
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	0,181	1,489	1,450
Aluminium	17 04 02	193,852	144,855	140,701
Żelazo i stal	17 04 05	948,277	1349,531	636,133
Mieszanki metali	17 04 07	100,587	86,763	119,676
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	2,502	7,461	1,256
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	19,609	33,249	12,937
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	42,574	52,979	39,563

Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	13,360	34,020	0,000
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	77,563	75,632	5,920
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0,840	2,970	0,000
Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	17 09 04	95,613	35,696	7,460
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 sączenia, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt (np. zainfekowane pieluchomajtki, podnaski, podkłady), z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,011	0,011	0,011
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skrałki	19 09 01	217,550	213,900	220,010
Osady z klarowania wody	19 09 02	100,780	139,780	156,040
Inne niewymienione odpady	19 09 99	62,660	64,280	63,040
Papier i tektura	19 12 01	8,351	8,876	8,648



Odpady wytwarzane w Grupie Energa	kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2020 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2021 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2022 [Mg]
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	1,886	5,003	1,706
Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	19 12 07	65,850	126,563	3,675
Minerały (np. piasek, kamienie)	19 12 09	0,000	0,000	0,006
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,350	0,000	0,000
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	1,060	1,540	2,860
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	41,590	55,745	244,347
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	19,223	34,206	13,403

