

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
9. Załącznik 1. Wykaz spółek objętych weryfikowanym systemem zarządzania
10. Załącznik 2. Wykaz obiektów objętych weryfikowanym systemem zarządzania
11. Załącznik 3. Wykaz obszarów chronionych na których prowadzą działalność Energa OZE SA oraz Energa-Operator SA
12. Załącznik 4. Wykaz odpadów wytworzonych w Spółkach Grupy Energa

1. LIST PREZESA ZARZĄDU ENERGA SA

Szanowni Państwo,

Już po raz piąty przekazuję Państwu Deklarację Środowiskową Grupy Energa. To nasze zobowiązanie, wynikające nie tylko z przyjęcia Rozporządzenia EMAS, ale i codziennej praktyki transparentności oraz otwartości w komunikacji z otoczeniem.

Nasze podejście do zrównoważonego rozwoju, troskę o kwestie środowiskowe i energetyczne odnajdą Państwo również w innych dokumentach Grupy – rocznych raportach z działalności, raportach odpowiedzialnego biznesu. Energa SA jest też ujęta w XII edycji indeksu giełdowego Respect, wśród 31 spółek potwierdzających spełnianie najwyższych standardów biznesu odpowiedzialnego społecznie na GWP.


Deklaracja, zgodnie z kryteriami EMAS, zestawia informacje i wskaźniki przyjęte w europejskiej sprawozdawczości środowiskowej. Znajdą w niej Państwo charakterystykę naszej Grupy, opis jej aspektów środowiskowych i wpływów na otoczenie, , co pozwoli ocenić skuteczność wykonanych działań. Od dwóch lat, w sposób systemowo zintegrowany z aspektami środowiskowymi podchodzimy również do efektywności energetycznej i wyniku energetycznego – również te elementy zarządzania odnajdą Państwo w Deklaracji. Równocześnie pokazujemy potencjalne zagrożenia i naszą gotowość na sytuacje awaryjne, które nierozłącznie związane są z działalnością przemysłową.

Patrzemy też w przyszłość, wskazując kierunki, strategię rozwoju i przedsięwzięcia, które pozwolą nam realizować misję społeczną, oczekiwania naszych klientów i poprawę bezpieczeństwa energetycznego. Rozwój innowacyjnych technologii jest dla nas wyzwaniem i szansą dla zapewnienia pozycji lidera w sektorze elektroenergetycznym. Chcemy, by poszanowanie bioróżnorodności, niskoemisyjne technologie, gospodarka o obiegu zamkniętym, uwzględnianie cyklu życia produktu i usługi były nierozłącznie kojarzone z Grupą Energa.

I jak co roku powtórzę nasze przekonanie, iż trwałe oraz transparentne umieszczenie kwestii środowiskowych i energetycznych w systemie zarządzania, zwiększa naszą skuteczność biznesową, a Państwu daje podstawę do lepszego poznania i zrozumienia naszej organizacji.

Zapraszam do lektury.

Z wyrazami szacunku


Wiceprezes Zarządu
ds. Korporacyjnych
p.o. Prezesa Zarządu
Grzegorz Ksepko

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 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 prawie 188 tys. km i obejmuje swoim zasięgiem obszar blisko 75 tys. km², co stanowi ok. 24 proc. powierzchni kraju.



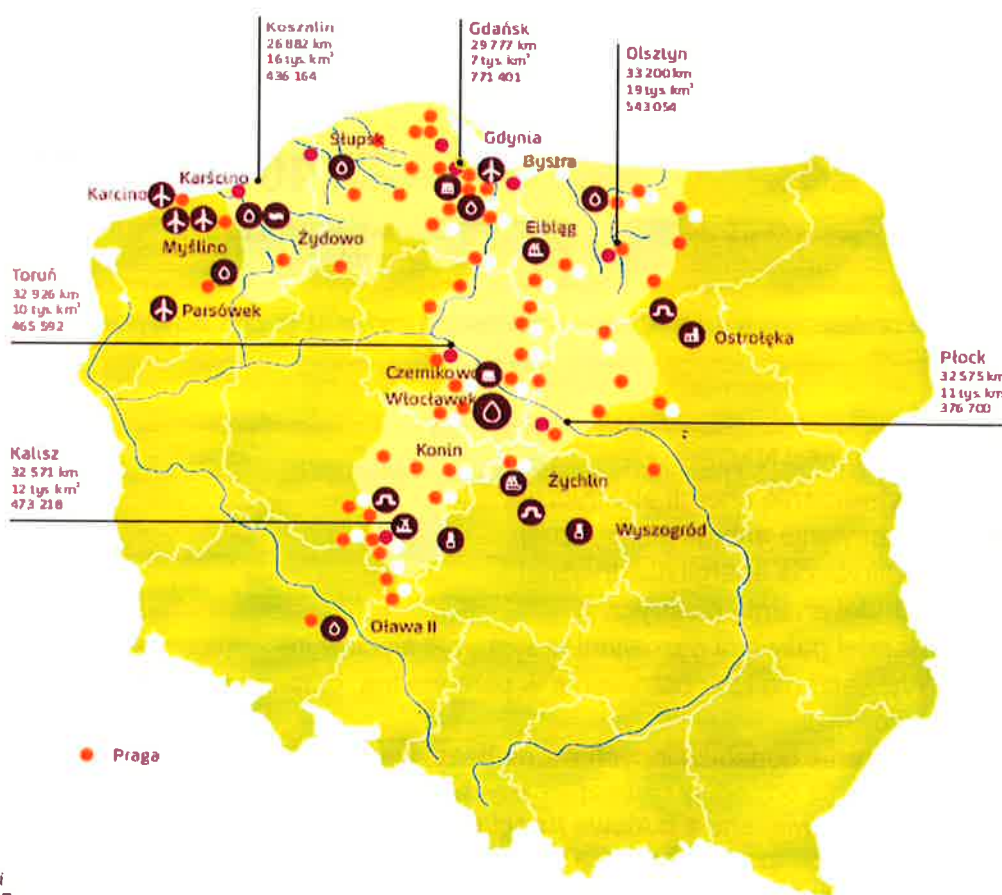
Wszystkie zamieszczone w deklaracji dane przedstawiają stan na 31 grudnia 2018, poza danymi opatrzonymi odpowiednim komentarzem.

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
- 38.11 Zbieranie odpadów innych niż niebezpieczne
- 38.12. Zbieranie odpadów niebezpiecznych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 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
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)
- 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)

- 69.20 Działalność rachunkowo-księgowa; doradztwo podatkowe
- 68.20 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
- 70.22 Doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania, pozostałe
- 71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne
- 72.19 Badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych
- 71.20 Badania i analizy techniczne
- 80.10 Działalność ochroniarska, z wyłączeniem obsługi systemów bezpieczeństwa
- 80.20 Działalność ochroniarska w zakresie obsługi systemów bezpieczeństwa

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. Poniżej na mapie przedstawiamy lokalizację działalności i główne aktywa Grupy Energa.



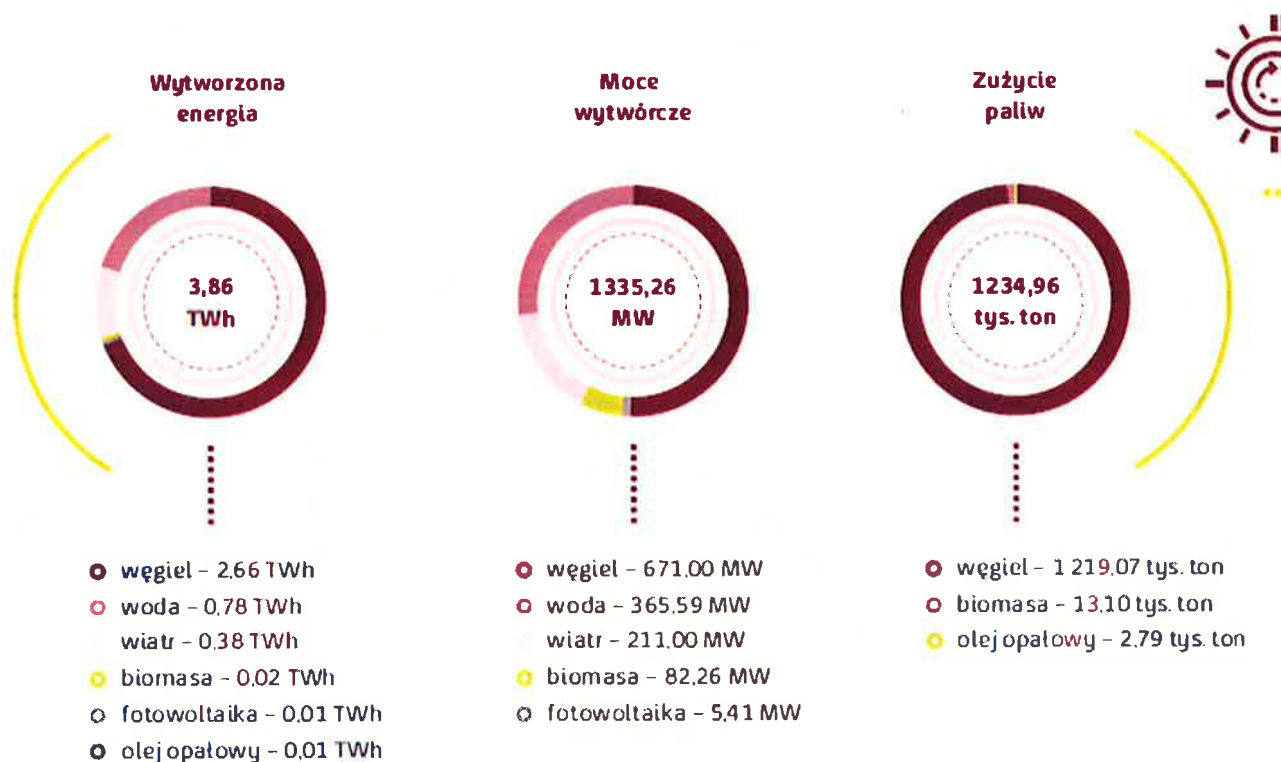
Lokalizacja działalności i główne aktywa Grupy Energa

- Farma wiatrowa
- Elektrownia szczytowo pompowa
- Elektrownia biomasowa
- Farma fotowoltaiczna
- Elektrociepłownia
- Elektrownia systemowa
- Ciepłownia
- Sieć ciepłownicza
- Mała elektrownia wodna
- Duża elektrownia wodna
- Dystrybucja energii elektrycznej
- Sprzedaż energii elektrycznej
- Siedziba Energi SA
- Koszyce
- Bratysława
- Miasto
- Długość linii elektroenergetycznych
- Obszar dystrybucji energii elektrycznej
- Liczba przyłączonych odbiorców
- Oddziały Energi Operatora SA
- Salon sprzedaży
- Punkt sprzedaży
- Punkt partnerski

Linia biznesowa Wytwarzania jest jednostką biznesową, której podmiotem wiodącym jest Energa OZE SA (do 03.09.2019 Energa Wytwarzanie SA).

Działa w oparciu o 4 linie biznesowe: Elektrownia w Ostrołęce, Woda, Wiatr i Pozostałe (w tym CHP). Konsoliduje on działalność w kluczowych obszarach:

- produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł:
 - Elektrownia Wodna we Włocławku;
 - 44 małe elektrownie wodne;
 - 5 farm wiatrowych w Polsce północno-zachodniej – Karcino, Karścino, Bystra, Myślino, Parsówek;
 - 2 farmy fotowoltaiczne: pod Gdańskiem i Czernikowo koło Torunia;
- produkcja w Elektrowni Szczytowo-Pompowej Żydowo;
- produkcji energii elektrycznej w elektrowni konwencjonalnej:
 - spółka Energa Elektrownie Ostrołęka Elektrownia Ostrołęka B;
- produkcji ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną:
 - spółka Energa Kogeneracja w: Elektrociepłowni Elbląg, Elektrociepłowni Kalisz, Elektrociepłowni Żychlin,
- produkcji ciepła w ciepłowniach:
 - spółki Energa Kogeneracja Ciepłownia Wyszogród i Energa Ciepło Kaliskie Ciepłownia w Kaliszu;
- dystrybucji ciepła:
 - Energa Ciepło Ostrołęka;
 - Energa Ciepło Kaliskie;
- usług wspierających:
 - Energa Serwis.



Spółka	Obiekt	Moc zainstalowana		Moc osiągalna	
		elektryczna	cieplna	elektryczna	cieplna
		[MWe]	[MWt]	[MWe]	[MWt]
Energia Elektrownie Ostrołęka SA	Elektrownia Ostrołęka B	690,0	219,5	690,0	219,5
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	57,0	18,1	57,0	18,1
	Kotły szczytowo-rezerwowe	-	44,6	-	44,6
Energia Kogeneracja Sp. z o.o.	Elektrociepłownia Elbląg	49,0	293,1	42,0	218,0
	<i>w tym: współspalanie (max.)</i>	6,8	-	6,8	-
	Elektrociepłownia Elbląg - BB20	25,0	47,0	22,0	47,0
	Elektrociepłownia Kalisz	8,0	83,0	5,0	77,0
	Elektrociepłownia Żychlin	-	29,4	-	29,4
	Elektrociepłownia Żychlin - ORC	0,260	1,457	0,260	1,240
	Ciepłownia Wyszogród	-	1,26	-	1,26
Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Ciepło Kaliskie	-	58,2	-	58,2
	Kotłownie lokalne gazowe (9 szt.)	-	2,59	-	2,59
Energia OZE SA	Elektrownia wodna we Włocławku	162,0	-	174	-
	Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie	157,0	-	167,2	-
	MEW (44 szt. zgodnie z przyznanymi koncesjami)	40,336	-	41,5	-
	FW Bystra	24,0	-	24,0	-
	FW Karścino	90,0	-	90,0	-
	FW Karcino	51,0	-	51,0	-
	FW Myśliño	20,0	-	20,0	-
	FW Parsówek	26,0	-	26,0	-
	PV Czernikowo I i II	3,8	-	3,8	-
PV Delta	1,6	-	1,6	-	

Stan na 19.08.2019

Długość sieci ciepłowniczej:

Energia Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. 108,40 km

Energia Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. 69,65 km

Energia Kogeneracja Sp. z o.o. 10,9 km

Linia Dystrybucja skupia działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej. Liderem linii biznesowej jest spółka Energa Operator SA, która na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest Operatorem Systemu Dystrybucji (OSD). Zgodnie z wymogami koncesji na działalność dystrybucyjną segment linia biznesowa 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.

W 2018 roku Linia Dystrybucji przeszła gruntowną restrukturyzację. Energa Logistyka wcieliła w swoje szeregi pracowników zajmujących się obsługą procesu zakupowego ze spółek: Energa Operator SA (centrala i oddziały), Energa Operator Techniczna Obsługa Odbiorców, ZEP – Centrum Wykonawstwa Specjalistycznego oraz Energetyka Kaliska – Usługi Techniczne.

Jednocześnie w jeden podmiot, spółkę Energa Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o., skonsolidowano istniejące dotąd cztery spółki realizacji inwestycji:

- Energetyka Kaliska – Usługi Techniczne Sp. z o.o.
- Przedsiębiorstwo Budownictwa Elektroenergetycznego ENBUD Słupsk Sp. z o.o.
- ZEP Centrum Wykonawstwa Specjalistycznego Sp. z o.o.
- Zakład Budownictwa Energetycznego Sp. z o.o.

Do Energi Operatora wcielono pracowników spółki Energa Operator Techniczna Obsługa Odbiorców Sp. z o.o.

W strukturze Lidera, Energi Operatora, włączone zostało sześć spółek pracy na sieci:

- Energa Operator Eksploatacja Elbląg Sp. z o.o.
- Energa Operator Eksploatacja Gdańsk Sp. z o.o.
- Energa Operator Eksploatacja Kalisz Sp. z o.o.
- Energa Operator Eksploatacja Płock Sp. z o.o.
- Energa Operator Eksploatacja Słupsk Sp. z o.o.
- Energa Operator Eksploatacja Toruń Sp. z o.o.

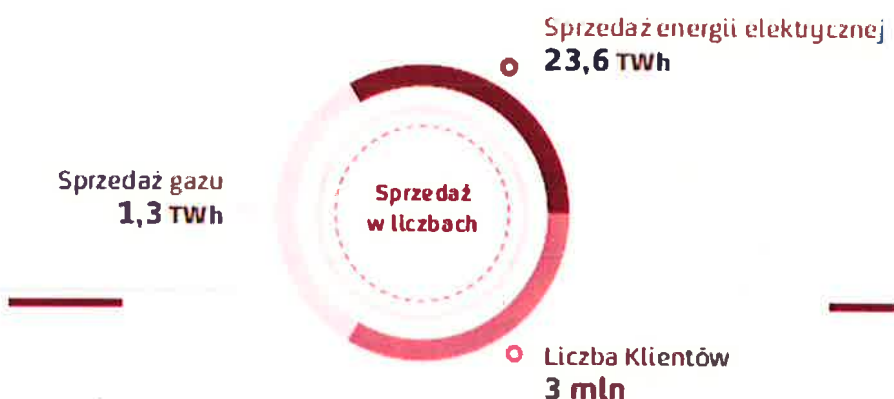


Linia Biznesowa Sprzedaży jest jednostką biznesową utworzoną z podmiotu wiodącego – spółki Energa-Obrót SA oraz z wyspecjalizowanych spółek od niej zależnych, tj.: Energa Oświetlenie Sp. z o.o. i Energa Slovakia.

Energa Obrót w swojej działalności koncentruje się na prowadzeniu handlu na krajowym i międzynarodowym hurtowym rynku energii elektrycznej oraz na sprzedaży energii i gazu Klientom indywidualnym, biznesowym i instytucjonalnym, oferując ponadto innowacyjne, proekologiczne technologie i usługi. Spółka sprzedaje energię elektryczną ponad 3 mln Klientów, z czego ponad 2,6

mln stanowią gospodarstwa domowe. Swoją działalność koncentruje na rozwoju nowoczesnych kanałów kontaktu z Klientami, takich jak: kanały elektroniczne Odpowiedzialność - najwyższa jakość obsługi Klienta - preferowany dostawca rozwiązań związanych z potrzebami energetycznymi Klientów, Odpowiedzialność - niezawodność i bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej - bezpieczeństwo pracowników i podwykonawców (eBOK, mBOK), telefoniczne Biuro Obsługi Klienta (tBOK), a także kanałów tradycyjnych, jak salony sprzedaży czy punkty partnerskie. W linii biznesowej funkcjonuje także spółka Energa Oświetlenie, która oferuje usługi związane z oświetleniem ulic, dróg i innych terenów otwartych.

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



Linia Biznesowa Usługi i 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:

- Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.
- Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
- Energa Logistyka Sp. z o.o.
- Energa Invest Sp. z o.o.
- Energa Ochrona Sp. z o.o.
- Enspirion sp. z o.o.
- Centrum Badawczo-Rozwojowe im. Faradaya (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 większośćowy pakiet 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.

Spółka **Energa Centrum Usług Wspólnych** została powołana w celu optymalizacji pracy obszaru księgowego i kadrowo-płacowego w całej Grupie. Spółka obsługuje podmioty grupy kapitałowej w zakresie księgowym, ponad połowę spółek w zakresie kadrowo-płacowym oraz dodatkowo

świadczy usługi administracyjne i środowiskowe, zarządza nieruchomościami oraz systemem zarządzania środowiskowego EMAS.

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. Zajmuje się również zbieraniem odpadów powstałych w wyniku działalności Spółek Grupy.

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 trzech centrów kompetencyjnych (Gdańsk, Płock, Kalisz) oraz w pięciu lokalizacjach (Toruń, Elbląg, Koszalin, Słupsk i Olsztyn).

Energa Invest zajmuje się m.in.: projektowaniem linii napowietrznych i kablowych SN i WN, stacji elektroenergetycznych, opracowywaniem koncepcji technicznych, studiów wykonalności, programów funkcjonalno-użytkowych oraz projektowaniem źródeł wytwórczych i świadczeniem usług inżyniera kontraktu w trakcie prowadzenia robót budowlanych.

Spółka **Enspirion** świadczy usługę agregacji i zarządzania redukcją popytu energii elektrycznej (*Demand Side Response*), która wspomaga stabilność Krajowego Systemu Energetycznego i przez to utrzymuje ciągłość dostaw energii elektrycznej na rynek.

Energa Ochrona zajmuje się nadzorem nad mieniem i obiektami Grupy.

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. Handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym. Projektowanie, wykonywanie, montaż modernizacja, remonty, serwis i diagnostyka w zakresie urządzeń ciśnieniowych, energetycznych, ciepłowniczych i przemysłowych. Projektowanie, 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. Projektowanie oraz doradztwo techniczne w sektorze elektroenergetycznym. Usługi związane z zakupem i sprzedażą towarów elektroenergetycznych do rozwoju i modernizacji infrastruktury przemysłowej. Zbieranie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Badania i prace rozwojowe w sektorze elektroenergetycznym. Usługi redukcji zapotrzebowania mocy. Usługi księgowo-kadrowo-płacowe i doradcze świadczone w ramach działalności prowadzonej przez grupę energetyczną. Zarządzanie oprogramowaniem oraz obiektami i infrastrukturą urządzeń informatycznych. Wydruki w ramach obsługi sprzedaży produktów grupy energetycznej. Usługi ochrony obiektów oraz obsługi systemów bezpieczeństwa grupy energetycznej.

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

3. POLITYKA I SYSTEM ZARZĄDZANIA

Polityka środowiskowa Grupy Kapitałowej Energa (wydanie **VI przyjęte i wprowadzone do stosowania Uchwałą Zarządu Energa SA Nr 857/V/2017 z dnia 19 grudnia 2017 roku jako załącznik do Umowy o współpracę w Grupie Energa**), jest fundamentem systemu zarządzania środowiskowego, służącego zapewnieniu efektywności środowiskowej i energetycznej, przy wykorzystaniu najlepszych dostępnych technik i metod zarządzania.

Polityka środowiskowa 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 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 Kapitałowa ENERGA zarządzana przez Spółkę ENERGA SA, jest jednym z największych przedsiębiorstw energetycznych w Polsce. Jej działalność obejmuje wytwarzanie, dystrybucję (przesył sieciami elektroenergetycznymi) oraz obrót energią elektryczną (sprzedaż do odbiorców hurtowych i końcowych), sprzedaż gazu i usługi oświetlenia, 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.

Główne Linie Biznesowe Grupy ENERGA to:

- a) Linia Biznesowa Wytwarzania, obejmująca aktywa wytwórcze o zainstalowanej mocy 1,37 GWe m.in. elektrownię systemową w Ostrołęce, elektrociepłownię w Elblągu, Kaliszu, Żychlinie i Winnicy oraz ciepłownię w Wyszogrodzie, sieć kilkudziesięciu 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 i Żychlinie.
- b) Linia Biznesowa Dystrybucji, dysponująca na obszarze północnej i centralnej Polski 184 tysiącami kilometrów sieci elektroenergetycznych, którymi przesyła odbiorcom końcowym 21,5 TWh energii elektrycznej rocznie.
- c) Linia Biznesowa Sprzedaży, prowadząca sprzedaż energii elektrycznej oraz obsługuje niemal 3 mln klientów zarówno indywidualnych jak i biznesowych. Realizuje również usługi oświetlenia ulic, miast i obiektów infrastrukturalnych.

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 oraz ograniczanie wpływu na środowisko, 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:
 - modernizacje urządzeń w celu poprawy sprawności wytwarzania i efektywności energetycznej,
 - racjonalne wykorzystanie OZE (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 (m.in. budowa zapory i elektrowni na Wiśle),
 - ograniczanie strat przesyłu ciepła.
- b) w zakresie działalności dystrybucyjnej:

- *modernizacja i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej w celu poprawy niezawodności dostaw i ograniczenia strat przesyłu, w tym także realizacja przedsięwzięć poprawiających rozptyły energii w sieci i efektywne jej wykorzystanie,*
 - *modernizacje i rozbudowa infrastruktury elektroenergetycznej dla zapewnienia przyłączy,*
 - *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),*
 - *zarządzanie popytem w celu racjonalnego korzystania z energii,*
 - *zaangażowanie w działania na rzecz innowacyjnego pozyskiwania i magazynowania energii.*

ENERGA SA deklaruje:

- 1) *zgodność w zakresie wymagań prawnych i zobowiązań wobec interesariuszy, dotyczących środowiska i energii,*
- 2) *poszanowanie bioróżnorodności oraz stosowanie zasad zrównoważonego rozwoju,*
- 3) *monitorowanie oddziaływań, zapobieganie zanieczyszczeniom i poprawę efektów działalności środowiskowej oraz zarządzanie z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik,*
- 4) *monitorowanie kluczowych zużyć energii i poprawę wyniku energetycznego, poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,*
- 5) *zaangażowanie na rzecz edukacji ekologicznej i inicjatyw pro środowiskowych oraz działań poprawiających efektywność energetyczną.*

Wszyscy pracownicy są świadomi prowadzonych działań oraz wymagań Polityki środowiskowej.

Narzędziem realizacji polityki jest Program zarządzania środowiskowego i zarządzania energią, opisany w dokumencie, o takiej samej nazwie. Program definiuje i precyzuje mechanizmy systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią oraz ma na celu zapewnienie:

- *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,*
- *poprawy wyniku energetycznego i doskonalenia efektywności energetycznej, prowadzących do obniżenia kosztów i emisji gazów cieplarnianych, m.in. poprzez właściwą eksploatację infrastruktury, projekty inwestycyjne i modernizacyjne oraz zakup energooszczędnych produktów i usług,*

- pomaganie organizacjom w doskonaleniu efektywności energetycznej, prowadzącej do obniżenia kosztów i emisji gazów cieplarnianych,
- minimalizację ryzyk i wsparcie szans, związanych z oczekiwaniami zainteresowanych stron oraz z czynnikami zewnętrznymi i wewnętrznymi, kształtującymi kontekst organizacji,
- informowania i zapewniania interesariuszy, w szczególności finansowych, o zgodności prawnej, wynikach monitoringu środowiskowego i efektywności energetycznej (zgodnie z przyjętymi zobowiązaniami i wymaganiami),
- realizacji zarządzania środowiskowo-energetycznego, w zgodzie z wymaganiami Rozporządzenia EMAS, normy ISO 14001, normy ISO 50001.

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 środowiskowego i zarządzania energią,
- komunikację w zakresie kwestii środowiskowych i raportowanie z nimi związane,
- sterowanie operacyjne, monitorowanie i pomiary,
- gotowość i reagowanie na awarie środowiskowe,
- audyt środowiskowy oraz działania korygujące, zapobiegawcze i doskonalące,
- przegląd systemu zarządzania środowiskowego wykonywany przez kierownictwo.

Struktura systemu zarządzania środowiskowego i zarządzania energią 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 Środowiskowej oraz Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią,
- ustanowienie, wdrożenie i monitorowanie funkcjonowania systemu zarządzania Grupy,
- określenie zasad finansowych utrzymania funkcjonowania tego systemu,
- komunikację z interesariuszami wewnętrznymi i zewnętrznymi, w tym z akcjonariuszami, interesariuszami finansowymi, mediami,
- Publikację Polityki Środowiskowej Grupy, Deklaracji Środowiskowej i Raportów Odpowiedzialnego Biznesu Grupy.

Za wdrożenie oraz utrzymanie Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią w Grupie odpowiada Koordynator Programu. W imieniu Energa SA funkcję tę pełnią pracownicy Wydziału Komercjalizacji Majątku i Środowiska Energa Centrum Usług Wspólnych 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 środowiskowego i zarządzania energią, w tym poprzez prowadzenie audytów wewnętrznych w Spółkach linii biznesowych,
- przygotowanie Deklaracji Środowiskowej Grupy,

- raportowanie do Zarządu Energa SA o wynikach realizacji Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią,
- wsparcie Spółek, w zakresie wypełniania obowiązków wynikających z Programu.

Spółki realizują operacyjne wymagania Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią, 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 środowiskowego i zarządzania energią 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, a także kontekst ekonomiczno-polityczny. 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. Dopelnieniem tej analizy jest ocena aspektów środowiskowych i określenie dla nich zasad zarządzania.

Podstawowa kategoryzacja interesariuszy Grupy Energa

Sposób i częstotliwość zaangażowania

Akcjonariusze	Komunikacja bezpośrednia, strona www.lr.energa.pl , raporty bieżące, okresowe i inne wydarzenia (m.in. spotkania „1+1” i konferencje, transmisje, czaty, roadshows)
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
Władze samorządowe	Konsultacje, spotkania bezpośrednie, korespondencja
Administracja publiczna	Korespondencja, działania lobbingowe, raportowanie w sytuacjach kryzysowych, spotkania, raportowanie zagrożeń środowiskowych
Dostawcy i partnerzy biznesowi	Wymiana informacji, kontakty e-mailowe i telefoniczne, korespondencja
Przedstawiciele parlamentu	Korespondencja, spotkania
Liderzy opinii	Udzielanie informacji, prezentacje i wykłady, wizyty studyjne
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
Służby (policja, straż pożarna, inne)	Bieżąca współpraca, korespondencja, sponsoring, wspólne akcje



3.2 ZARZĄDZANIE ENERGIĄ

W ramach zintegrowanego systemu zarządzania środowiskiem i energią, Spółki Grupy przeprowadziły przeglądy energetyczne spełniające kryteria normy ISO 50001:2011 i uwzględniające zakres audytu energetycznego przedsiębiorstwa, o którym mowa w ustawie z 20 maja 2016 o efektywności energetycznej i dyrektywie 2012/27/UE.

W Spółkach działania koordynowane były przez komitety ds. energii. W ramach Grupy, metodykę zbierania danych, wzory sprawozdań i raportów, nadzór i weryfikację przygotowanych materiałów zapewnił Koordynator Programu.

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. W roku 2018 spółki przeprowadziły aktualizację przeglądów energetycznych o dane za rok 2017. Przeglądy energetyczne zostały przeprowadzone przez wszystkie Spółki objęte systemem zarządzania środowiskowego i zarządzania energią Grupy.

Przeglądy energetyczne, podobnie jak inne elementy systemu zarządzania, poddano w roku 2018 weryfikacji podczas audytu recertyfikującego system na zgodność z Rozporządzeniem EMAS i normą ISO 14001:2015 oraz certyfikującego na zgodność z normą ISO 50001:2011. Wszystkie Spółki za wyjątkiem Energa-Operator SA zakończyły audyt certyfikujący na zgodność z normą ISO 50001 z wynikiem pozytywnym.

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 oddziaływanie 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.

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), ich transport (w szczególności w odniesieniu do linii wytwarzania), zakupy, a także projektowanie (dotyczące nowej i modernizowanej infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej), a także projektowanie usług dla klientów, dotyczące zarządzania przez nich energią.

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

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

W konsekwencji, Grupa:

- identyfikując aspekty określa ich wpływy na środowisko (uwzględniając perspektywę cyklu życia),
- w procesach projektowania infrastruktury wytwórczej i dystrybucyjnej, w szczególności wymagających decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach inwestycji, uwzględnia etapy cyklu życia tej infrastruktury (budowa, eksploatacja, rozbiórka),
- ustanowiła zasady zakupów zapewniające zrównoważone podejście biznesowo-środowiskowe i minimalizujące ryzyka potencjalnych szkód w środowisku.

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, 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 popiołożużli, które przy braku gospodarczego wykorzystania, mogą zajmować znaczne tereny w postaci składowisk. Klasyczne źródła wytwórcze wykorzystują w produkcji energii elektrycznej wodę, w tym do chłodzenia układów generacyjnych. Jej zrzuty mogą zwiększać temperaturę wód powierzchniowych i w połączeniu z nadmiarem biogenów, wpływać na ich eutrofizację. Odnawialne źródła wytwórcze, choć nie powodują bezpośrednich emisji, mogą wywoływać lokalne uciążliwości dla otoczenia jak hałas czy wibracje (farmy wiatrowe). Zmieniają też krajobraz, mogą przyczyniać się do fragmentacji ekosystemów, a w przypadku fauny – zakłócać wędrówki migracyjne zwierząt na ich tradycyjnych szlakach (awifauny w przypadku farm wiatrowych i aquafauny – w przypadku elektrowni wodnych).

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

Linia Biznesowa Sprzedaży swoje oddziaływania ogranicza do korzystania z zasobów, takich jak papier czy elektryczność. Jego ukierunkowanie – to wpływ na kształtowanie zachowań prosumenckich, otwarcie na klientów gotowych zmieniać swoje nawyki konsumpcyjne, by oszczędzać zasoby energii.

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, biomasy, niewielkich ilości oleju i gazu rozpałkowego)

- emisje zanieczyszczeń do powietrza ze spalania węgla – SO₂, NO_x, CO₂, pyły i pył zawieszony (PM10, PM2,5), Hg, metale ciężkie, HCl,
- emisje do powietrza niezorganizowane z procesów remontowych i magazynowych w tym ze składowisk popiołów (pyły),
- hałas związany z pracą bloków energetycznych elektrowni i elektrociepłowni,
- lokalne promieniowanie elektromagnetyczne związane z transformacją energii,
- odpady popiołów i żużli ze spalania węgla,
- ścieki przemysłowe, związane z przygotowaniem wody do celów energetycznych,
- zużycie zasobów wody podziemnej na cele energetyczne,
- zużycie zasobów wody powierzchniowej na potrzeby kotłowni i sieci ciepłowniczych,
- podgrzanie wód powierzchniowych wynikające z procesów chłodzenia,
- zużycie zasobów węgla, oleju, 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,

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).

3. Linia Biznesowa Sprzedaży
 - 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
 - programy w handlu energią ukierunkowane na redukcję energii i promocja energii zielonej,
 - promocja prośrodowiskowych zachowań wśród klientów, uwrażliwienie na efektywne korzystanie z zasobów energii.
4. Jednostki centralne (w tym również Energa SA oraz Spółki usługowe)
 - a. działalność administracyjna
 - zużycie energii elektrycznej i ciepła,
 - odpady z działalności biurowej (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 uwzględniająca kontekst środowiskowy
 - 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,
 - zarządzanie energią przez klienta umożliwiające efektywne wykorzystanie źródeł energii (DSR).

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

Projekty inwestycyjne w Grupie są realizowane w ramach „Wieloletniego Programu Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2016–2025”, przyjętego razem ze „Strategią biznesową na lata 2016–2025”.

Rozwój nowoczesnej infrastruktury energetycznej, w sposób pozwalający na posiadanie stabilnej bazy przychodów, zależnych głównie od jakości dostarczanych usług, a nie od czynników typowo rynkowych. Infrastruktura będzie odpowiadać na przyszłe wymagania polskiego systemu elektroenergetycznego, a jej rozwój pozwoli równoważyć interesy wszystkich interesariuszy Grupy Energa.

Model biznesowy zorientowany na klienta, umożliwiający efektywne zarządzanie wartością klientów w oparciu o spójną ofertę produktów i usług.

Cele strategiczne realizowane są przez odpowiadające im 5 Programów strategicznych, w których założono odpowiednie monitorowanie stopnia wykonania zakładanych rezultatów.

- 1** Rozbudowa inteligentnej i niezawodnej sieci dystrybucji energii elektrycznej dającej możliwości wprowadzenia magazynowania i lokalnego zarządzania energią
- 100 proc. zdalnie obsługiwanych układów pomiarowych (liczniki AMI)
 - spełnienie wymogów taryfy jakościowej: SAIDI, SAIFI oraz wymogów związanych z czasem realizacji przyłączenia odbiorcy energii

- 2** Rozwój infrastruktury szerokopasmowego dostępu do Internetu

- 3** Wykorzystanie regulacji stabilizujących przychody w zakresie Rynku Mocy i taryf na ciepło
- nowy blok klasy 1000 MWe Ostrołęka C
 - utrzymanie i rozwój źródeł kogeneracyjnych (CHP)

- 4** Utrzymanie silnej pozycji w zakresie OZE dzięki realizacji
- projektu budowy elektrowni wodnej w ramach drugiego stopnia na Wiśle oraz innych projektów OZE

- 5** Wdrożenie nowego modelu biznesowego zorientowanego na klientów i rozwój nowych obszarów działalności
- przejście od sprzedawcy energii elektrycznej do dostawcy mediów oraz zintegrowanych rozwiązań dla domu, biznesu i samorządów
 - szeroka oferta produktowa
 - nowe kanały sprzedaży i nowe rozwiązania IT
 - reorganizacja procesów sprzedaży, obsługi i rozliczeń

W roku 2018 Grupa Energa zrealizowała inwestycje na poziomie 1 668mln zł, z największej czyli 1 368mln zł pochłonęły inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja. 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 istotny udział stanowiły zadania związane z dostosowaniem do wymogów środowiskowych oraz inwestycje modernizacyjne realizowane w Elektrowni Ostrołęka B. Więcej informacji na ten temat można przeczytać w *Sprawozdaniu Zarządu Energa SA z działalności Grupy kapitałowej za rok zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku*.

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

5.1. W OBSZARZE ORGANIZACJI

a. Zadania zrealizowane/realizowane w obszarze organizacyjnym:

- Objęcie programem zarządzania środowiskowo-energetycznego wszystkich Spółek Grupy oraz
- Rozszerzenie mechanizmów EMAS o zasady efektywności energetycznej, spełniających wymagania normy PN-EN ISO 50001:2012:
 - w roku 2018 Koordynator Programu przeprowadził w spółkach przystępujących do zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego Grupy, pierwsze audyty wewnętrzne;
 - w okresie od czerwca do września 2018 Bureau Veritas Polska Sp. z o.o. przeprowadziło w spółkach Grupy niezależny audyt nadzoru systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego. Spółki Grupy otrzymały certyfikaty świadczące o zgodności systemu zarządzania środowiskowego z normą ISO 14001:2015 oraz normą ISO 50001:2011 (za wyjątkiem spółki Energa-Operator SA);
 - w październiku 2018 Energa SA w imieniu Spółek Grupy złożyła wniosek o rejestrację 431 lokalizacji 17 spółek w rejestrze EMAS, prowadzonym przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska. Zakończenie procedury administracyjnej w Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska oraz ostateczna rejestracja Spółek w rejestrze EMAS nastąpiły 30 maja 2019.

5.2. W OBSZARZE INWESTYCJI

a. Inwestycje w Linii Biznesowej Wytwarzanie

Lp.	SPÓŁKA	CEL	ZADANIE	ROK
Zadania zrealizowane				
1	Energia Wytwarzanie	1. Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku.	- Dostawa transformatora blokowego nr1 wraz ze stacją kontenerową EW Łyna	2018
			- Budowa zbiornika bezodpływowego na ścieki przy EW Pierzchały	2018
			- Wykonanie zbiornika bezodpływowego przy EW Braniewo	2018
			- Modernizacja przepompowni ścieków i kanalizacji sanitarnej - posesja Słupsk	2018
			- Wykonanie zbiornika bezodpływowego wraz z modernizacją pomieszczenia EW Strzegomino	2018
		2. Oczyszczanie kanału dopływowego do elektrowni z zanieczyszczeń.	- Chwytkowa czyszczarka krat dla EW Żelkowo	2018
			- Czyszczarka krat dla EW Pruszcz	2018
		3. Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej.	- Modernizacja EW Borowo (nowy hydrozespół i część elektroenergetyczna)	2018
		4. Poprawa efektywności energetycznej.	- Rozszerzenie systemu zarządzania środowiskowego EMAS o system zarządzania energią ISO 50001	2018
		2	Energia Serwis	5. Zmniejszenie emisji CO2.
	Wymiana kotła CO w zakładowym lokalu mieszkalnym - Czarnocińskie Piece			2018
1. Podniesienie świadomości pracowników w zakresie prawidłowego postępowania z wytworzonymi odpadami.	- Modernizacja istniejącej infrastruktury służącej selektywnej zbiórce odpadów			2018
	- Szkolenia pracowników z zakresu prawidłowego segregowania odpadów			2018
2. Wdrożenie systemu EMAS oraz normy ISO 50001.	- Wdrożenie wymagań EMAS oraz ISO 50001			2018
3	Energia Kogeneracja	1. Zmniejszenie emisji pyłu, SO2, NOx, CO2.	- Budowa bloku energetycznego BB20p na biomasę o mocy 20 MWe	2018
			- Przejmowanie pracy z kotłów OP-130 przez blok BB20p	2018
		2. Zmniejszenie zużycia węgla.	- Spalanie węgla o niskiej zawartości siarki	2018
			- Stosowanie współspalania biomasy w kotłach OP-130	2018
		3. Ograniczenie ilości odpadów	- Zapewnienie wysokiego stopnia wykorzystania odpadów paleniskowych	2018
		4. Zmniejszenie oddziaływania elektrowni na ciek wodny	- Rekonstrukcja brzegu rzeki Proсны i wykonanie muru oporowego	2018

	Energia Kogeneracja	5. Obniżenie emisji pyłu.	- Przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej w Żychlinie	2018
			- Układ odpylania spalin kotłów WR5 nr 1, nr2, WR3,5 nr 3	2018
		6. Podniesienie świadomości środowiskowej pracowników i gotowości do reagowania na awarie.	- Przeszkolenie pracowników z zakresu procedur postępowania na wypadek środowiskowych sytuacji awaryjnych	2018
4	Energia Elektrownie Ostrołęka	1. Obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego	- Budowa instalacji do redukcji tlenków azotu	2018
			- Remont kapitalny kotła OP- 650 nr 1 i turbozespołu oraz urządzeń pomocniczych dla bloku nr 1	
			- Modernizacja wentylatorów WS - blok 1	
		2. Osiągnięcie bilansu zerowego w zakresie składowania ubocznych produktów spalania na składowisku "Łęg"	- Zawarcie umowy z odbiorcą ubocznych produktów spalania	2018
		- Poprawa retencji odpadów poprzez wzniesienie instalacji do magazynowania i załadunku popiołów lotnych, załadunek odpadów, zapewnienie jakości odpadów	2018	
		3. Zapewnienie ciągłości działania Elektrowni Ostrołęka B w warunkach niskich stanów wody w rzece Narew.	- Wybudowanie jazu w korycie rzeki Narew podpiętrżającego wodę w okresie najniższych stanów	2018
		4. Redukcja emisji CO2 dzięki modernizacji sieci ciepłowniczej "E"	- Przebudowa wewnętrznej sieci ciepłej „E” na terenie EEO	2018
5	Energia Ciepło Kaliskie	1. Ograniczenie niskiej emisji w mieście Kaliszu .	- Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej.	2018
			- Przyłączenie nowych odbiorców ciepła	2018
			- Montaż automatycznego układu czyszczenia kotła - generatorów fal uderzeniowych dla podniesienie sprawności kota	2018
		2. Poprawa wyniku energetycznego	- Zastosowanie energooszczędnych pomp cyrkulacyjnych, sukcesywna wymiana urządzeń	2018
		3. Wdrożenie systemu Zarządzania Energią zgodnie z ISO 50001	- Prowadzenie monitoringu zużycia energii w poszczególnych procesach działalności Spółki	2018
6	Energia Ciepło Ostrołęka	1. Ograniczenie emisji poprzez ograniczenie strat przesyłu	- Ograniczenie strat przesyłu poprzez przebudowę sieci ciepłowniczych kanałowych na technologię rur preizolowanych - ul. Szpitalna, ul. Mazowiecka	2018
		2. Zmniejszenie zużycia energii	- Wykonanie modernizacji 10 węzłów ciepłowniczych - Wymiana wymienników na nowe o wyższej efektywności, wymiana pomp na energooszczędne.	2018

Zadania w trakcie realizacji

1	Energia Wytwarzanie	1. Poprawa niezawodności instalacji produkującej energię elektryczną w OZE.	- Modernizacja rozdzielni potrzeb własnych oraz transformatorów potrzeb własnych EW Włocławek	2019
			- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Gałąźnia	2019
			- Projekt NEDO	2020
		2. Zmniejszenie ryzyka szkód w środowisku.	- Modernizacja części elektroenergetycznej EW Rakowiec wraz z wymianą transformatorów	2019
			- Wymiana transformatorów blokowych ESP Żydowo	2020
			- Dostawa i montaż urządzeń odstraszających ptaki na linii 110 kV Karścino-Dunowo	2019
			- Wymiana transformatorów potrzeb własnych 10,5/0,4 kV i 15/0,4 kV wraz z montażem i podłączeniem EW Włocławek	2019
		3. Oczyszczanie kanału dopływowego do elektrowni z zanieczyszczeń.	- Czyszczarka krat zapory na Radwi z możliwością załadunku materiału do wywozu ESP Żydowo	2020
			- Chwytnikowa czyszczarka krat z wymianą krat EW Kępcice	2020
		4. Umożliwienie migracji ryb.	- Budowa przepławki dla ryb - EW Kępcice	2022
		5. Zmniejszenie emisji CO2.	- Projekt elektrowni gazowo-parowej w Gdańsku	2019
			- Projekt elektrowni gazowo-parowej w Grudziądzu	2019
		6. Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej.	- Kompleksowa modernizacja EW Stocki Młyn ze wstawieniem drugiego hydrozespołu	2021
			- Kompleksowa modernizacja EW Kolincz z wymianą hydrozespołów	2020
cd. Zwiększenie udziału OZE w produkcji energii elektrycznej.	- Budowa PV Łapino - PV posadowiona na wodzie		2020	
		- Przygotowanie i budowa 5 elektrowni fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda (realizacje: Czernikowo+, Samolubie 1 i 2, Pierzchały, Przykona)	2020	
		- Morskie farmy wiatrowe - projekt	2021	
		- Budowa 4 PV przy MEW (Kolincz, Gałąźnia Mała, Krzynia, Struga)	2020	
2	Energia Serwis	1. Zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów komunalnych	- Zakup urządzeń służących do zgniatania butelek	2019
			- Informatyzacja Procesu Zarządzania Dokumentacją	2019
		2. Monitorowanie zużycia energii w obiektach własnych	- Olicznikowanie własnych obiektów (liczniki energii elektrycznej oraz ciepłej)	2019
- Wykonanie świadectw energetycznych budynków	2019			
		3. Zmniejszenie negatywnego wpływu na środowisko.	- Opracowanie planu postępowania na wypadek wystąpienia potencjalnych awarii środowiskowych	2019
3	Energia Kogeneracja	1. Podniesienie świadomości środ. pracowników i gotowości do reagowania na awarie	Wdrożenie Polityki Zarządzania Ciągłością Działania Systemu Wytwarzania	2019
		2. Zmniejszenie zużycia energii	- Wdrożenie w obiektach Spółki EKO systemu zarządzania energią zgodnie z normą ISO 50001.	2019
			3. Zmniejszenie emisji pyłu, SO2, Nox 4. Zwiększenie zużycia paliw odnawialnych.	- Optymalizacja kotła parowego bloku biomasowego BB20p w EC Elbląg

Energia Kogeneracja	cd..Zmniejszenie emisji pyłu, SO ₂ , Nox cd. Zwiększenie zużycia paliw odnawialnych.	- Budowa bloku kogeneracyjnego, gazowo-parowego BGP115 o mocy 110-115 MWe oraz kotłowni szczytowo-rezerwowej o mocy 90-120 MWt e EC Elbląg	2023
		- Budowa bloku biomasowego, wycofanie kotła KP-3, zmniejszenie czasu pracy kotłów węglowych w EC Kalisz	2020
		- Uruchomienie kotła biomasowego ORC w Żychlinie	2019
4 Energia Elektrownie Ostrołęka	1. Obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. 2. Ograniczenie max ilości subst. tzw. „sewesowskich”, stwarzających zagrożenie wystąpienia awarii przemysłowej, magazynowanych na terenie Spółki 3. Redukcja emisji CO ₂ poprzez zmniejszenie potrzeb własnych na energię elektryczną.	- Budowa instalacji do redukcji dwutlenku siarki - Modernizacja elektrofiltrów	2020 2019
		- Zmiana paliwa wykorzystywanego w instalacji rozpałkowej kotłów OP-650 z mazutu na olej opałowy lekki	2021
		- Modernizacja układów wody chłodzącej 3 bloków energetycznych 200 MW - Modernizacja wentylatorów powietrza na trzech blokach 200 MW.	2021 2021
5 Energia Ciepło Kaliskie	1. Ograniczenie niskiej emisji w mieście Kaliszu 2. Poprawa wyniku energetycznego	- Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej. - Przyłączenie nowych odbiorców ciepła	proces ciągły
		- Sukcesywna wymiana eksploatowanych i należących do ECK urządzeń	proces ciągły
6 Energia Ciepło Ostrołęka	1. Ograniczenie emisji poprzez ograniczenie strat przesyłu 2. Zmniejszenie zużycia energii 3. Ograniczenie emisji do środowiska	- Przebudowa sieci od ul. Kościuszki do Starostwa - Efektywniejsze wykorzystanie możliwości przepustowości sieci w okresie letnim	2019 2019
		- Przebudowa sieci kanałowej osiedlowej na technologię rur preizolowanych odcinek od ul. Kościuszki do ul. Świętokrzyskiej	2019
		- Zmiana sposobu odprowadzenia i zagospodarowanie wód opadowych z terenu Energia Ciepło Ostrołęka	2019

b. Inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucji

W roku 2018 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.

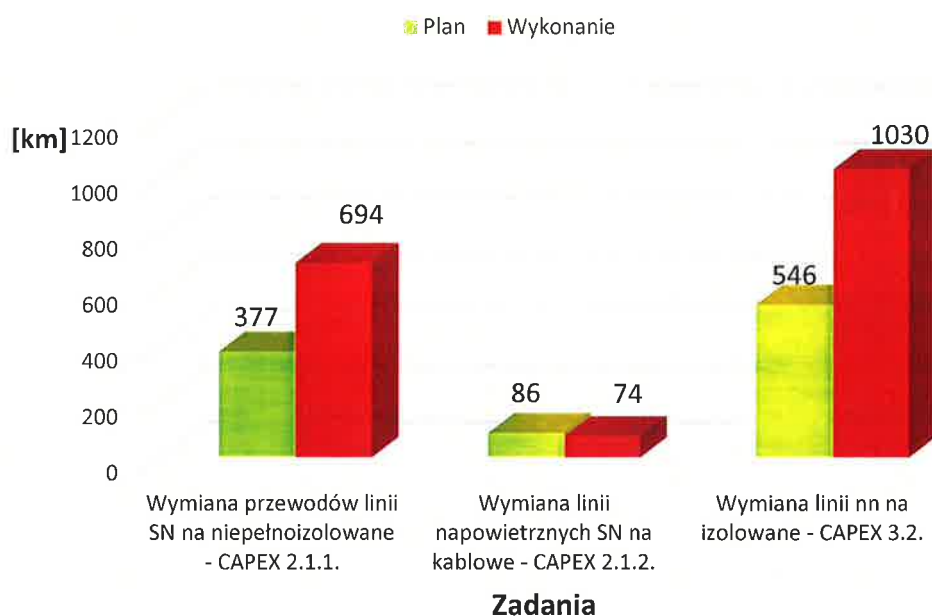
Zadania	Plan 2018 [szt.]	Wykonanie 2018 [szt.]
Montaż platform pod gniazda bociana białego	231	278
Modernizacja (uproszczenie) stacji słupowych	4187	1672
Wymiana przyłączy na izolowane	5232	11240

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



Zadania	Plan 2018 [km]	Wykonanie 2018 [km]
Wymiana przewodów linii SN na niepełnoizolowane	377	694
Wymiana linii napowietrznych SN na kablowe	86	74
Wymiana linii nn na izolowane	546	1030

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



Dzięki realizacji powyższych zadań, Energa-Operator SA osiągnęła w 2018 r. wskaźniki jakości (opis do wymienionych wskaźników znajduje się na str. 38 w rozdziale efekty działalności środowiskowej i energetycznej):

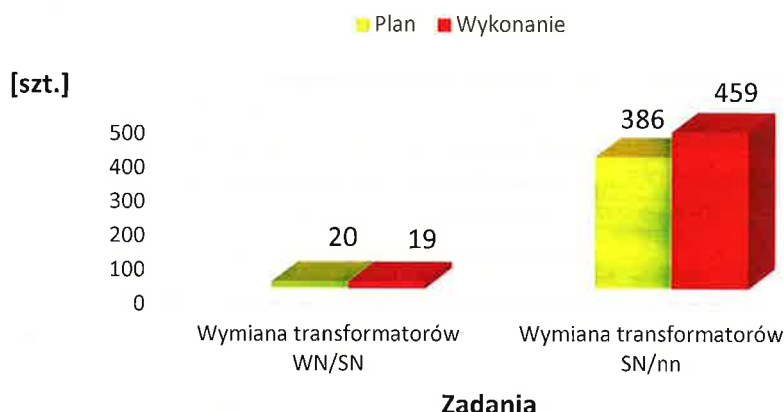
- SAIDI dla przerw nieplanowanych – 103,5
- SAIFI dla przerw nieplanowanych – 1,87
- MAIFI – 7,75

Liczba obsługiwanych odbiorców przyjęta do wyznaczenia wskaźników to 3 066 129.

Ograniczenia strat energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej zarządzanej przez Energa-Operator SA, będące wynikiem wymiany 19 transformatorów wysokiego napięcia, to 1,3 GWh. Oznacza to emisję unikniętą CO₂ w ilości 1055,265 Mg. Spółka planuje kontynuację działań w kolejnych latach.

Zadania	Plan 2018 [szt.]	Wykonanie 2018 [szt.]
Wymiana transformatorów WN/SN	20	19
Wymiana transformatorów SN/nn	386	459

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



c. Inwestycje w Linii Biznesowej Sprzedaży

Głównymi kierunkami realizowanych inwestycji w 2018 roku były:

- w ramach ograniczenia zużycia energii elektrycznej i emisji CO₂:
 - rozwój działalności agregatora DSR w Polsce: budowa zagregowanego i zarządzanego centralnie pasma (1050 MW / ca. 60% potencjału krajowego) dyspozycyjnej mocy redukcyjnej (negawaty) lub wytwórczej (megawaty), celem udziału w wezwaniach PSE do systemowej pracy interwencyjnej na rzecz krajowego systemu elektroenergetycznego. W roku 2018 spółka Enspirion, która realizuje projekt we współpracy z Energa-Obrót zakontraktowała w PSE moc 100 MW do 31.03.2018, 137 MW do 30.06.2018, 340 MW do 30.09.2018 oraz 360 MW od 1 października 2018. Ostatni, zimowy kontrakt zawarty został na przełom 2018/2019, obowiązywał zatem nadal na początku roku 2019.
 - eMobility: udostępnienie floty pojazdów elektrycznych (w ramach leasingu, wypożyczenia) oraz infrastruktury technicznej, umożliwiającej ładowanie i poruszanie się tymi pojazdami po

terenie województwa pomorskiego. W roku 2017 zainstalowano 7 punktów ładowania pojazdów elektrycznych (obszar Trójmiasta), w 2018 prowadzono prace przygotowawcze do instalacji kolejnych punktów ładowania. Prace te obejmowały wyszukiwanie lokalizacji, pozyskiwanie partnerów, podpisanie umów pod instalację. W 2018 roku spółka podpisała 10 umów, ale ich realizacja, z powodu skomplikowanej procedury odbywa się nadal.

- udostępnienie dla klientów produktu *Audyt Energetyczny Przedsiębiorstwa*. W roku 2018 przeprowadzono 5 audytów energetycznych przedsiębiorstw, co wpłynęło bezpośrednio na zwiększenie świadomości klientów biznesowych na temat poziomu zużywanej energii oraz dostarczenie rozwiązań/planów umożliwiających klientowi zmniejszenie jej zużycia.

- udostępnienie dla klientów biznesowych produktu *Wspólnie Taniej* oraz dla klientów indywidualnych produktu *Po prostu razem*. Projekty umożliwiają zmniejszenie zużycia energii elektrycznej poprzez łączenie klientów w grupy. W roku 2018 sprzedano 782 szt. produktu *Wspólnie Taniej* oraz 21,6 tys. szt. produktu *Po Prostu Razem*.

- udostępnienie dla klientów produktu *Taniej po godzinach*. Zmiana świadomości konsumentów oraz przeniesienie przez nich części czynności w godziny pozaszczytowe, pozwala na zakup energii elektrycznej wyprodukowanej mniejszym nakładem kosztów i tym samym tańszej. W roku 2018 sprzedano 600 szt. produktu.

- modernizacja oświetlenia miejskiego/ inteligentne przejścia dla pieszych o zmiennym natężeniu światła. Energa Oświetlenie rozpoczęła wymianę ponad 1000 przestarzałych lamp na energooszczędne LED-owe na terenie miasta i gminy Sztum. Spółka wdroży też jednolity system sterowania oświetleniem ulicznym. Dzięki modernizacji Sztum zaoszczędzi 318 517 kWh energii elektrycznej rocznie. Energa Oświetlenie wybudowała 7 „smart” przejść dla pieszych w gminie Luzino i wykonała dla tej gminy „Ocenę wykonywalności działań efektywnościowych”. Dodatkowo 6 przejść dla pieszych w Pucku zostało doświetlonych za pomocą specjalnych lamp, które poprawiają widoczność przechodniów. Zainstalowane oświetlenie pozwoli kierowcom właściwie ocenić sytuację na przejściu a pieszym lepiej dostrzec zbliżające się samochody. Oświetlenie wykorzystuje specjalistyczne oprawy LED-owe, które ogniskują biały strumień światła bezpośrednio na przejście oraz pobliski chodnik. Dzięki temu piesi są widoczni w postaci jasnych sylwetek na ciemnym tle jezdni. Takie rozwiązanie jest szczególnie skuteczne podczas sezonu jesienno-zimowego w którym dochodzi do największej liczby wypadków. Spółka stale poszukuje kolejnych lokalizacji do swoich inteligentnych przejść oraz uczestniczy w przetargach na modernizację oświetlenia miejskiego.

- Miernik Mocy - Głównym celem projektu jest przygotowanie infrastruktury i procesów w Spółce, które umożliwią redukcję kosztów udziału na rynku bilansującym ponoszonych w przyszłości przez Spółkę. Zakres projektu obejmuje uruchomienie aplikacji służącej do stałego monitorowania zapotrzebowania na energię elektryczną największych odbiorców, pobierających energię elektryczną w cyklu godzinowym, powyżej 5 MW oraz wytwórców energii elektrycznej o mocy zainstalowanej ponad 5 MW. Umożliwi to pozyskanie informacji o rzeczywistym zużyciu energii elektrycznej przez przedsiębiorstwa, określenie ich profili zużycia, a w konsekwencji dokładniejsze plany zakupowe energii elektrycznej na TGE i obniżenie strat energii elektrycznej wynikających ze złego zbilansowania zakupów. Przełoży się to na zmniejszenie emisji CO₂.

- oferta antysmogowa. Jednym z elementów walki ze smogiem jest specjalna taryfa antysmogowa dla gospodarstw domowych, która pomaga zmienić gospodarowanie energią elektryczną. Propozycja ta jest dużym wsparciem przy zmianie systemu ogrzewania na nowoczesne, ekologiczne ogrzewanie elektryczne, co spowoduje zmniejszenie zanieczyszczenia miast przez spaliny, zmniejszenie zużycia pieców spalinyowych na rzecz energii elektrycznej.

- sprzedaż PV. Zestawy fotowoltaiczne to propozycja dla klientów biznesowych. Panele fotowoltaiczne na dachu budynku lub posesji pozwalają wykorzystać wytwarzaną w dzień energię elektryczną na procesy technologiczne czy oświetlenie hal magazynowych. Zachęta

są też oszczędności, ponieważ przedsiębiorca zaczyna generować energię częściowo we własnym zakresie. Powoduje to zmniejszenie zużycia energii elektrycznej przez posiadaczy paneli PV, ograniczenie emisji spalin, zwiększenie produkcji "zielonej energii".

Na kolejne lata planowana jest kontynuacja wyżej wymienionych projektów.

d. Inwestycje prowadzone bezpośrednio przez Energa SA:

- budowa zapory i elektrowni o mocy 80 MW na Wiśle – 14 listopada 2017 roku Komitet Ekonomiczny Rady Ministrów pozytywnie zarekomendował dalsze prace dotyczące budowy drugiego stopnia wodnego na Wiśle poniżej Włocławka – Stopnia Wodnego Siarzewo. Na początku grudnia w Ministerstwie Środowiska ministrowie: środowiska, gospodarki morskiej i żeglugi śródlądowej oraz energii podpisali porozumienie w sprawie realizacji tej inwestycji. 29 grudnia 2017 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wydał pozytywną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia „Budowa stopnia wodnego na Wiśle poniżej Włocławka”. Inwestorem tego strategicznego przedsięwzięcia jest Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie”.
- Elektrownia Ostrołęka C - kondensacyjny blok energetyczny o mocy elektrycznej 1 000 MWe i sprawności na poziomie 46%. Wspólna inwestycja Grupy Energa i Grupy Enea, realizowana na podstawie umowy inwestycyjnej, przez spółkę celową Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o. (spółka nie jest objęta systemem EMAS).

5.3. W OBSZARZE BADAŃ I ROZWOJU

W październiku 2018 r. Energa ogłosiła Strategiczną Agendę Badawczą (SAB), która określa główne kierunki badań, rozwoju i wdrażania innowacji w Grupie w perspektywie najbliższych 10 lat. Zgodnie z przyjętymi założeniami do roku 2020 Grupa Energa przeznaczy na działalność badawczo-rozwojową 30 milionów złotych, a w 2025 roku 50 milionów złotych.

Projekty z obszaru działalności innowacyjnej Grupy Energa kluczowe pod kątem środowiskowo-energetycznym:

- **Projekt NEDO** – budowa baterijnego magazynu energii na Farmie Wiatrowej Bystra będąca częścią projektu „Smart Grid Demonstration Project in Poland” realizowanego przez japońską organizację rządową NEDO. Spółka Energa OZE SA odpowiada za wybudowanie infrastruktury niezbędnej dla posadowienia elementów magazynu, integrację magazynu z KSE oraz eksploatację magazynu w okresie demonstracyjnym. Magazyn o docelowej mocy 6 MW, pojemności 27 MWh, będzie składał się z dwóch zespołów baterii: litowo-jonowych oraz kwasowo-ołowiowych. Wdrażany w ramach projektu system informatyczny SPS (Special Protection Scheme - nowy system do zarządzania farmami) ma za zadanie zoptymalizować proces funkcjonowania farm wiatrowych przyłączonych do sieci WN i NN, w sytuacjach kryzysowych, zagrażających stabilności pracy systemu elektroenergetycznego. System opracuje a następnie automatycznie wykona najbardziej efektywny plan ograniczenia źródeł wytwórczych, by wyeliminować zaistniałe zagrożenie w sieci, przy możliwie najmniejszym wolumenie ograniczanej mocy generowanej przez farmy wiatrowe. Planowana data zakończenia projektu to 31 grudnia 2020 roku;
- **Projekt Upgrid**, czyli miejska sieć przyszłości – zrealizowany z dofinansowaniem Unii Europejskiej w ramach programu Horyzont 2020. Projekt zakończył się w 2018 r. i polegał na opracowaniu i przetestowaniu nowych rozwiązań i funkcjonalności, które służą integracji sieci nn i SN z zarządzaniem stroną popytową i generacją rozproszoną. Szczególną uwagę zwrócono na wykorzystanie danych z systemu inteligentnego opomiarowania AMI w celu zwiększenia pewności zasilania oraz zoptymalizowania sposobu pracy sieci np. w zakresie redukcji strat energii w sieci nn i transformatorach SN/nn.

- **Energa Living Lab** – zrealizowany przez spółkę Enspirion Sp. z o. o. - demonstracja skuteczności i popularyzacja narzędzi zarządzania popytem w formule testów w żywym laboratorium utworzonym przy udziale 300 gospodarstw domowych z terenu Gdyni. Efekt zakończonego w 2018 r. projektu to redukcja zużycia energii przełożona na redukcję emisji CO₂ (110 Mg), wpisująca się w cykl życia usługi sprzedaży energii;
- **Projekt „Budowa Lokalnego Obszaru Bilansowania jako elementu zwiększenia poziomu bezpieczeństwa i efektywności energetycznej pracy systemu dystrybucyjnego” (LOB)** – projekt budowy lokalnego obszaru bilansowania w okolicach Władysławowa, bazującego na magazynie energii, współpracującego ze źródłem wytwórczym – turbiną wiatrową. W ramach projektu zostały opracowane i przetestowane nowe strategie działania i usługi systemowe, które w przyszłości mogą być wdrażane i wykorzystywane do podnoszenia efektywności pracy sieci, np. lokalne bilansowanie obszaru w celu ograniczenia strat przesyłowych, wydzielenie obszaru i praca wyspowa w przypadku rozległych awarii systemowych. W 2018 roku zakończyła się część badawcza projektu, w ramach której zostało zbudowane laboratorium badawcze składające się z wydzielonego obszaru sieci, odbiorców, istniejących i nowo wybudowanych źródeł wytwórczych, systemu magazynowania energii, nowych elementów automatyki sieciowej oraz systemu LOBSter nadzorującego pracę LOB. W 2019 r. nastąpi uruchomienie produkcyjnego LOB.
- **Projekt SORAL** – rozpoczął się w 2018 r. i dotyczy budowy systemu oceny stanu technicznego i ryzyka awarii linii kablowych SN. Projekt oparty jest o badania diagnostyczne wykonywane w trybie offline. Celem projektu jest dostarczenie wiedzy i narzędzi, które pozwolą na podniesienie efektywności zarządzania siecią kablową SN. W oparciu o planowane badania przemysłowe i prace rozwojowe, zostanie opracowana metodologia i system informatyczny SORAL umożliwiający wymierną ocenę ryzyka awarii poszczególnych elementów linii kablowych SN. System dostarczy informacje umożliwiające podejmowanie działań prewencyjnych ograniczających ilość awarii i będzie wspierał proces modernizacji sieci kablowej;
- **Projekt „Przebudowa sieci do standardów Smart Grid poprzez instalowanie inteligentnego opomiarowania i automatyzację sieci w celu aktywizacji odbiorców dla poprawy efektywności użytkowania energii oraz efektywnego zarządzania systemem elektroenergetycznym dla poprawy bezpieczeństwa dostaw. Wdrożenie podstawowe w obszarze Energa Operator SA (Smart Grid)”**. Celem projektu jest zapewnienie stabilności i elastyczności systemu dystrybucyjnego poprzez wdrożenie rozwiązań Inteligentnej Sieci Energetycznej. Spowoduje to także ograniczenie zużycia energii ze źródeł konwencjonalnych oraz zmniejszenie emisji CO₂. Projekt współfinansowany z UE w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, realizowany będzie do 2021 r.;
- W 2018 r. Grupa Energa przygotowała się do wdrożenia **sieci TETRA** - pierwszego w Polsce systemu łączności dyspozytorskiej, ułatwiającego transmisję danych w przypadku awarii a więc wpływającego na poprawę niezawodności dostaw energii elektrycznej;
- W roku 2018 Energa OZE SA rozpoczęła pilotaż projektu dotyczącego **budowy paneli fotowoltaicznych na wodzie**. Panele zostały zainstalowane na zbiorniku przy elektrowni wodnej w Łapinie. To pierwsze takie rozwiązanie w Polsce. Jak wynika z analizy zastosowania technologii na świecie, przeniesienie paneli PV na wodę pozwala istotnie zwiększyć wielkość wyprodukowanej energii elektrycznej. Panele umieszczone na konstrukcji posadowionej na wodzie rozwiązują kilka istotnych problemów fotowoltaiki wpływających na obniżenie sprawności całej instalacji, czyli wzrost temperatury ogniw oraz zabrudzeń osadzających się na ich powierzchni. Testy będą trwały w zmieniających się warunkach pogodowych przez dwanaście miesięcy.

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 pyły, tlenki węgla, siarki i azotu. Linia Biznesowa ma również pozytywny wpływ – produkując energię niskoemisyjną (biomasa) lub bez emisyjną (elektrownie wodne, wiatrowe, fotowoltaiczne).

Linia Biznesowa Dystrybucji, z uwagi na liniowość instalacji (sieci elektroenergetyczne) i ich ilość, może oddziaływać na ciągłość ekosystemów, a docierając do siedzib ludzkich może też wkraczać w obszary Natura 2000.

Linia Biznesowa Sprzedaży i Jednostki Centralne nie generują, w porównaniu z pozostałymi, tak istotnych oddziaływań, ale ze względu na masowość i ilość klientów mogą być źródłem aspektów odpadowych i innych związanych z emisjami z transportu.

Grupa identyfikuje i analizuje wskaźniki efektywności środowiskowej zgodnie z wymaganiami EMAS. Wskaźniki te są określane zarówno dla Grupy jak i poszczególnych linii biznesowych. Odstąpiono od podawania wskaźników głównych dla każdej spółki i obiektu – z uwagi na zmieniającą się strukturę organizacyjną, przepływy finansowe, zarządzanie grupowe, uznano, iż nie są one porównywalne w latach i nieadekwatne dla pojedynczych obiektów.

W tabeli zestawiono główne wskaźniki efektywności środowiskowej jako iloraz rocznego wpływu w obszarze (A) i wskaźnika B (wartości dodana netto, przeliczona na Euro) dla wszystkich Spółek Grupy w ramach systemu:

- efektywność energetyczna [MWh/B] – jako całkowite zużycie energii na potrzeby własne i produkcję
- efektywne wykorzystanie materiałów [Mg/B] - w zakresie wykorzystania materiałów, z uwagi na specyfikę działalności, związaną ze zużyciem paliw i wykorzystaniem zasobów wody, odstąpiono od publikacji wskaźników zużycia materiałów pomocniczych, w kolejnych działaniach Grupa zamierza wprowadzić wskaźnik zużycia materiałów biurowych (papieru),
- woda [m³/B] – wskaźnik podano w rozbiciu na różne rodzaje wód i ich 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 wykorzystania
- odpady [Mg/B]
- bioróżnorodności [m²/B] – część danych do szczegółowych wskaźników bioróżnorodności nie jest dostępna
- emisje [Mg/B]

Przedstawiono również dodatkowe wskaźnik 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 przesył
- wskaźniki obrotu energią elektryczną i gazem (sprzedaży) w relacji do wyniku finansowego oraz zatrudnienia – ze względu na niedostępność niektórych danych (sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w latach 2016-2017) wskaźnik dla obrotu energią w odniesieniu do sprzedaży klientom końcowym w okresie 2016-2017 jest ograniczony jedynie do sprzedaży energii zawartej w gazie ziemnym
- 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

		2016		2017		2018	
		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]	81 295,6	14 395,3		15 383,3		
1b	w. emisji SO ₂ [Mg/mInEUR]	151,7	20,4		21,3		
1c	w. emisji NO _x [Mg/mInEUR]	90,5	14,6		12,5		
1d	w. emisji pyłu [Mg/mInEUR]	7,7	1,5	R	1,7	R	
1e	w. emisji Hg [Mg/mInEUR]	0,00047	0,00010		0,00010		
1f	w. emisji HCl [Mg/mInEUR]	4,969	0,879		1,514		
B	całkowita wartość dodana netto [mInEUR]	33,230	189,170	B	173,023	B	
Aa	CO ₂ : emisja [Mg]	2 701 452,1	2 723 154,5		2 661 669,2		
Ab	SO ₂ : emisja [Mg]	5 042,3	3 863,6		3 677,0		
Ac	NO _x : emisja [Mg]	3 007,0	2 753,0	A	2 168,9	A	
Ad	pył: emisja [Mg]	256,9	281,9		287,4		
Ae	Hg: emisja [Mg]	0,016	0,018		0,018		
Af	HCl: emisja [Mg]	165,1	166,2		261,9		
2	wskaźnik zużycia wody [m ³ /mInEUR]	R=A/B	R=A/B		R=A/B		
2a	w. zużycia wody podziemnej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mInEUR]	6 191	1 085		2 898		
2b	w. zużycia wody powierzchniowej (cele socjalne i przemysłowe) [m ³ /mInEUR]	4 619	720		858		
2c	w. wykorzystania powierzchniowej wody chłodniczej [m ³ /mInEUR]	12 970 616	2 178 027	R	2 416 549	R	
2d	w. zużycia wody powierzchniowej (cele przemysłowe, bez chłodniczej) [m ³ /mInEUR]	127 346,6	24 938,1		21 248,6		
2e	w. wykorzystania wody przepływającej - hydroelektrownie (produkcja ee) [m ³ /mInEUR]	972 505 096	199 667 640		182 211 000		
2f	w. ścieków przemysłowych i socjalnych (bez pochładczych i wód opadowych)	85 564	13 304		14 667		
B	całkowita wartość dodana netto [mInEUR]	33,230	189,170	B	173,023	B	
Aa	zużyta woda podziemna (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	205 733	205 198		501 489		
Ab	zużyta woda powierzchniowa (cele socjalne i przemysłowe) [m ³]	153 476	136 213		148 525		
Ac	pobrana woda powierzchniowa na cele chłodnicze [m ³]	431 013 576	412 017 401		418 119 257		
Ad	pobrana woda powierzchniowa na cele przemysłowe (bez chłodniczej) [m ³]	4 231 726	4 717 533	A	3 676 508	A	
Ae	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie (produkcja en. elektrycznej) [m ³]	32 316 344 327	37 771 127 541		31 526 740 544		
Af	ścieki przemysłowe, socjalne (bez pochładczych i wód opadowych) [m ³]	2 843 305	2 516 726		2 537 657		

3	Wskaźniki wytworzonych odpadów [Mg/mInEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
3a	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych [Mg/mInEUR]	53,7	1,0	11,3	
3b	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpieczne (bez popiołów i gipsu) [Mg/mInEUR]	302,1	37,7	56,0	
3c	w. wytworzenia odpadów popiołowych i gipsu [Mg/mInEUR]	10 183,2	1 810,5	2 047,2	R
3d	w. wykorzystania odpadów popiołowych i gipsu (z bieżącej produkcji i składowisk) [Mg/mInEUR]	10 883,3	1 905,2	2 143,3	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	33,230	189,170	173,023	E
Aa	odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 785,0	189,3	1 947,0	
Aaa	w tym odpady niebezpieczne wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	1 697,8	121,9	1 837,2	
Ab	odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	10 037,2	7 132,6	9 690,0	
Abb	w tym odpady inne niż niebezpieczne (bez: popiołów, gipsu, komunalnych) wytworzone przez prowadzących instalacje [Mg]	6 356,3	5 627,0	9 175,0	A
Ac	wytworzone odpady popiołowe i gipsu [Mg]	338 387,0	342 490,1	354 209,0	
Ada	odpady popiołowe i gipsu z bieżącej produkcji wykorzystane gospodarczo (bez składowania) [Mg]	267 334,3	266 652,5	281 611,8	
Adb	odpady popiołowe i gipsu - wykorzystane gospodarczo - wydobyte ze składowisk [Mg]	94 318,1	93 761,8	89 231,5	
4	Wskaźniki produktów UPS (popioły i żużel) [Mg/mInEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	
4a	Wskaźnik sprzedaży UP: popiołów i żużli [Mg/mInEUR]	0,0	0,0	0,0	F
4b	Wskaźnik sprzedaży UP: gipsu [Mg/mInEUR]	0,0	0,0	0,0	F
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEURO]	33,230	189,170	173,023	E
Aa	UPS: ilość sprzedanych popiołów i żużli [Mg]	0,0	0,0	0,0	A
Ab	UPS: ilość sprzedanego gipsu [Mg]	0,0	0,0	0,0	A

5	Wskaźnik całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła, paliw) - zgodnie z przeglądem energetycznym [MWh/mInEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
5a	w. całkowitego zużycia energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh/mInEUR]	300 480,2	53 879,7	58 204,0	
5aa	w. zużycia energii elektrycznej [MWh/mInEUR]	49 078,8	9 179,1	10 416,7	
5ab	w. zużycia ciepła i chłodu [MWh/mInEUR]	5 202,4	926,0	1 024,5	
5ac	w. zużycia paliw [MWh/mInEUR]	246 199,1	43 774,5	46 762,8	
5ad	w. zużycia energii odnawialnej (łącznie) [MWh/mInEUR]	4 004,3	1 257,6	488,1	R
5ada	w. zużycia energii elektrycznej odnawialnej OZE [MWh/mInEUR]	847,4	185,2	153,7	
5adb	w. zużycia ciepła i chłodu z OZE [MWh/mInEUR]	11,3	4,2	1,0	
5adc	w. zużycia biomasy [MWh/mInEUR]	3 145,6	1 068,1	333,4	
B	całkowita wartość dodana netto [mlnEUR]	33,230	189,170	173,023	=AaC/Aa
Aa	całkowite zużycie energii (elektrycznej, ciepła i chłodu, paliw) [MWh]	9 984 958,4	10 192 425,1	10 070 653,7	E
Aaa	w tym zużycie energii elektrycznej [MWh]	1 630 887,9	1 736 416,1	1 802 331,7	
Aab	w tym zużycie ciepła i chłodu [MWh]	172 875,5	175 178,0	177 264,7	
Aac	w tym zużycie paliw [MWh]	8 181 195,0	8 280 830,9	8 091 057,3	A
Aad	całkowite zużycie energii odnawialnej OZE [MWh]	133 063,4	237 898,4	84 447,6	
Aada	w tym zużycie energii elektrycznej OZE [MWh]	28 158,3	35 038,0	26 593,6	
Aadb	w tym zużycie ciepła i chłodu z OZE [MWh]	375,2	802,4	166,9	
Aadc	w tym zużycie biomasy [MWh]	104 529,9	202 058,1	57 687,1	

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
6a	w. zużycia energii el. na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mInEUR]	554,4	95,8	129,9	R=A/B
6b	w. zużycia ciepła (ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh/mInEUR]	1 566,9	282,8	271,1	
6c	w. zużycia energii w paliwach: transport [MWh/mInEUR]	775,9	136,8	198,5	R
6d	w. zużycia energii elektrycznej, ciepła w administracji i paliw w transporcie [MWh/mInEUR]	2 897,2	515,4	599,4	R
B	całkowita wartość dodana netto [mInEUR]	33,230	189,170	173,023	B
Aa	zużycie energii elektrycznej na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	18 423,1	18 123,9	22 468,6	
Ab	zużycie ciepła (Ciepło i chłód) na procesy administracyjne i biurowe [MWh]	52 067,0	53 493,9	46 905,3	
Ac	zużycie energii w paliwach: transport [MWh]	25 782,3	25 882,5	34 341,7	A
Ad	zużycie energii łącznie: elektrycznej, ciepła, w administracji i paliw w transporcie [MWh]	96 272,4	97 500,3	103 715,5	A

7	wskazniki produkcyjne	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
7a	w. produkcji energii elektrycznej i ciepła [MWh/mInEUR]	153 727,7	28 711,0	28 861,1	R=A/B
7b	w. produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej, ciepła) [MWh/mInEUR]	38 169,6	8 556,7	6 908,8	=Xc/B =Xca/B
7c	w. udziału produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh]	77,55%	78,82%	77,87%	=Xa/Xc
7d	w. udziału produkcji energii odnawialnej OZE (elektrycznej i ciepła) w całkowitej produkcji energii [MWh/MWh _{brutto ee i ciepła}]	24,83%	29,80%	23,94%	=Xca/Xc
7e	w. udziału produkcji energii elektrycznej OZE w produkcji energii elektrycznej [MWh/MWh _{produkcji brutto ee i ciepła}]	32,0%	36,9%	31,3%	=Xaa/Xa
7f	w. zużycia energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh _{produkcji brutto ee i ciepła}]	7,80%	7,30%	8,11%	=Aa/Xc
7g	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh/MWh]	6,56%	6,15%	6,69%	=Ab/Xc
7h	w. zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh/MWh]	7,53%	6,96%	7,69%	=Ac/Xa
7i	w. całkowitego zużycia energii elektrycznej przez organizację [MWh/MWh _{produkcji brutto}]	35,31%	35,20%	39,64%	=Ad/Xc
B	całkowita wartość dodana netto [mInEUR]	33,230	189,170	173,023	B
Xa	całkowita produkcja brutto energii elektrycznej [MWh]	3 961 357,9	4 280 824,4	3 888 370,1	
Xaa	w tym produkcja energii elektrycznej w źródłach OZE i elektrowni szczytowo-pompowej [MWh]	1 267 916,4	1 579 665,5	1 215 957,8	
Xaaa	w tym produkcja en. elektrycznej: energetyka wiatrowa i fotowoltaika [MWh]	392 362,9	476 585,8	389 718,4	
Xaab	w tym produkcja en. elektrycznej: hydroelektrownie [MWh]	836 938,1	1 057 435,5	810 818,7	
Xaac	w tym produkcja en. elektrycznej z biomasy [MWh]	38 615,4	45 644,2	15 420,7	X
Xb	całkowita produkcja brutto ciepła [MWh]	1 147 013,7	1 150 436,5	1 105 279,8	
Xba	w tym produkcja ciepła z OZE (biomasa, fotowoltaika) [MWh]	33 511,9	69 930,0	13 301,9	
Xc	całkowita produkcja (brutto) energii (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	5 108 371,7	5 431 260,9	4 993 649,9	
Xca	w tym produkcja (brutto) energii odnawialnej (OZE) (ciepło+energia elektryczna) [MWh]	1 268 376,3	1 618 671,8	1 195 390,8	
Aa	zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	398 353,2	396 324,7	404 764,6	
Ab	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i ciepła [MWh]	334 923,8	334 282,5	334 308,7	A
Ac	zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej [MWh]	298 184,2	297 975,0	298 894,9	
Ad	zużycie całkowite energii elektrycznej i ciepła przez organizację [MWh]	1 803 763,4	1 911 594,2	1 979 596,4	

8	wskazniki dystrybucyjne energii elektrycznej	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
8a	w. przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej [MWh/minEUR]	853 219,8	155 421,5	=Aa/B	=Aa/B	=Aa/B
8b	w. strat przesyłu energii elektrycznej [MWh/MWh]	3,97%	4,19%	=Ab/Aa	=Ab/Aa	=Ab/Aa
8c	w. zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją [MWh/MWh]	0,60%	0,58%	=Ac/Aa	=Ac/Aa	=Ac/Aa
8d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0008	0,0015	=Ad/Aa	=Ad/Aa	=Ad/Aa
8e	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych, w stosunku do przesyłu energii [Mg/MWh]	0,0001	0,0000	=Ae/Aa	=Ae/Aa	=Ae/Aa
8f	w. kosztów środowiskowych, w stosunku do przesyłu energii [PLN/MWh]	1,3244	1,3240	=Af/Aa	=Af/Aa	=Af/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	33,230	189,170	B	B	B
Aa	przesył energii elektrycznej (energia wprowadzona do sieci) [MWh]	28 352 492,7	29 401 090,0	29 401 090,0	29 401 090,0	29 401 090,0
Ab	przesył energii elektrycznej (w tym straty) na potrzeby własne, niezwiązane z dystrybucją energii elektrycznej [MWh]	1 125 081,6	1 230 606,5	1 230 606,5	1 230 606,5	1 230 606,5
Ac	zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne, niezwiązane z przesyłem i dystrybucją [MWh]	169 834,0	170 453,5	170 453,5	170 453,5	170 453,5
Ad	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	21 304,7	44 114,1	44 114,1	44 114,1	44 114,1
Ae	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 785,0	189,3	189,3	189,3	189,3
Af	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	37 548 699,4	38 926 574,6	38 926 574,6	38 926 574,6	38 926 574,6

9	wskazniki obrotu energią	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
9a	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/minEUR]	798 865,9	134 445,4	=Aa+Ab/B	=Aa+Ab/B	=Aa+Ab/B
9aa	w. obrotu energią elektryczną i gazem [MWh/osobę]	4 219,7	3 980,9	=Aa+Ab/B1	=Aa+Ab/B1	=Aa+Ab/B1
9b	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	8,08%	6,30%	=Ac+Ad/(Aa+Ab)	=Ac+Ad/(Aa+Ab)	=Ac+Ad/(Aa+Ab)
9bb	w. sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/osobę]	341	251	=Ac+Ad/B1	=Ac+Ad/B1	=Ac+Ad/B1
9c	w. zużycia energii w stosunku do sprzedaży energii klientom końcowym [MWh/MWh]	4,656	6,362	=Ae/(Ac+Ad)	=Ae/(Ac+Ad)	=Ae/(Ac+Ad)
9cc	w. zużycia energii w stosunku do zatrudnienia [MWh/osobę]	1 587	1 595	=Ae/B1	=Ae/B1	=Ae/B1
9d	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do sprzedaży klientom końc. [Mg/MWh]	0,009935	0,027536	=Af/(Aa+Ad)	=Af/(Aa+Ad)	=Af/(Aa+Ad)
9dd	w. wytworzenia odpadów (wszystkie), w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	3,387	6,905	=Af/B1	=Af/B1	=Af/B1
9e	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do sprzedaży klientom końcowym [Mg/MWh]	0,000832	0,000118	=Ag/(Ac+Ad)	=Ag/(Ac+Ad)	=Ag/(Ac+Ad)
9ee	w. wytworzenia odpadów niebezpieczn., w stosunku do zatrudnienia [Mg/osobę]	0,2837	0,0296	=Ag/B1	=Ag/B1	=Ag/B1
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	33,230	189,170	B	B	B
B1	zatrudnienie, stan 31 grudnia	6 291,0	6 388,7	6 388,7	6 388,7	6 388,7
Aa	energia elektryczna zakupiona przez Energa Obrót [MWh]	24 401 805,2	23 830 878,0	23 830 878,0	23 830 878,0	23 830 878,0
Ab	gaz zakupiony przez Energa Obrót [MWh]	2 144 510,0	1 602 152,0	1 602 152,0	1 602 152,0	1 602 152,0
Ac	energia elektryczna sprzedana klientom końcowym przez Energa Obrót [MWh]	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ad	gaz sprzedany przez Energa Obrót [MWh]	2 144 351,0	1 602 022,9	1 602 022,9	1 602 022,9	1 602 022,9
Ae	całkowite zużycie energii (en. elektryczna, ciepło, paliwa) [MWh]	9 984 958,4	10 192 425,1	10 192 425,1	10 192 425,1	10 192 425,1
Af	ilość wytworzonych odpadów (wszystkie, w tym komunalne) [Mg]	21 304,7	44 114,1	44 114,1	44 114,1	44 114,1
Ag	ilość wytworzonych odpadów niebezpiecznych [Mg]	1 785,0	189,3	189,3	189,3	189,3

10	wskaznik bioróżnorodności [m ² /EUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
10a	w. użytkowania gruntów [m ² /minEUR]	19 062 746,6	3 348 556,3	=Aa/B	=Aa/B	=Aa/B
10b	w. powierzchni nieprzeznaczalnych [%]	0,1%	0,1%	=Ab/Aa	=Ab/Aa	=Ab/Aa
10c	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę w obiektach [%]	0,3%	0,3%	=Ac/Aa	=Ac/Aa	=Ac/Aa
10d	w. powierzchni ukierunkowanych na naturę poza obiektami [%]	0,0%	0,0%	=Ad/Aa	=Ad/Aa	=Ad/Aa
B	całkowita wartość dodana netto [minEUR]	33,230	189,170	B	B	B
Aa	całkowite użytkowanie gruntów [m ²]	633 455 070	633 446 397	633 446 397	633 446 397	633 446 397
Ab	w tym powierzone nieprzeznaczalne [m ²]	410 344	410 571	410 571	410 571	410 571
Ac	obszar ukierunkowany na naturę w obiektach [m ²]	2 183 862	2 184 029	2 184 029	2 184 029	2 184 029
Ad	obszar ukierunkowany na naturę poza obiektami [m ²]	118 200	118 200	118 200	118 200	118 200
11	koszty związane ze środowiskiem [PLN/minEUR]	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
11a	wskaznik kosztów środowiskowych [PLN/minEUR]	1 129 963,87	205 775,62	205 775,62	205 775,62	205 775,62
B	całkowita wartość dodana netto [EURO]	33,230	189,170	189,170	189,170	189,170
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	37 548 699,37	38 926 574,60	38 926 574,60	38 926 574,60	38 926 574,60

Wskaźniki wytwarzania energii				
	R=A/B	R=A/B	R=A/B	R=A/B
1	wskaznik emisji do powietrza Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)			
1a	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,529	0,501	0,533
1aa	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS + OZE)	0,562	0,523	0,572
1aaa	w. emisji CO ₂ Mg/MWh produkcji brutto en. elektrycznej (czarnej z ETS)	0,817	0,820	0,822
1b	w. emisji SO ₂ Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00099	0,00074	0,00074
1c	w. emisji NO _x Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00059	0,00051	0,00043
1d	w. emisji pył Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00005	0,00005	0,00006
B	produkcja brutto (en. elektryczna + ciepło) [MWh]	5 108 372	5 431 261	4 993 650
B1	produkcja brutto energii elektrycznej (czarna + OZE) [MWh]	3 964 359	4 280 824	3 923 370
B2	produkcja brutto energii elektrycznej OZE [MWh]	1 234 864	1 548 772	1 192 089
B3	produkcja brutto ciepła [MWh]	1 147 014	1 150 436	1 105 280
Aa	CO ₂ : emisja rzeczywista [Mg]	2 701 452,1	2 723 154,5	2 661 669,2
Ab	CO ₂ : emisja z produkcji energii elektrycznej - ETS [Mg]	2 227 864,1	2 240 810,7	2 225 071,5
Ac	SO ₂ : emisja rzeczywista [Mg]	5 042,3	3 863,6	3 677,0
Ad	NO _x : emisja rzeczywista [Mg]	3 007,0	2 753,0	2 168,9
Ae	pył: emisja rzeczywista [Mg]	256,9	281,9	287,4
2	wskaznik zużycia wody m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)			
2a	w. zużycia wody [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	85,3	76,8	84,6
2b	w. zużycia wody podziemnej i sieciowej [m ³ /MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)]	0,070	0,063	0,130
2c	w. zużycia wody powierzchniowej (bez wody przepływającej przez hydroelektrownie)	85,2	76,7	84,5
2d	w. wykorzystania wody przepływającej przez hydroelektrownie na produkcję ee w hydroelektrowniach [m ³ /MWh produkcji ee]	38,6	35,7	41,2
B	produkcja brutto (e elektryczna+ciepło) [MWh]	84,9	76,3	84,2
Ba	produkcja brutto energii elektrycznej w hydroelektrowniach [MWh]	5 108 372	5 431 261	4 993 650
Ab	pobrana woda podziemna: wartość rzeczywista [m ³]	836 938	1 057 436	810 819
Ac	pobrana woda powierzchniowa: wartość rzeczywista [m ³]	205 733	205 198	501 489
Ad	woda powierzchniowa przepływająca przez hydroelektrownie do produkcji energii elektrycznej [m ³]	359 210	341 412	650 014
Ae	ścieki przemysłowe, społeczne i pochodnicze [m ³]	435 245 302	416 734 934	421 795 765
3	wskazniki wytworzonych odpadów [Mg/MWh] (na produkcję brutto ee+ciepła)			
3a	w. wytworzenia odpadów Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,068556	0,064407	0,073262
3b	w. wytworzenia odpadów niebezpiecznych Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,000349	0,000035	0,000390
3c	w. wytworzenia odpadów innych niż niebezpiecznych (bez popiołów i gipsu) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,001965	0,001313	0,001940
3d	w. wytworzenia odpadów popiołozuży i gipsu Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,066242	0,063059	0,070932
3e	w. wytworzenia odpadów popiołozuży i gipsu (z biejącej produkcji i składowisk) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,070796	0,066359	0,074263
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 108 372	5 431 261	4 993 650
Aa	opady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	1 785,0	189,3	1 947,0
Aaa	opady niebezpieczne: ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	1 697,8	121,9	1 837,2
Ab	opady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje i podwykonawców [Mg]	10 037	7 133	9 690
Abb	opady inne niż niebezpieczne (bez popiołów, gipsu, komunalnych): ilość wytworzona przez prowadzących instalacje [Mg]	6 356	5 627	9 175
Ac	wytworzone odpady popiołozuży i gipsu: ilość rzeczywista [Mg]	338 387	342 490	354 209
Ad	opady popiołozuży i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - z biejącej produkcji [Mg]	267 334	266 652	281 612
Ae	opady popiołozuży i gipsu: ilość wykorzystana gospodarczo - ze składowisk [Mg]	94 318	93 762	89 231
4	wskazniki wytworzonych produktów UPS (popiołozuże i gips)			
4a	w. wytworzenia produktów UBP popioły, żużle, gips) Mg/MWh produkcji (brutto, ee+ciepła)	0,00%	0,00%	0,00%
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 108 372	5 431 261	4 993 650
A	UPS: ilość popiołozuży i gipsu [Mg]	0,000	0,000	0,000
5	koszty związane ze środowiskiem			
5a	w. kosztów środowiskowych (PLN/MWh produkcji brutto ee i ciepła)	7,35	7,17	8,66
B	produkcja brutto (ee+ciepło) [MWh]	5 108 372	5 431 261	4 993 650
A	koszty związane ze środowiskiem (opłaty, usługi, kary, odszkodowania) [PLN]	37 548 699,372	38 926 574,601	43 248 240,230

Kluczowe wnioski z oceny zebranych wskaźników efektywności środowiskowej i energetycznej dla wszystkich Spółek Grupy włączonych do systemu EMAS za lata 2016-2017-2018

- wynik netto Grupy, będący składową wskaźnika, dominująco wpływa na jego zmienność w latach
- następuje zmniejszenie bezwzględnych ilości emisji do powietrza (szczególne podkreślenie – SO₂ i NO_x)
- ilość zużywanej wody i generowanych ścieków utrzymuje się na stałym poziomie (zwiększenie ilości wód podziemnych wynika z ujęcia w sprawozdawczości 2018 drenaży w Energa Elektrownie Ostrołęka)
- występuje duża zmienność ilości wytwarzanych odpadów, na którą wpływ może mieć również prowadzenie sprawozdawczości przez Spółki i ujmowanie / nieujmowanie odpadów wytwarzanych przez firmy zewnętrzne (różne podejście do wytwarzającego odpad)
- w zakresie produktów energetycznego spalania (popioły, gips) – niezależnie od rejestracji w REACH przekazywane są one do wykorzystania wyłącznie jako odpady, a nie produkty uboczne
- globalna konsumpcja energii utrzymuje się na stałym poziomie (ok. 10 TWh)
- stały jest udział produkcji energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii (77-78 %)
- udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii waha się w przedziale 23-29 % i jest zależny od warunków środowiskowych
- zużycie energii elektrycznej i ciepła na produkcję energii to przedział 7,3 – 8,1 %
- wzrastają straty energii elektrycznej na dystrybucję od 3,97 % do 4,47 %
- zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne niezwiązane z dystrybucją utrzymuje się na poziomie 0,60 % do 0,55 % dystrybuowanej energii
- wzrastają koszty opłat, usług i innych dystrybucji środowiskowych – bez zakupu uprawnień CO₂ (z 37,5 mln do 43,2 mln PLN)
- za uprawnienia CO₂ Grupa płaciła w latach 2016-2018 odpowiednio: 43,3 mln – 44,1 mln – 141,1 mln

1.2 WSKAŹNIKI ENERGETYCZNE GRUPY

Wskaźniki wyniku energetycznego [WWE] Grupy wyznaczone są dla łącznej energii (sumy wszystkich rodzajów energii: elektrycznej, ciepła, chłodu, paliw) jako:

- iloraz zużycia energii przez ilość zatrudnionych w Spółce osób
- iloraz zużycia energii przez zysk netto Grupy podawany w PLN

Szczegółowe algorytmy dotyczące obliczeń znajdują się załącznikach do Raportów z przeglądów energetycznych poszczególnych Spółek. Obejmują one również wyznaczenie zużycia każdego rodzaju energii w kluczowych procesach (wraz z przeliczeniem na MWh i Toe). Raporty Spółek obejmują również m.in. ocenę przyszłego wykorzystania i zużycia energii.

Energia bazowa 2016

WWE: Toe w stosunku do: - zatrudnienia w roku (8792 osób)
- zysku netto (147 mln PLN)

Energia 2016 łącznie	WWE 2016	
858.551,88 Toe	Toe/osobę	97,7
9.984.958,4 MWh	Toe/mln PLN	5.840,5

Energia 2017

WWE: Toe w stosunku do: - zatrudnienia w roku (9049 osób)
- zysku netto (789 mln PLN)

Energia 2017 łącznie	WWE 2017	
876.390,81 Toe	Toe/osobę	96,8
10.192.425,1 MWh	Toe/mln PLN	1.110,8

Energia 2018

WWE: Toe w stosunku do: - średniego zatrudnienia w roku 2018 (9815 osób)
- zysku netto (744 mln PLN)

Energia 2018 łącznie	WWE 2018	
865.920,35 Toe	Toe/osobę	88,2
10.070.653,7 MWh	Toe/ mln PLN	1.163,9

Dodatkowo, w obszarze energii monitorowane są standardowe wskaźniki charakteryzujące niezawodność działania przedsiębiorstwa dystrybucyjnego

- SAIDI System Average Interruption Duration Index średni czas trwania przerw w dostawie energii (wyznaczony w minutach na odbiorcę; stanowiący sumę iloczynów czasu trwania przerwy w dostawie energii (w minutach) i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców przyłączonych do sieci).
- SAIFI System Average Interruption Frequency Index: częstotliwość przerw w dostawie energii (wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich w dostawie energii; stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców).

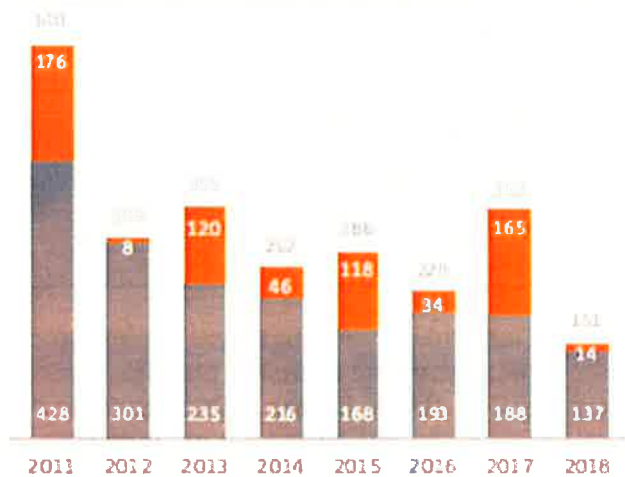
Dzięki konsekwentnej realizacji działań ukierunkowanych na poprawę ciągłości zasilania, osiągnęte przez Energetykę Operatora SA wskaźniki SAIDI i SAIFI na przestrzeni ostatnich lat ulegają sukcesywnej poprawie, a tym samym wzrasta niezawodność eksploatowanej sieci dystrybucyjnej. W latach 2011, 2013, 2015 i 2017 znaczną część wskaźnika SAIDI stanowiły nieplanowane przerwy spowodowane wystąpieniem silnych wiatrów huraganowych (orkanów: Yoda, Ksawery (dwukrotnie), Feliks oraz nawałnicy w sierpniu 2017 roku), skutkujących zmasowanymi awariami sieci elektroenergetycznych na terenie działania Energetyki Operatora SA.

Prezentacja zaktualizowanego wskaźnika SAIDI kalkulowanego na potrzeby rozporządzenia systemowego, a przeliczonego zgodnie ze stanowiskiem Prezesa URE (dotyczy lat 2016, 2017)



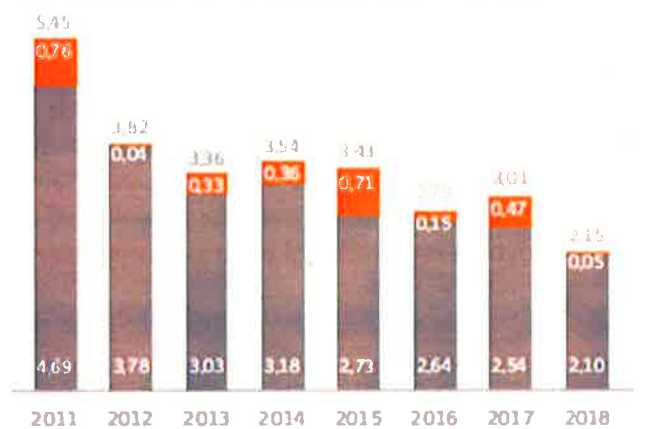
● SAIDI dla przerw planowanych oraz przerw nieplanowanych z katastrofalnymi (bez uwzględnienia awarii masowych)

Prezentacja wskaźnika SAIDI kalkulowanego na potrzeby rozporządzenia systemowego, a wyliczonego wg założeń regulacji jakościowej (dotyczy lat 2016, 2017)



● SAIDI dla awarii masowych

Prezentacja zaktualizowanego wskaźnika SAIFI kalkulowanego na potrzeby rozporządzenia systemowego, a przeliczonego zgodnie ze stanowiskiem Prezesa URE (dotyczy lat 2016, 2017)



● SAIFI dla przerw planowanych oraz przerw nieplanowanych z katastrofalnymi (bez uwzględnienia awarii masowych)

Prezentacja wskaźnika SAIFI kalkulowanego na potrzeby rozporządzenia systemowego, a wyliczonego wg założeń regulacji jakościowej (dotyczy lat 2016, 2017)



● SAIFI dla awarii masowych

KWESTIE PRAWNE I ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

ODPOWIEDZIALNOŚĆ NA POZIOMIE LOKALNYM

Grupa Energa przykłada dużą wagę do wpływu jaki wywiera na życie lokalnych społeczności oraz na środowisko, co ma swoje odzwierciedlenie w dokumentach strategicznych takich jak „Strategia biznesowa Grupy Energa na lata 2016-2020” oraz „Strategia na rzecz zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialnego biznesu Grupy Energa”. Wytyczne zawarte w obu dokumentach realizowane są we wszystkich obszarach działalności Grupy, w tym również w zakresie inwestycji i innowacji. Spółki Grupy dążą do regularnego dialogu z przedstawicielami społeczności lokalnych, współpracy z partnerami społecznymi oraz do budowy i rozwoju partnerstw międzysektorowych.

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



- 10 obszarów siedliskowych SOOS Natura 2000
- 5 obszarów ptasich OSO Natura 2000
- 13 obszarów chronionego krajobrazu
- 1 park krajobrazowy – Dolina Słupi
- otulina Słowińskiego Parku Narodowego
- 2 rezerwaty przyrody
- 2 użytki ekologiczne
- 1 zespół przyrodniczo-krajobrazowy

Energa OZE SA w roku 2018 podobnie jak w roku poprzednim, prowadziła działania w celu zachowania różnorodności biologicznej cieków wodnych, na których usytuowane są elektrownie wodne należące do Spółki. Ograniczała do minimum ewentualne straty w ichtiofaunie głównie poprzez stopniowe wyposażanie elektrowni w przepławki dla ryb oraz zarybianie rzek. Koszty zarybiania w roku 2018 wyniosły 108 998,81 PLN. Dzięki akcji zarybiania przeprowadzonej we współpracy z Polskim Związkiem Wędkarskim, do rzeki Radwi w maju 2018r. trafiło 5 tysięcy małych węgorzy.

Dodatkowo w przypadku Energa OZE pozytywnym aspektem prowadzonej działalności jest oczyszczanie rzek z odpadów, które zatrzymują się na kratkach elektrowni wodnych.

Ilość odpadów z krat elektrowni wodnych z podziałem na rzeki [Mg] – 2018 r.																	
Rodzaj odpadu	Łyna	Wadąg	Drawa	Parsęta	Radew	Studnica	Skotawa	Stupia	Łupawa	Wleprza	Wisła	Odra	Pasłęka	Wałsza	Nogat	Radunia	Wierzyca
plastik	0,16	0,01				0,010		0,010	0,010	0,010	0,235	0,012	0,012	0,05	0,03	0,58	0,22
szkło	0,04	0,01								0,020			0,02	0,01	0,01	1,11	0,41
odpady zielone				17,380	16,420			39,870	26,760	38,240	44,000	1,310				183,22	44,38
opony	0,03																
opakowania z metalu							0,015	0,015	0,015							0,008	

Spółka współpracuje z instytucjami badawczymi zajmującymi się monitoringiem przyrody, między innymi z Instytutem Rybactwa Śródlądowego w Olsztynie (Zakład Ryb Wędrownych w Gdańsku), który na terenie Elektrowni Wodnych w Smołdzinie, Pruszczu Gdańskim (Pruszcz I i II) oraz w Rościniu prowadzi obserwację węgorza. Wspólnie z Katedrą Biologii Środowiskowej Politechniki Koszalińskiej prowadzi w Elektrowni Wodnej Rościno badania telemetryczne nad wędrówkami ryb w obszarze oddziaływania przepławki. W maju 2018 r. Energa OZE wraz z Polskim Związkiem Wędkarskim przeprowadziły akcję zarybiania rzeki Radwi. Do wody trafiło pięć tysięcy małych węgorzy.

Aby zminimalizować oddziaływanie na środowisko składowiska odpadów, znajdującego się w granicach obszaru specjalnej ochrony ptaków – Doliny Dolnej Narwi (PLB 140014), w ramach sieci Natura 2000, Energa Elektrownie Ostrołęka prowadzi następujące działania:

- Składowisko systematycznie zabezpieczane jest przed pyleniem poprzez obsiewanie jego powierzchni mieszankami traw oraz zraszanie eksploatowanych kwater, a także utrzymywanie odpowiedniego poziomu wody nadosadowej;
- Od początku eksploatacji składowiska prowadzony jest monitoring wód podziemnych i powierzchniowych oraz monitoring powietrza. Przeprowadzone analizy i porównania potwierdzają brak negatywnego oddziaływania składowiska na wskazane komponenty środowiska;
- Od roku 2009 monitoruje się awifaunę składowiska odpadów paleniskowych, którego teren stał się miejscem gromadzenia się ptaków w okresie połęgowym. Sukcesywnie rozmieszcza się na nim budki lęgowe, aby zabezpieczyć miejsca gniazdowania ptaków. Jak wynika z „Raportu rocznego z wykonania nadzoru przyrodniczego nad rozbudową składowiska odpadów paleniskowych Łęg” w 2017 roku spółka wykonała 16 kontroli, podczas których liczone występowały tam ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem gatunków wodno-błotnych.

Odnotowano 10 683 ptasie osobniki spośród 56 gatunków. Sukcesywnie rozmieszcza się na nim budki lęgowe, aby zabezpieczyć miejsca gniazdowania ptaków.

W celu zminimalizowania oddziaływania na środowisko składowiska odpadów paleniskowych w Jagodnie, gmina Elbląg, znajdującego się w granicach sieci Natura 2000 tj. Specjalnego Obszaru Ochrony Siedlisk (SOOS) pn.: „Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana” oraz Obszaru Specjalnej Ochrony Ptaków (OSO) pn. „Zalew Wiślany”, Energa Kogeneracja wprowadziła w instrukcji prowadzenia składowiska zalecenia dotyczące ograniczenia do niezbędnego minimum prac wykonywanych przy użyciu ciężkiego sprzętu. Dzięki temu nie będzie się naruszać tworzącej się w sposób naturalny w wilgotnym mikroklimacie Zalewu Wiślanego - kilkumilimetrowej warstwy zestalonej na powierzchni popiołów, która zabezpiecza odpady przed pyleniem. Jednocześnie utrzymywany jest przynajmniej 10-metrowy ochronny pas zieleni wokół składowiska, a także od 1992 roku prowadzony jest systematyczny monitoring jakości wód powierzchniowych i podziemnych w rejonie tej instalacji.

Obszary chronione przecinane przez linie WN Energi Operatora SA

Obszary chronione	Liczba obszarów	Długość linii WN
Parki krajobrazowe	17	181 km
Rezerваты przyrody	12	5 km
Otuliny rezerwatów przyrody	5	5 km
Obszary sieci Natura 2000	66	479 km

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/o-nas/raporty-i-liczby/raporty-srodowiskowe>.

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

ROZWÓJ PROGRAMU „ENERGA DLA PRZYRODY”

Energa-Operator SA ponad 20 lat dba o gniazda bociana białego, poprzez naprawę i instalację nowych platform na słupach energetycznych. Obecnie na całym terenie spółki Energa-Operator SA znajduje się ponad 11 000 platform bocianich. W 2018r. zostały zainstalowane 453 nowe platformy, a 149 sztuk zmodernizowano. Wszystkie prace przy gniazdach bociana białego prowadzone są od października do końca lutego. Obok bieżącej opieki nad gniazdami, pracownicy spółki od kilkunastu lat pomagają ornitologom przy obrączkowaniu młodych bocianów oraz usuwaniu z gniazd plastikowych sznurków i innych odpadów, które mogą zagrażać pisklętom.



Współpraca Grupy Energa z przyrodnikami z towarzystwa „proNatura” przy unikatowym na skalę Europy projekcie „Energetyczni Obrączkarze Grupy Energa”, zaowocowała powołaniem 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).

Infolinia ma na celu umożliwienie bezpłatnych konsultacji działań związanych z ochroną bociana białego i jego siedlisk, dlatego:

- udziela wsparcia osobom z całej Polski, które chcą właściwie postępować z bocianami na swojej posesji, czy bliższym otoczeniu, lub pomagać bocianom, np. remontując gniazda czy opiekując się poszkodowanymi ptakami;
- w razie zaistnienia potrzeby jest punktem konsultacyjnym dla służb Energi Operatora SA i Energi Oświetlenia Sp. z o. o. w przypadku realizacji platform, czy zgłoszeń interwencyjnych (np. po burzach i wichurach) wymagających opinii ornitologów;
- od początku działania odnotowano około 8 000 zapytań i zgłoszeń.

Ponadto od 6 lat dzięki projektowi „bociany.pl” prowadzone są działania edukacyjne i informacyjne oraz akcje cykliczne skierowane do osób indywidualnych, szkół i instytucji, m.in.:

- „Zbieraj sznurki, chroń bociany” (angażowanie dzieci w zbieranie sznurków, śmiercionośnych dla bocianich piskląt);
- „Poszukujemy zimujących bocianów” (monitoring i pomoc bocianom zimującym w Polsce – w 2018 ok. 120 osobników);
- Doroczny konkurs fotograficzny.

Miłośnicy bocianów dzięki Grupie Energa od blisko 10 lat mają dostęp do serwisu Bocianopedia.pl. Internetowa baza wiedzy na temat bocianów powstała dzięki Zbigniewowi Jakubcowi oraz Przemysławowi Szymońskiemu, autorom albumu „Bociany i boćki”. Udostępnili oni internautom swoje opracowanie nt. życia i zwyczajów tych powszechnie lubianych ptaków. Dzięki Bocianopedii wszyscy miłośnicy i sympatycy bociana mogą pogłębić swoją wiedzę nt. ptaków oraz poznać wiele ciekawych szczegółów z ich życia, zainteresować się ochroną przyrody, czy znaleźć porady dotyczące najczęściej pojawiających się bocianich problemów. W serwisie znajdziemy także wiele ciekawostek, m.in. nt. miejsca „boćków” w polskiej kulturze.

Witamy w bocianopedii!

Któż z nas nie potrafi rozpoznać i nie lubi bocienia? Na tak postawiono pytanie większość Polaków zapewne brnęła w głąb - choć trzeba stwierdzić, że zapewne niewielu osób potrafiło szybko odróżnić bocienia białego od jego bliźniego kuzyna - bocienia czarnego. Moje wieloletnie obserwacje i kontakty z ludźmi wskazały jednak, że jest to rozróżnienie dość trudne i nie znane. Mam nadzieję, że dzięki BOCIANOPEdii w przyszłości wszyscy i syni i córki bocienia docenią swoją rolę między innymi płasków płaskopodą i wiele innych szczegółów z ich życia. Zapraszamy serdecznie - Zbigniew Jakubiec



Strona www z bocianopedia.pl

ZGODNOŚĆ Z WYMAGANIAMI PRAWYMI

Jednym z kluczowych zadań Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią jest zapewnienie identyfikacji wymagań prawnych, związanych z aspektami środowiskowymi i ocena zgodności z nimi. W przypadku stwierdzenia odstępstw od wymagań planowane są niezwłoczne korekcyjne i działania korygujące, by takie odstępstwa nie pojawiły się w przyszłości. Grupa analizuje również ryzyka związane z kwestiami prawnymi, w szczególności dotyczące zmieniających się regulacji.

Identyfikacja wymagań prawnych następuje w sposób ujednolicony dla wszystkich spółek i zestawione są w rejestrze, zawierającym zidentyfikowane dla całego sektora energetycznego szczegółowe wymagania. Rejestr zawiera identyfikację 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 Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Elbląg, Elektrociepłownia Kalisz, składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Ostrołęka oraz Elektrociepłowni Elbląg),
- zezwolenia na emisje, związane z uczestnictwem w systemie handlu emisjami (Elektrownia Ostrołęka B, Elektrociepłownia Kalisz, Elektrociepłownia Elbląg i Elektrociepłownia Żychlin),
- 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
- część decyzji została uzyskana przez spółki z niewielkimi opóźnieniami (OZE) dopiero po uzyskaniu opinii organów administracji, ze względu na rozbieżności interpretacyjne lub przedłużające się procesy wydawania pozwoleń

- Elektrociepłownia Elbląg należąca do Energa Kogeneracja Sp. z o.o. korzysta z derogacji Przejściowego Planu Krajowego (PPK), wynikającej z Dyrektywy IED w zakresie emisji NO_x, SO₂ oraz pyłu. Termin zakończenia derogacji PPK mija 30 czerwca 2020 roku. Dla zapewnienia zgodności z wymaganiami Dyrektywy IED, Zarząd Spółki podjął decyzję o wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-130 K-5 i K-6 od dnia 1 lipca 2020 roku.
2. Wszystkie spółki prowadzą wymaganą sprawozdawczość:
 - do marszałków województw, właściwych dla ich obszarów działania, o zakresie korzystania ze środowiska i wysokości należnych opłat oraz o wytwarzanych odpadach,
 - do krajowej bazy KOBiZE, o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji – w zakresie funkcjonowania i charakterystyki instalacji,
 - do wojewódzkich inspektorów ochrony środowiska, o przekroczeniu obowiązujących wartości progowych dla transferów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, w ściekach oraz odpadach e-PRTR w zakresie instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi,
 - do Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwopozarowej dla urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających 5 ton ekwiwalentu CO₂ substancji kontrolowanych lub fluorowanych gazów cieplarnianych,
 - sprawozdawczość prowadzone jest do GUS i ARE,
 - 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 zobligowane wymaganiami ustawy o efektywności energetycznej przeprowadziły audyty energetyczne przedsiębiorstw i przekazały zawiadomienia do 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) prowadzą monitoring, niezależną, coroczną weryfikację i umarzają uprawnienia emisyjne.
 6. Spółki powadzą wymagane pomiary:
 - zobligowane w pozwoleniach – pomiary emisji do powietrza, ilości i jakości ścieków, temperatury wód chłodniczych oraz ilości pobieranej wody,
 - w instalacjach Elektrownia Ostrołęka B oraz w Elektrociepłownia Elbląg – ciągłe pomiary emisji do powietrza,
 - dla instalacji objętych pozwoleniami zintegrowanymi – okresowe pomiary hałasu,
 - dla instalacji elektroenergetycznych: stacji i linii – pomiary pól elektromagnetycznych.
 7. Spółki prowadzą również okresowe przeglądy i nadzory urządzeń ochrony środowiska wynikające z obowiązków nałożonych przez prawo budowlane.
 8. Spółki nadzorują urządzenia i sprzęt ochrony ppoż. oraz posiadają dokumentację niezbędną w zakresie ochrony przeciwpożarowej i wybuchowej.
 9. Spółki prowadzą monitoring porealizacyjny wpływów na środowisko, w przypadku inwestycji objętych takim wymogiem (np. w zakresie farm wiatrowych).
 10. 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.

Zestawienie informacji o wymaganych i posiadanych pozwoleniach i zgłoszeniach instalacji – stan na 19 sierpnia 2019.

Energa Elektrownie Ostrołęka SA

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

Energa OZE SA

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 3 – farmy wiatrowe
 - 4 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 21 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 7 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 20 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 14 – małe elektrownie wodne Elbląg- Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 4 – farmy wiatrowe
 - 1 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 5 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 4 – małe elektrownie wodne Koszalin
 - 3 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 9 – małe elektrownie wodne Elbląg- Olsztyn
 - 1 – mała elektrownia wodna Oława
 - 1 – elektrownia wodna Włocławek
- ✓ zgłoszenia:
 - 5 – farmy wiatrowe
 - 2 – elektrownia szczytowo –pompowa Żydowo
 - 2 – małe elektrownie wodne Straszyn
 - 1 – małe elektrownie wodne Słupsk
 - 5 – elektrownia wodna Włocławek

Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

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

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

- ✓ 1 zgłoszenie

Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

- ✓ pozwolenie zintegrowane obejmujące Ciepłownię Rejonową w Kaliszu
- ✓ zezwolenie na emisję GHG i zatwierdzenie planu monitorowania
- ✓ 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

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania wód opadowych i roztopowych oraz ścieków:
 - 1 centrala Spółki
 - 25 oddział Gdańsk
 - 7 oddział Kalisz
 - 15 oddział Koszalin-Słupsk
 - 5 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 31 oddział Płock
 - 19 oddział Toruń
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami:
 - 7 oddział Gdańsk
 - 8 oddział Kalisz
 - 11 oddział Koszalin-Słupsk
 - 10 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 4 oddział Płock
 - 13 oddział Toruń
- ✓ zgłoszenia linii 110kV:
 - 52 oddział Gdańsk
 - 71 oddział Kalisz
 - 66 oddział Koszalin-Słupsk
 - 77 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 51 oddział Płock
 - 81 oddział Toruń
- ✓ zgłoszenia GPZ:
 - 58 oddział Gdańsk
 - 48 oddział Kalisz
 - 51 oddział Koszalin-Słupsk
 - 50 oddział Olsztyn-Elbląg
 - 39 oddział Płock
 - 52 oddział Toruń

Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków:
 - 1 oddział Kalisz

Energa Oświetlenie Sp. z o.o.

- ✓ komponentowe wodnoprawne dotyczące poboru wody i odprowadzania ścieków
- ✓ komponentowe gospodarowanie odpadami: 5 w tym - 4 zbieranie odpadów, 1 transport

Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.

- ✓ 1 zgłoszenie

Energa Logistyka Sp. z o.o.

- ✓ 36 komponentowych w zakresie gospodarowania odpadami

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 raportach odpowiedzialnego biznesu Grupy, 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 zrównoważonego rozwoju i zarządzania środowiskowego na poziomie Grupy Energa, koordynowane są i komunikowane przez Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o., działającego jako Koordynator Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią w imieniu Energa SA – spółki zarządzającej Grupą.

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
- 38.11 Zbieranie odpadów innych niż niebezpieczne
- 38.12. Zbieranie odpadów niebezpiecznych
- 42.21 Roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych
- 42.22 Roboty związane z budową linii telekomunikacyjnych i elektroenergetycznych
- 43.21 Wykonywanie instalacji elektrycznych
- 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
- 46.90 Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana
- 46.69 Sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń
- 52.21 Działalność usługowa wspomagająca transport lądowy (oświetlenie ulic)
- 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)
- 69.20 Działalność rachunkowo-księgowa; doradztwo podatkowe
- 68.20 Wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi
- 70.22 Doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania, pozostałe
- 71.12 Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne



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

71.20 Badania i analizy techniczne

80.10 Działalność ochroniarska, z wyłączeniem obsługi systemów bezpieczeństwa

80.20 Działalność ochroniarska w zakresie obsługi systemów bezpieczeństwa

oświadczają, że przeprowadziła weryfikację, czy cała organizacja, o której mowa w uaktualnionej deklaracji środowiskowej

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 ekzarządzania 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 18/11/2019 r.


Wikold Wzuga
Dyrektor ds. Zarządzania
Szef Urzędu Zarządzania

ZAŁĄCZNIK 1

WYKAZ SPÓŁEK GRUPY ENERGA, OBJĘTYCH WERYFIKOWANYM PROGRAMEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWEGO I ZARZĄDZANIA ENERGIĄ

1. Energa SA
2. Energa-Operator SA (Spółka nie jest objęta certyfikacją na zgodność z normą ISO 50001:2011)
3. Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.
4. Energa Obrót SA
5. Energa OZE SA (do 03.09.2019 Energa Wytwarzanie SA)
6. Energa Elektrownie Ostrołęka SA
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 Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.
13. Energa Logistyka Sp. z o.o.
14. Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.
15. Energa Invest Sp. z o.o.
16. Enspirion Sp. z o.o.
17. Energa Ochrona 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

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
- e. innowacje i wdrożenia w sektorze elektroenergetycznym

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 1 578,46 MWh	Zużycie wody 1 362,4 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 109,29 MgCO₂	Ilość odpadów 0,022 Mg
1.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Toruń		87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
2.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Toruń		87-100	Międzymurze 2-4
3.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Nowe Rumunki		09-520	Nowe Rumunki 40/1
4.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4ab Gdańsk		80-309	Al. Grunwaldzka 472
5.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Bąkowo		83-050	Zaciszna 5
6.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Olsztyn		10-552	Kościuszki 83
7.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Olsztyn		10-950	Tuwima 6
8.	Energa Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	4a Kalisz		62-800	Częstochowska 4
Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 127 992 MWh	Zużycie wody 7 274 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 31 154,3 MgCO₂	Ilość odpadów 4 151,4 Mg
9.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (ciepłownia rejonowa)	1ac Kalisz		62-800	Al. Wojska Polskiego 33
10.	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. (siedziba firmy)	1ac Kalisz		62-800	Torowa 115
Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 34 689,8 MWh	Zużycie wody 25 450 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 964,25 MgCO₂	Ilość odpadów 11,9 Mg
11.	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	1c Ostrołęka		07-410	Celna 13
Energa Elektrownie Ostrołęka SA					

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 6 924 214 MWh	Zużycie wody 394 545 708 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 2 281 868 Mg CO₂	Ilość odpadów 314 785,718 Mg
12.	Energa Elektrownie Ostrołęka SA	1a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 3 261,44 MWh	Zużycie wody 1069,76 m³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 195,04 Mg CO₂	Ilość odpadów 26,21 Mg
13.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
14.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Toruń	87-100	Bydgoska 1
15.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
16.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ostrołęka	07-401	Elektryczna 5
17.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Plock	09-407	Al. Marsz. J. Piłsudskiego 41
18.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Plock	09-402	Graniczna 79
19.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Ciechanów	06-400	Mławska 3
20.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
21.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-870	Reja 23
22.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
23.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Slupsk	76-200	Przemysłowa 144
24.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
25.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20A

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
26.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Olsztyn	10-225	Al. Wojska Polskiego 6B
27.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
28.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
29.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Kępno	63-600	Młyńska 10
30.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Słupca	62-400	Prusa 3
31.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
32.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Koszalin	75-950	Morska 10
33.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
34.	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	4a	Gdańsk	80-309	Grunwaldzka 472A
Energa Invest Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 1100,72 MWh		Zużycie wody 197,8 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 181,80 MgCO₂	Ilość odpadów -
35.	Energa Invest Sp. z o.o. – Centrala/Oddział w Gdańsku	4ab	Gdańsk	80-387	Arkońska 6
36.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Kaliszu	4a	Kalisz	62-800	Częstochowska 4
37.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Słupsku Sekcja Terenowa Kołobrzeg	4a	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
38.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Płocku Sekcja Terenowa Kutno	4a	Kutno	99-300	Warszawskie Przedmieście 31
39.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Olsztynie	4a	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
40.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Płocku	4a	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106

Lp.	Objekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
41.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Słupsku	4a	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
42.	Energa Invest Sp. z o.o. – Oddział w Toruniu	4a	Toruń	87-100	Wschodnia 36
43.	Energa Invest Sp. z o.o. – siedziba	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Kogeneracja Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii		Zużycie wody		Ilość odpadów
EC Wyszogród	2 876 MWh		25 m³		113,6 Mg
Rok 2018	Całkowite zużycie energii		Zużycie wody		Ilość odpadów
EC Elbląg	882 101 MWh		17 450 337 m³		26 738,8 Mg
Rok 2018	Całkowite zużycie energii		Zużycie wody		Ilość odpadów
EC Kalisz	204 540 MWh		223 610 m³		9 216 Mg
Rok 2018	Całkowite zużycie energii		Zużycie wody		Ilość odpadów
EC Żychlin	50 346 MWh		3 807 m³		2 644,6 Mg
44.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
45.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Ciepłownia Wyszogród	1a	Wyszogród	09-450	Niepodległości 22d
46.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Elbląg	1a	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
47.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Kalisz	1a	Kalisz	62-800	Torowa 115
48.	Energa Kogeneracja Sp. z o.o. - Elektrociepłownia Żychlin	1a	Żychlin	99-320	Gabriela Narutowicza 72
Energa Logistyka Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii		Zużycie wody		Ilość odpadów
	2 197,68 MWh		1 474 m³		105,7 Mg
49.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Małki Skłodowskiej-Curie 6/7
50.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Radziejów	88-200	Brzeska 19
51.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Rypin	87-500	Piaski 31
52.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Wschodnia 36 c

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
53.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Żółkiewskiego 35
54.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Toruń	87-100	Bema 128
55.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Włocławek	87-800	Duninowska 8
56.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
57.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ciechanów	06-400	Mławska 3
58.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Mława	06-500	Warszawska 127
59.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-407	Otolińska 25
60.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-402	Graniczna 79
61.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-400	Królewiecka 14
62.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płock	09-410	Wyszogrodzka 106
63.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Sierpc	09-200	Reymonta 57
64.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
65.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
66.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
67.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
68.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-870	Reja 29
69.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-870	Reja 23
70.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472A
71.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Gdynia	81-225	Morska 118C
72.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
73.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
74.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34
75.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Malbork	82-200	Koszalińska 5
76.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
77.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
78.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Tczew	83-110	Nowa 5
79.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
80.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
81.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
82.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Lidzbańk Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
83.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-408	Lubelska 31a
84.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
85.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
86.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczytno	12-100	Polna 28
87.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
88.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Jarocin	63-200	Batorego 26
89.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
90.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
91.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Kępno	63-600	Młyńska 10
92.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koło	62-600	Toruńska 96
93.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Konin	62-510	Kleczewska 41
94.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofska 2
95.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Turek	62-700	Górnicza 14
96.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Ślupca	62-400	Prusa 3
97.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Białogard	78-200	Kołobrzaska 32
98.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
99.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	75-950	Morska 10
100.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Koszalin	78-400	Morska 16
101.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A
102.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40

Lp.	Obiekt	Wpływ na środowisko	Miejscowość	Kod	Ulica
103.	Energa Logistyka Sp. z o.o.	4acd	Grudziądz	86-300	Zachodnia 4
Energa Ochrona Sp. z o.o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 258,41 MWh		Zużycie wody 73 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 50,77 MgCO₂	Ilość odpadów
104.	Energa Ochrona Sp. z o.o.	4ab	Gdynia	81-225	Morska 118C
Energa Operator SA					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 2 719 460 MWh		Zużycie wody 72 203 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 9 938,40 MgCO₂	Ilość odpadów 14 265,2 Mg
105.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 25
106.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-218	Towarowa 38
107.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
108.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 4
109.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
110.	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Gdynia	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
111.	Energa-Operator SA - (Centrala)	4abe	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
112.	Energa-Operator SA - Centralna Dyspozycja Mocy	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
113.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23
114.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Gdańsk	80-870	Reja 23
115.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130

116.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Kalisz	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
117.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
118.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Brodnica	2abc	Brodnica	87-300	18 Stycznia 40
119.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Grudziądz	2abc	Grudziądz	86-300	Marii Skłodowskiej-Curie Skłodowskiej 6/7
120.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Jarocin	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
121.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Kalisz	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
122.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Mława	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
123.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Radziejów	2abc	Radziejów	88-200	Brzeska 19
124.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Rypin	2abc	Rypin	87-500	Piaski 31
125.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Toruń	2abc	Toruń	87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
126.	Energa-Operator SA - Rejon Dystrybucji Włocławek	2abc	Włocławek	87-800	Duninowska 8
127.	Energa-Operator SA - Siedziba Oddziału w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Józefa Bema 128
128.	Energa-Operator SA - Zastępca Centralna Dyspozycja Mocy /Regionalna Dyspozycja Mocy Gdańsk, Punkt Obsługi Przyłączy	2abc	Gdynia	81-225	Morska 118C
129.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
130.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Kartuzy	2abc	Kartuzy	83-300	3 Maja 9
131.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24

132.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku – Rejon Dystrybucji Starogard Gdański	2abc	Starogard Gdański	83-200	Peplińska 24
133.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
134.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Tczew	2abc	Tczew	83-110	Nowa 5
135.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
136.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku - Rejon Dystrybucji Wejherowo	2abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
137.	Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Gdańsk	80-557	Marynarki Polskiej 130
138.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Grabów	99-150	Kochanowskiego 4a
139.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 19
140.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Jarocin	63-200	Batorego 26
141.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
142.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
143.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
144.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
145.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofska 2
146.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
147.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Ślupca	62-400	Prusa 3
148.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Ostrzeszów	63-500	Grabowska 39
149.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Pleszew	63-300	Sienkiewicza 39

150.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Krotoszyn	63-700	Stodowa 22
151.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu	2abc	Witkowo	62-230	Szkolna 9
152.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Kępno	2abc	Kępno	63-600	Młyńska 10
153.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Koło	2abc	Koło	62-600	Toruńska 96
154.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Konin	2abc	Konin	62-510	Kleczewska 41
155.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Ostrów Wielkopolski	2abc	Ostrów Wielkopolski	63-400	Zamenhofa 2
156.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Słupca	2abc	Słupca	62-400	Prusa 3
157.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Rejon Dystrybucji Turek	2abc	Turek	62-700	Górnicza 14
158.	Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu - Siedziba Główna Oddziału	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wolności 8
159.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
160.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
161.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
162.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
163.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
164.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
165.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A

166.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
167.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-222	Energetyków 24
168.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Czaplinek	78-550	Łazice 14
169.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Polanów	76-010	Dworcowa 19
170.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Połczyn Zdrój	78-320	Powstańców Warszawskich 24
171.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Regionalna Dyspozycja Mocy Słupsk	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
172.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Regionalna Dyspozycja Mocy Koszalin	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
173.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzeska 32
174.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Bytów	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
175.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
176.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
177.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Koszalin	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
178.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Lębork	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
179.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Słupsk	2abc	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
180.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A

181.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Koszalin	75-950	Morska 10
182.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie - Rejon Dystrybucji Człuchów	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6A
183.	Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie	2abc	Miastko	77-200	Węgorzynko 5
184.	Energa-Operator SA - Oddział w Olsztynie – Siedziba Główna	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
185.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
186.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Nowy Dwór Gdański	82-100	Zeromskiego 23
187.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
188.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Dzierzgoń	82-440	Słowackiego 8
189.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Ełbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
190.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
191.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-365	Tracka 2
192.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-282	Poprzeczna 18
193.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
194.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Orneta	11-130	Mickiewicza 20
195.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Bartoszyce	11-200	Gdańska 4
196.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Morań	14-300	Warmińska 9
197.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Łtawa	14-200	Wodna 1
198.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17

199.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Mragowo	11-700	Wolności 27
200.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Susz	14-240	Piastowska 40
201.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
202.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7
203.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
204.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Biskupiec	11-300	Czynu Społecznego 1
205.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie	2abc	Nidzica	13-100	Traugutta 16a
206.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-950	Tuwima 6
207.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Regionalna Dyspozycja Mocy Olsztyn	2abc	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
208.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Braniewo	2abc	Braniewo	14-500	Marynarska 5
209.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Iława	2abc	Iława	14-200	Wodna 1
210.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Kętrzyn	2abc	Kętrzyn	11-400	Ogrodowa 17
211.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Szczytno	2abc	Szczytno	12-100	Polna 28
212.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Kwidzyn	2abc	Kwidzyn	82-500	Łąkowa 38
213.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Elbląg	2abc	Elbląg	82-300	Elektryczna 20

214.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Lidzbark Warmiński	2abc	Lidzbark Warmiński	11-100	Bartoszycka 14
215.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Malbork	2abc	Malbork	82-200	Wojska Polskiego 49
216.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Olsztyn	2abc	Olsztyn	10-313	Cicha 7
217.	Energa-Operator SA Oddział w Olsztynie - Rejon Dystrybucji Ostróda	2abc	Ostróda	14-100	Przemysłowa 13
218.	Energa-Operator SA - Oddziału w Płocku – Siedziba Główna Oddziału	2abc	Płock	09-400	Wyszogrodzka 106
219.	Energa-Operator SA - Regionalna Dyspozycja Mocy Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 59
220.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Płock; Wydział Usług Sieciowych w Płocku; Wydział Usług TOO Płock	2abc	Płock	09-400	Graniczna 79
221.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Ciechanów; Wydział Usług Sieciowych w Ciechanowie; Wydział Usług TOO Ciechanów	2abc	Ciechanów	06-400	Mławska 3
222.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Kutno	2abc	Kutno	99-300	Sobieskiego 20
223.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Mława; Wydział Usług Sieciowych w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127
224.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Rejon Dystrybucji Sierpc; Dział Usług Sieciowych w Sierpcu	2abc	Sierpc	09-200	Reymonta 57

225.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Wyszogrodzie	2abc	Wyszogród	09-450	Zamieszcie 41B
226.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Raciążu	2abc	Raciąż	09-140	Zawoda 40
227.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Gostyninie	2abc	Gostynin	09-500	18-go Stycznia 40
228.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Szkaradzie	2abc	Szkarada	09-540	Szkarada 30 A
229.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Puławsku	2abc	Pułusk	06-100	Nasielska 3
230.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Nasielsku	2abc	Nasielsk	05-190	P.O.W. 83
231.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Żurominie	2abc	Żuromin	09-300	Olszewska 31
232.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Lidzbarku	2abc	Lidzbark	13-230	Jeleńska 25
233.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Działdowie	2abc	Działdowo	13-200	Męczenników 33
234.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Łęczycy	2abc	Łęczycza	99-100	Belwederska 48a
235.	Energa-Operator SA - Oddział w Płocku - Wydział Usług Sieciowych w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
236.	Energa-Operator SA Oddział w Płocku - Dział Usług Sieciowych w Płońsku	2abc	Płońsk	09-100	Henry Forda I nr 7
237.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Chełmża	87-140	Kardynała Stefana Wyszyńskiego 3A

238.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Wąbrzeźno	87-200	1 Maja 68	
239.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lubień Kujawski	87-840	Szkolna 14	
240.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Lipno	87-600	Jastrzębska 23	
241.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Golub-Dobrzyń	87-400	Mostowa 16	
242.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Aleksandrów Kujawski	87-700	Graniczna 56	
243.	Energa-Operator SA Oddział w Toruniu Dział Usług Sieciowych	2abc	Nowe Miasto Lubawskie	13-300	Kościelna 8	
Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o.						
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 7 846,68 MWh		Zużycie wody 1 034 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 1 724,02 MgCO₂		Ilość odpadów 2 990,5 Mg
244.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Elblągu.	2abc	Elbląg	82-300	Aleja Józefa Piłsudskiego 2	
245.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Mławie	2abc	Mława	06-500	Warszawska 127	
246.	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	
247.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu - Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu w m. Ostrów Wilkp.	2abc	Ostrów Wilkp.	63-400	Wiklinowa 15	

248.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu – Dział Wykonawstwa Rejonowego w Krotoszynie	2abc	Krotoszyn	63-700	Słodowa 22
249.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kutnie	2abc	Kutno	99-300	Skłodowskiej 101
250.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu	2abc	Kalisz	62-800	Al. Wojska Polskiego 35
251.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Toruniu	2abc	Toruń	87-100	Wschodnia 36/ 36c
252.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16
253.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie - Wydział Wykonawstwa Robót m. Białogard	2abc	Białogard	78-200	Kołobrzaska 32
254.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie – Wydział Wykonawstwa Robót m. Drawsko Pomorskie	2abc	Drawsko Pomorskie	78-500	Starogrodzka 34
255.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Kołobrzeg	2abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
256.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział Wykonawstwa Robót m. Szczecinek	2abc	Szczecinek	78-400	Kaszubska 24A

257.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c
258.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14b
259.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Bytowie	2abc	Bytów	77-100	Mickiewicza 9
260.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Człuchowie	2abc	Człuchów	77-300	Koszalińska 6
261.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. – Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Lęborku	2abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
262.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
263.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Słupsku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Słupsku	2abc	Słupsk	76-200	Grunwaldzka 14
264.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Płocku	2abc	Płock	09-400	Otolińska 27 c
265.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Płocku, Dział Wykonawstwa Rejonowego - Wykonawstwo Specjalistyczne	2abc	Płock	09-401	Otolińska 27 c
266.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Koszalinie, Wydział	2abc	Koszalin	75-221	Morska 16

	Wykonawstwa Robót - m. Koszalin		Kalisz		62-800	Al. Wojska Polskiego 35
267.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu	2abc	Konin		62-510	ul. Kleczewska 41
268.	Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o. o. Oddział w Kaliszu, Dział Wykonawstwa Rejonowego w Kaliszu - m. Konin	2abc				
Energa Oświetlenie Sp. z o.o.						
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 116 794,7 MWh		Zużycie wody 1 501,29 m ³		Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 1 724,02 MgCO ₂	Ilość odpadów 353,5 Mg
269.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Brodnica		87-300	18 Stycznia 40
270.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Grudziądz		86-300	Parkowa 56 a
271.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Radziejów		88-200	Brzeska 19
272.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń		87-100	Plac Fryderyka Skarbka 7/9
273.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Toruń		87-100	Wschodnia 36 c
274.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Włocławek		87-800	Duninowska 8
275.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kutno		99-300	Sobieskiego 20
276.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Ciechanów		06-400	Mławska 1
277.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Parcele Łomskie/ o. Cegielni Lewickiej		06-500	Parcele Łomskie 16 z
278.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Płock		09-400	Kostrogaj 17- 24
279.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bytów		77-100	Mickiewicza 9
280.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Człuchów		77-300	Koszalińska 6A
281.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Czarne		77-330	Szosowa 20
282.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Bąkowo		83-050	Ordynacka 8
283.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Nowy Dwór Gdański		82-100	Warszawska 54A

284.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Sierakowice	83-340	Brzozowa 3
285.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kościerzyna	83-400	Dworcowa 23
286.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Prabuty	82-550	Koszarowa 1, Wojska Polskiego
287.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Lębork	84-300	Krzywoustego 34A
288.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Malbork	82-200	Rakowiec 8
289.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Władysławowo	84-120	Portowa 10
290.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Słupsk	76-200	Rybacka 4A
291.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3a	Sopot	81-809	Grottgera 7 (obiekt przeznaczony do sprzedaży)
292.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Starogard Gdański	83-200	Pelplińska 24
293.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Tczew	83-110	Nowa 5
294.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Wejherowo	84-200	Przemysłowa 18
295.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Młynary	14-420	Dworcowa 22
296.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Karlino	78-230	Moniuszki 8A
297.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Kołobrzeg	78-100	Rolna 3
298.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Koszalin	75-212	Morska 33D
299.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Szczecinek	78-400	Plac Zesłańców Sybiru 1
300.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	3abc	Świdwin	78-300	Kościuszki 13
301.	Energa Oświetlenie Sp. z o.o. (Centrala)	4ab	Sopot	81-855	Rzemieślnicza 17/19
Energa SA					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 1 568 MWh		Zużycie wody 242 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 209,23 MgCO₂	Ilość odpadów -
302.	Energa SA	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
Energa Serwis Sp. z o. o.					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 5 272,31 MWh		Zużycie wody 668 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 296,56 MgCO₂	Ilość odpadów 845,1 Mg
303.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrołęka	07-410	Celna 13

304.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrolęka	07-401	Elektryczna 5
305.	Energa Serwis Sp. z o. o.	1e	Ostrolęka	07-401	Elektryczna 3
306.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Elbląg	1e	Elbląg	82-300	Elektryczna 20a
307.	Energa Serwis Sp. z o. o. – Oddział Kalisz	1e	Kalisz	62-800	Torowa 115
Energa OZE SA					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 83 541,811 MWh	Zużycie wody 10 107 075 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 358,75 MgCO₂	Ilość odpadów 490,28 Mg	
308.	Energa OZE SA - Centrala	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
309.	Energa OZE SA – siedziba Spółki	4ab	Pruszcz Gdański	83-000	Grunwaldzka 42a
310.	Energa OZE SA - Elektrownia fotowoltaiczna Gdańsk (PV Delta)	1b	Gdańsk	80-718	Dzielnica Rudniki, działka nr 202/10
311.	Energa OZE SA - Elektrownia Szczytowo Pompowa Żydowo	1d	Żydowo	76-012	Żydowo 121
312.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Bielkowo	1d	Kolbudy, Bielkowo	83-050	Szkolna 15
313.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Borowo	1d	Kalisz Pomorski	78-540	Borowo 4
314.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Braniewo	1d	Braniewo	14-500	Młynarska 1
315.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Brąswałd	1d	Dywity	11-001	Brąswałd 69
316.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Ciecholub	1d	Kępice	77-230	Ciecholub
317.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Czarnocińskie Piece	1d	Skarszewy	83-250	Czarnocin 61
318.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Drzezewo	1d	Główny	76-220	Drzezewo
319.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Gałąźnia Mała	1d	Kołczygłowy	77-140	Gałąźnia Mała 8

320.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Juszkowo	1d	Pruszcz Gdański, Juszkowo	83-000	Raduńska 38
321.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kępice	1d	Kępice	77-230	1 Maja 3
322.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kępka	1d	Kępice	77-230	Kępka 8
323.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Koliniec	1d	Jabłowo	83-211	Droga Główna 106
324.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kotowo	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Morawa 13
325.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Krzynia	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Krzynia 2
326.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Kuźnice	1d	Straszyn	83-010	Raduńska 17/19
327.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Lidzbark Warmiński	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Krzywa 2
328.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łapino	1d	Kolbudy, Łapino	83-050	Zagłoby 5
329.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łebień	1d	Damnica	76-231	Łebień
330.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łupawa	1d	Łupawa	76-242	Łupawa
331.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Łyna	1d	Olsztyn	10-229	Al. Wojska Polskiego 30C
332.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Niedalino	1d	Świeszyno	76-024	Niedalino 57
333.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Oława II	1d	Oława	55-200	Zwierzyniec Duży 1
334.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Owidz	1d	Jabłowo, Koliniec	83-211	Mostowa 2
335.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pieniężno	1d	Pieniężno	14-520	Mickiewicza 16
336.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pierzchały	1d	Płoskinia	14-526	Pierzchały 21
337.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Poganice	1d	Potęgowo	76-230	Poganice
338.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Prędzieszyn	1d	Straszyn	83-010	Hoffmanna 5
339.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pruszcz	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 8

340.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Pruszcz II	1d	Pruszcz Gdański	83-000	Zastawna 5
341.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rakowiec	1d	Malbork	82-200	Rakowiec
342.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rosnowo	1d	Rosnowo	76-042	Lisowo 2
343.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rościno	1d	Białogard	78-200	Rościno 1
344.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Rutki	1d	Zukowo	83-330	Rutki 51
345.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Skarszów Dolny	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Skarszów Dolny 11
346.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Smołdzino	1d	Smołdzino	76-214	Mostnika 6
347.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Stocki Młyn	1d	Pelplin	83-130	Stocki Młyn
348.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Straszyn	1d	Straszyn	83-010	Spacerowa 33
349.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Struga	1d	Bytów	77-100	Struga 1
350.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Strzegomino	1d	Dębica Kaszubska	76-248	Strzegomino
351.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Wadąg	1d	Dywity	10-373	Wadąg 10
352.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Włocławek	1d	Włocławek	87-800	Płocka 171
353.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Wojdyty	1d	Lidzbark Warmiński	11-100	Koniewo Osada 10
354.	Energa OZE SA - Elektrownia Wodna Żelkowo	1d	Główczyce	76-220	Żelkowo 50
355.	Energa OZE SA - Farma Fotowoltaiczna Czernikowo	1b	Czernikowo	87-640	Wygoda
356.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Bystra	1b	Wiślina	83-021	Stacja elektroenergetyczna GPZ Bystra 1
357.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karcino	1b	Drzonowo	78-133	Sarbia 58A
358.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Karścino	1b	Karlino	78-230	Stacja rozdzielcza GPZ Karścino
359.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Myślino	1b	Gościno	78-120	Stacja elektroenergetyczna GPZ Myślino

360.	Energa OZE SA - Farma Wiatrowa Parsówek	1b	Bielice	74-202	Parsówek (Stacja GPZ)
361.	Energa OZE SA -Elektrownia Wodna Biesowice	1d	Kępcice	77-230	Kawka 1
Energa-Obrót SA					
Rok 2018	Całkowite zużycie energii 3 950,38 MWh		Zużycie wody 2 667 m³	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 491,41 MgCO₂	Ilość odpadów 0,1 Mg
362.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 184
363.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Gdańsk	80-266	Al. Grunwaldzka 186
364.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Słupsk	76-200	Przemysłowa 114
365.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Elbląg	82-300	Al. Piłsudskiego 19
366.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Olsztyn	10-552	Kościuszki 83
367.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Kalisz	62-800	Niecała 12
368.	Energa-Obrót SA (Biuro)	3ac	Koszalin	75-222	Energetyków 24
369.	Energa-Obrót SA (Centrala)	4ab	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472
370.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Toruń	87-100	Czerwona Droga 1
371.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	4a	Gdańsk	80-309	Al. Grunwaldzka 472D
372.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Gdynia	81-364	10 Lutego 33
373.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Słupsk	76-200	Tuwima 6/7
374.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Elbląg	82-300	Hetmańska 12-14
375.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Kalisz	62-800	Zamkowa 8
376.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy)	3ac	Koszalin	75-201	Dworcowa 17
377.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy/Biuro)	3ac	Płock	09-410	Piłsudskiego 39
378.	Energa-Obrót SA (Salon sprzedazy/Biuro)	3ac	Olsztyn	10-554	Dworcowa 3
Enspirion Sp. z o.o.					

Rok 2018	Całkowite zużycie energii 326,49 MWh	Zużycie wody	Bezpośrednia emisja gazów cieplarnianych 47,56 MgCO ₂	Ilość odpadów
379.	Enspirion Sp. z o.o.	4ae	80-309	Al. Grunwaldzka 472

ZAŁĄCZNIK 3

WYKAZ OBSZARÓW CHRONIONYCH NA KTÓRYCH PROWADZĄ DZIAŁALNOŚĆ ENERGIA OZE SA ORAZ ENERGIA-OPERATOR SA.

Energa OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Struga rz. Słupia	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052 (działki nr 32/5; 32/10; 32/11; 32/15, 313)	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	6 991,48
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina (działki nr 32/5; 32/10; 32/11; 32/15, 313)	woj. Pomorskie, powiat bytowski, gmina Parchowo	37 040,00
Wytwarzanie - EW Gałąźnia Mała rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi (1/1; 1/3; 2/8; 2/10; 2/12; 2/11; 3/1; 3/2; 210; 213; 7/1; 136; 9/4; 10/1)	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 040,00
	Rezerwat przyrody Dolina Huczka (część działki nr 1/1, powierzchnia oszacowana przy pomocy geoportal.gov)	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	11,95
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002 (1/1; 1/3; 2/8; 2/10; 2/12; 2/11; 3/1; 3/2; 210; 213; 7/1; 136; 9/4; 10/1)	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Borzytuchom, Kołczygłowy, Dębica Kaszubska	37 471,84

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052 (1/1, 2/12)	woj. Pomorskie, powiat bytowski i słupski, gminy: Kotczygłowy	6 991,48
Wytwarzanie - EW Strzegomino rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi (działki nr 49/31; 49/30; 2/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	37 040,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052 (działki nr 49/31; 49/30; 2/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	6 991,48
	Natura 2000 Dolina Słupi PLB 220002 (działki nr 49/31; 49/30; 2/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gminy: Dębница Kaszubska	37 471,84
Wytwarzanie - EW Kizynia rz. Słupia	Park Krajobrazowy Dolina Słupi (działki nr 253/3; 253/4; 253/5; 253/7; 253/8)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	37 040,00
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052 (działki nr 253/3; 253/4; 253/5; 253/7; 253/8)	woj. Pomorskie, powiat słupski gmina Dębница Kaszubska	6 991,48
Wytwarzanie - EW Skarszów Dolny rz. Skoława	Natura 2000 - Dolina Słupi PLB 220002 (działki nr 253/3; 253/4; 253/5; 253/7; 253/8)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	37 471,84
	Natura 2000 - Dolina Słupi PLH220052 (działka nr 52)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	6 991,48

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Park Krajobrazowy Dolina Słupi - otulina (działka nr 52)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Dębница Kaszubska	37 040,00
Wytwarzanie - EW Łupawa rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036 (działka nr 252/1; 525/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63
Wytwarzanie - EW Poganice rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036 (działki nr 14/7; 50/1; 99)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Potęgowo	5 508,63
Wytwarzanie - EW Łębień I i II rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036 (działki nr 235; 5/3; 4)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Darnica	5 508,63
Wytwarzanie - EW Drzeżewo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036 (działki nr 199; 176; 177; 167)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyżce	5 508,63
Wytwarzanie - EW Żelkowo rz. Łupawa	Natura 2000 - Dolina Łupawy PLH220036 (działki nr 240; 237/2; 237/3; 237/4; 237/5; 237/6; 237/7)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Głównyżce	5 508,63
Wytwarzanie - EW Smołdzino rz. Łupawa	Natura 2000 - Pobrzeże Słowińskie PLB220003 (działka nr 169/4; 164)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	21 819,43
	Natura 2000 Ostoja Słowińska PLH220023 (działka nr 169/4; 164)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	32 955,30
Wytwarzanie - EW Ciecholub rz. Studnica	Słowiński Park Narodowy - otulina (działka nr 169/4; 164)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Smołdzino	32 744,00
	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038 (działka nr 60/2; 312/1)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03

Energa OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Biesowice rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępc (działka nr 38/4; 40/1; 6)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038 (działka nr 38/4; 40/1;6)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Kępka rz. Wieprza	Obszar Chronionego Krajobrazu Jezioro Łętowskie i okolice Kępc (działka nr 287/2; 506/1; 506/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	5 600,00
Wytwarzanie - EW Kępcice rz. Wieprza	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038 (działka nr 287/2; 506/1; 506/2)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Prędzieszyn rz. Radunia	Natura 2000 Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038 (działki nr 12/6; 12/7; 12/8; 3)	woj. Pomorskie, powiat słupski, gmina Kępcice	14 349,03
Wytwarzanie - EW Prędzieszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 72/1, 72/2, 75/8, 75/12, 75/19, 83)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Kuźnice rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 265/21, 266, 177)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Straszyn rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 5/2, 293/20, 293/22, 293/27, 293/42, 293/33, 293/34, 293/28)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Juszkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 39/3, 41/1, 41/3, 42/9, 42/17, 39/1, 40)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszcz Gdański	3 340,00
Wytwarzanie - EW Bielkowo rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 133/10, 134/1, 134/2, 308/39, 308/48, 308/49, 308/50, 132/1)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Łapino rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 34/1, 86, 91)	woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Kolbudy	3 340,00
Wytwarzanie - EW Rutki rz. Radunia	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Raduni (działka nr 84/1, 174/24, 174/26, 174/14, 157/2)	woj. Pomorskie, powiat kartuski, gmina Żukowo	3 340,00
Wytwarzanie - EW Czarnocińskie Piece rz. Wierzyca	Natura 2000 Dolina Wierzycy PLH220094 (działka nr 239, 240, 216/1)	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	4 618,33
Wytwarzanie - EW Stocki Młyn rz. Wierzyca	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy (działka nr 239, 240, 216/1)	woj. Pomorskie, powiat starogardzki, gmina Skarszewy	10 784,00
Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski (działka nr 98/1, 98/4, 101/4, 89, 92/2, 92/1)	woj. Pomorskie, powiat tczewski, gmina Pelplin	2 336,00
Wytwarzanie - EW Wojdyty rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny (działka nr 2/36, 2/38, 2/39, 2/40, 2/41, 2/42, 2/43, 2/44, 2/45, 6/7, 6/11, 6/13, 7/4, 7/5, 7/6, 10/1, 11/15, 29/3, 28/1, 2/3, 412)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Kotowo rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Dolnej Łyny (działka nr 9/5, 12/1, 13/7, 13/9, 14/19, 14/21, 14/23, 15/23, 15/25, 48/7, 51/1, 52/1, 52/3, 53/1, 56/1, 2/34, 2/35, 2/36, 2/37, 2/38, 76/1, 37/1, 38/1, 35/3, 77/1, 79/1, 8/13, 8/15, 8/16, 8/17, 18/1, 48/6, 7/6, 77/1, 10/1, 19/1, 24/7, 25/5, 29/1, 45/1, 43/1, 68/1, 6/1, 17/1, 28/4, 64/1, 7/8, 7/10, 7/12, 7/14, 34/2, 48/4, 52/3, 60/3, 9/5, 9/7, 9/9, 69/1, 9/11, 22/1, 181, 7/16, 42/3)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90
Wytwarzanie - EW Lidzbark Warmiński I i II rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny (działka nr 31/1, 31/2, 31/4, 31/5)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat lidzbarski, gmina Lidzbark Warmiński	16 429,90
Wytwarzanie - EW Brąswald rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny (działka nr 69/1, 69/2, 69/3, 69/4, 1001, 108/1, 108/2)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80
Wytwarzanie - EW Łyna, rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny (działka nr 3/1, 2,1)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Olsztyn	15 307,80
Wytwarzanie - EW Wadąg rz. Wadąg	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny (działka nr 473, 476/43)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat olsztyński, gmina Dywity	15 307,80
Wytwarzanie - EW Pierzchały rz. Pasłęka	Obszar Chronionego Krajobrazu - Dolina Pasłęki (działka nr 93, 92/4, 97, 269/1, 94/1, 94/21)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	43 307,30

Energa OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
	Rezerwat - Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce (działka nr 93, 92/4, 97, 269/1)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	4 239,97
	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002 (działka nr 93, 92/4, 97, 269/1, 94/1, 94/21)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	20 669,89
	Natura 2000 - Rzeką Pasłęka PLH280006 (działka nr 93, 92/4, 97, 269/1, 94/1, 94/21)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Płoskinia	8 418,46
Wytwarzanie - EW Braniewo rz. Pasłęka	Natura 2000 - Dolina Pasłęki PLB280002 (działka nr 178/3, 218)	woj. Warmińsko-Mazurskie, powiat braniewski, gmina Braniewo	20 669,89
Wytwarzanie - EW Rakowiec rz. Nogat	Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat (część działki 139/2) - powierzchnia oszacowana przy pomocy geoportal.gov	woj. Pomorskie, powiat malborski, gmina Malbork	2 738,50
Wytwarzanie - EW Włocławek rz. Wisła	Natura 2000 - Włocławska Dolina Wisły PLH040039 (działka nr 1/4, 1/13, 1/16)	woj. Kujawsko-pomorskie, powiat włocławski, gmina Włocławek	4 763,76

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - ESP Żydowo, jez. Kwiecko i Kamiennno	Obszar Chronionego Krajobrazu "Okolice Żydowa i Biały Bór" (działki nr 557/4; 557/5; 557/37; 557/51; 298/1; 303/3; 78; 645/1; 644; 646);	woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Polanów	12 350,00
Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Natura 2000 - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022 (działki nr 557/4; 557/5; 557/37; 557/51; 298/1; 303/3; 78)	woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Polanów	21 861,73
Wytwarzanie - EW Rosnowo rz. Radew	Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze) (działki nr 23/21; 228/10; 228/1; 228/1; 23/14; 23/13; 23/17; 23/18; 109/15; 107; 106; 104; 1; 235);	woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Manowo	3 560,00
Wytwarzanie - EW Niedalino rz. Radew	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022(działki nr 23/21; 228/10; 228/1; 23/14; 23/13; 23/17; 23/18; 109/15; 107; 106; 104; 1; 235); Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze) (działki nr 17; 416; 2);	woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Manowo	21 861,73
	Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022 (działki nr 1/7; 416; 2);	woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Świeszyno	3 560,00
		woj. Zachodniopomorskie powiat koszaliński, gmina Świeszyno	21 861,73

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - EW Rościno rz. Parsęta	Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007 (działki nr 312; 6)	woj. Zachodniopomorskie powiat białogardzki, gmina Białogard	27 710,43
Wytwarzanie - EW Borowo rz. Drawa	Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019 (działki nr 944; 21; 18; 22; 23; 16/1; 16/2); Natura 2000 Jezioro Lubie i Dolina Drawy PLH320023 (działki nr 21; 18; 22; 23; 16/1; 16/2, 944);	woj. Zachodniopomorskie powiat drawski, gmina Kalisz Pomorski	153 906,15
Wytwarzanie - działka nr 617	Słowiński Park Narodowy - otulina	woj. Pomorskie, powiat lęborski; gmina Wicico	15 046,70
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karcino	Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Trasa sieci kablowej dz. nr 481, 482, 483/1, 483/4, 530, 503/2, 705 obr. Karcino; dz. nr 519/2, 516/4, 516/5, 428/5 obr. Sarbia. Trasa dróg dojazdowych dz. nr 481, 482, 483/1, 483/4, 530, 503/2, 507, 521/2, 706, 705, 703, 702, 710 obr. Karcino; dz. nr 429, 203/1, 519/2 obr. Sarbia. 17 turbin wiatrowych zlokalizowanych na działkach nr: 756, 453, 481, 507, 521/2, 705- obręb Karcino i nr 516/4, 550/1, 500/1, 560/8, 572/1, 227/1, 20/1- obręb Sarbia.	Woj. Zachodniopomorskie powiat kołobrzeski, gmina Kołobrzeg	Pow. łączna działek pod turbinami: 0,599 Powierzchnia łączna fundamentów turbin: 0,000441 Powierzchnia łączna utwardzonych dróg dojazdowych: 0,077413 Długość

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
			kabela: 11734,7 m Pow. obszaru Natura 2000: 31757,59
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Bystra	Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich. Działki 120/6 (GPZ) obr. Wiślina, Linia napowietrzna 110 kV działki 117, 118, 120/6 obr. Wiślina. Elektrownie posadowione na działkach: Obręb Dziewięć Wiók: 47/4, 47/5, 55/3, 56/2, 49/6, 49/7, 40/2, 41/2 Obręb Wiślina: 117/2, 120/10 Obręb Bystra: 37/3, 38/6, 41/11, 42/5, 43/2, 44/6, 51/34, 51/36	Woj. Pomorskie, powiat gdański, gmina Pruszc Gdański	Powierzchnia łączna dzierżawionych działek: 11,5805 ha Powierzchnia OChK: 30092,00

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobycie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - Farma wiatrowa Karścino	<p>Turbiny wiatrowe, GPZ, drogi dojazdowe położone poza obszarami chronionymi.</p> <p>Linia napowietrzna Karścino-Dunowo 110kV zlokalizowana jest na:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. OChK Dolina Radwi (między słupami nr 2 – 7), 2. Natura 2000 PLH320022 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli (między słupami nr 6 – 7), 3. Użytek ekologiczny Kottowo UE-9 – (między słupami nr 6 – 7), 4. Zespół przyrodniczo - krajobrazowy Dolina Radwi ZPK-2 (między słupami nr 24 – 32 i nr 37 – 43), 5. Projektowany OChK Karlıno - Daszewo OChK-2 (między słupami nr 57 – 63), 6. Projektowany użytek ekologiczny Tygrzykowe Łąki UE-5 (między słupami nr 75 – 77), 7. Obszar Natura 2000 PLH320007 Dorzecze Parsęty (między słupami nr 80 – 81), 8. Projektowany OChK Rynna Wietszyńska OChK-1 (między słupami nr 97-99). 	<p>Woj. Zachodniopomorskie powiat Białogardzki, Koszaliński gminy Karlıno, Biesiekierz, Świeszyno obręby: Chotyń, Krukowo, Pobłocie Mate, Mołtowo, Wieszyno, Pobłocie Wielkie, Karścino, Wietrzyno, Czerwięcino, Daszewo, Kraśnik Koszaliński.</p>	<p>Łączna powierzchnia działek dzierzawionych: 1102,2413 ha</p>
Wytwarzanie - Farma fotowoltaiczna PV Czernikowo	<p>Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej: działki nr 65/3, 64/1, 65/4, 66/3, 67, 68/1, 69/1, 69/2, 70/1, 71/3, 72/1, 73/1</p>	<p>Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat toruński gmina Czernikowo obręb Wygoda</p>	<p>38 206,85</p>
Wytwarzanie - Farma Wiatrowa Parsówek	<p>Szczeciński Park Krajobrazowy Puszcza Bukowa - otulina Linia kablowa Parsówek - Kolbacz</p> <p>Natura 2000 Jezioro Miedwie i Okolice PLB320005 Linia kablowa Parsówek - Kolbacz</p>	<p>Woj. Zachodniopomorskie powiaty: gryfiński, pyrzycki gminy: Stare Czarnowo, Bielice, Gryfino</p>	<p>20 938,00 w tym otulina: 11 842,00 16510,98</p>

Energia OZE SA Rodzaj działalności (wytwarzanie, wydobywanie, biuro, linie energetyczne, farmy wiatrowe itd.)	Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.)	Położenie geograficzne obszaru	Wielkość obszaru chronionego [ha]
Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - EW Ardapy rz. Łyna	Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny Natura 2000 PLB280015 Ostoja Warmińska 3332/7,3316/1,28/17,28/13,28/15,32/1,114/1,185/2,184/3,188/9,94/10,94/12,198/1,89/1,88/1,88/2,85/1,85/2,87/1,87/2,90,89,90,95,169/1	Woj. Warmińsko-Mazurskie powiaty: bartoszycki, lidzbarski gminy: Bartoszyce, Lidzbark, Kiwity obręby: Łęg, Lipina, Kotowo, Samolubie	Powierzchnia łączna działek: 19,824 ha Powierzchnia OChK: 16429,9
Wytwarzanie - Inwestycja (projekt) - CCGT Grudziądz	Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły 33,15,22/2,23/2,21/2,38/2,25/4,19/2,20/2,24,44,14/1,39/2,40/2,40/12,40/14,3/1	Woj. Kujawsko-Pomorskie powiat grudziądzki gmina: Grudziądz obszar miejski Grudziądz ograniczony ulicami: Warszawska, Jaskólcza, Skowronkową i Słowiczą	Powierzchnia łączna działek: 27,343 ha Powierzchnia OChK: 11 638,01

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 - Bagienna Dolina Drwęcy	3,033
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie	13,625
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 Pastęki	8,197
N2000 dyr. ptasia - Dolina Słupi	24,795
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty	27,900

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 - Dolina Środkowej Wisły	7,284
N2000 dyr. ptasia - Doliny Wkry i Mławki	6,353
N2000 dyr. ptasia - Lasy Lęborskie	0,264
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska	105,738
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Ińska	10,632
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Nadgoplańska	2,780
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska	44,151
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	0,578
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	22,050
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Reknicy	0,307
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Słupi	5,740
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Śwędni	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

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 - Dorzeczne Regi	2,051
N2000 dyr. siedliskowa - Dybowska 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-Warkały	0,752
N2000 dyr. siedliskowa - Kampinowska Dolina Wisły	11,437
N2000 dyr. siedliskowa - Lubieszynek	3,919
N2000 dyr. siedliskowa - Miasteczkie Jeziora Lobeliowe	3,347
N2000 dyr. siedliskowa - Murawy koło Pastęka	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 Pastęka	2,715
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kołobrzegi Pas Nadmorski	3,547
N2000 dyr. siedliskowa - Trzy Młyny	2,225
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyńska Łąckie	1,646
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyńska Płyta Krotoszyńskiej	19,850
N2000 dyr. siedliskowa - Uroczyńska 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 - Włocławska Dolina Wisły	3,638
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana	0,023
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 Wkrzy	8,072
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki	22,310
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Prosnny	8,830
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Swędni 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	7,089
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy	59,996
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Elmy	5,407
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Górnej Drwncy	2,579
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi	8,946
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni	10,438
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber	3,877
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Nidy i Szkotówki	2,277
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny	2,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Wierzycy	0,602
Obszar Chronionego Krajobrazu Drumliny Zbojeńskie	3,468
Obszar Chronionego Krajobrazu Fragment Pradoliny Łeby i Wzgórza Morenowe na Południe od Lęborka	1,645
Obszar Chronionego Krajobrazu Gniewski	2,239
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplańsko-Kujawski	121,006
Obszar Chronionego Krajobrazu Gostyńsko-Gabiński	15,903

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 Gowidliński	1,727
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny	2,665
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	4,585
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski	35,349
Obszar Chronionego Krajobrazu Krainy Wielkich Jezior Mazurskich	2,059
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski	20,281
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, płocki i sochaczewski)	48,086
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat sochaczewski)	3,428
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański	25,213
Obszar Chronionego Krajobrazu Nartieński	4,951
Obszar Chronionego Krajobrazu Nasielsko-Karniewski	5,533
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej	21,087
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	30,561
Obszar Chronionego Krajobrazu Otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego - Słup	3,828

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 Pojezierza Iławskiego - część A i B	3,925
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego	40,794
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie	57,207
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	52,922
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej	2,810
Obszar Chronionego Krajobrazu Przyrzecze Sknwy Prawej	2,651
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki	7,278
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Darzłubskiej	6,359
Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej	31,845
Obszar Chronionego Krajobrazu Pызdrski	10,430
Obszar Chronionego Krajobrazu Równina Raciąńska	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 Wąlszy	1,522
Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Wąskiej	5,901
Obszar Chronionego Krajobrazu Sadliński	12,130
Obszar Chronionego Krajobrazu Spychowski	7,734
Obszar Chronionego Krajobrazu Strefy Krawędziowej Doliny Wisły	30,009

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 Kotliny Toruńskiej	19,180
Obszar Chronionego Krajobrazu Szwajcaria Żerkowska	3,163
Obszar Chronionego Krajobrazu Środkowożuławski	0,723
Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny Zgniłka-Wieczno-Wronie	10,007
Obszar Chronionego Krajobrazu Uniejowski	4,270
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Wschód	6,277
Obszar Chronionego Krajobrazu Wysoczyzny Elbląskiej - Zachód	13,307
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska	50,262
Obszar Chronionego Krajobrazu Zieluńsko-Rzęgnowski	15,871
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	77,962
Rezerwat Dąbrowa Łącka - otulina	1,668
Rezerwat Jezioro Kamień - otulina	0,336
Rezerwat Jezioro Lubiatowskie im. profesora Wojciecha Górskiego - otulina	0,291
Rezerwat Jezioro Smołowe - otulina	0,717
Rezerwat Źródlika Czarnej Wody - otulina	1,837
Brodnicki Park Krajobrazowy	1,454
Chełmiński Park Krajobrazowy	24,348
Drawski Park Krajobrazowy	30,643
Gostyński-Włocławski Park Krajobrazowy	0,529
Góry Łosiowe	11,110
Górznieńsko-Lidzbarski Park Krajobrazowy	8,941
Kaszubski Park Krajobrazowy	2,236
Nadgoplański Park Tysiąclecia	2,808

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]
Nadwarciański Park Krajobrazowy	6,258
Nadwiślański Park Krajobrazowy	2,927
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy	23,106
Park Krajobrazowy Dolina Słupi	24,664
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana	0,173
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej	15,165
Powidzki Park Krajobrazowy	8,844
Trójmiejski Park Krajobrazowy	12,261
Welski Park Krajobrazowy	5,861
Rezerwat Dąbrowa Łącka	1,614
Rezerwat Dolina Huczka	0,114
Rezerwat Dolina Osy	0,119
Rezerwat Jar Reknicy	0,307
Rezerwat Jezioro Iłowatka	0,246
Rezerwat Jezioro Smołowe	0,139
Rezerwat Kulin	0,130
Rezerwat Łąki Bobolicie	0,634
Rezerwat Mszar	0,043
Rezerwat Ostoja bobrów na Rzece Pasłęce	1,251
Rezerwat Przełom rzeki Dębnicy	0,339
Rezerwat Rzeka Drwęca	0,349

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA
N2000 dyr. ptasia - Bory Tucholskie
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Drawska
N2000 dyr. ptasia - Dolina Środkowej Warty

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA
N2000 dyr. ptasia - Dolina Słupi
N2000 dyr. ptasia - Ostoja Warmińska
N2000 dyr. ptasia - Puszcza Napiwodzko-Ramucka
N2000 dyr. siedliskowa - Dolina Radwi, Chocieli i Chotli
N2000 dyr. siedliskowa - Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana
N2000 dyr. siedliskowa - Trzebiatowsko-Kołobrzezski Pas Nadmorski
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Kalisza Pomorskiego
Obszar Chronionego Krajobrazu Kartuski
Obszar Chronionego Krajobrazu Goplański-Kujawski
Obszar Chronionego Krajobrazu Krośnicko-Kosmowski
Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Redy-Ceby
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy
Obszar Chronionego Krajobrazu Niziny Ciechocińskiej
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwiślański (powiat płoński, płocki i sochaczewski)
Obszar Chronionego Krajobrazu Nadwkrzański
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie
Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich
Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko-Mragowskich
Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki
Obszar Chronionego Krajobrazu Przywidzki
Obszar Chronionego Krajobrazu Koszaliński Pas Nadmorski
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny
Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni
Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B
Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórze Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska
Obszar Chronionego Krajobrazu Grzybiny
Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Żydowo-Biały Bór
Park Krajobrazowy Dolina Słupi

Rodzaj i nazwa obszaru oraz stopień jego ochrony (gatunek chroniony, obszar Natura 2000, park narodowy, krajobrazowy itd.) – wykaz obszarów na których znajdują się GPZ-ty Energa-Operator SA
Park Krajobrazowy Wysoczyzny Elbląskiej
Park Krajobrazowy Mierzeja Wiślana
Welski Park Krajobrazowy
Park Krajobrazowy Dolina Baryczy
Chelmiński Park Krajobrazowy

ZAŁĄCZNIK 4

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

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	03 01 05	1,380	4,100	1,930	
Inne niewymienione odpady	03 01 99	0,000	0,000	1,918	
Odpady zawierające rtec	06 04 04*	0,000	0,048	0,033	
Odpady tworzyw sztucznych	07 02 13	0,386	1,320	0,230	
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,142	0,000	0,000	
Inne niewymienione odpady	07 02 99	9,095	8,780	6,947	
Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,000	0,067	0,016	
Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0,000	0,000	0,020	
Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	08 01 18	0,000	0,000	0,400	
Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	0,260	0,209	0,280	
Wodne roztwory wywoływaczy i aktywatorów	09 01 01*	0,080	0,200	0,260	
Roztwory utrwalaczy	09 01 04*	0,210	0,200	0,280	
Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	6143,000	7369,710	4678,134	
Popioły lotne z węgla	10 01 02	200665,900	204042,930	223280,060	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 01 05	46407,300	39037,960	37624,650	
Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	1323,350	1331,070	1476,640	
Mieszanki popiołowo-żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	84431,380	90877,755	88310,382	
Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	88,340	366,520	227,380	
Zgarty z hutnictwa żelaza	10 02 80	89,330	94,200	88,630	
Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	12 01 09*	0,000	0,000	0,420	
Odpady spawalnicze	12 01 13	0,001	0,011	0,061	
Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,046	0,542	1,048	
Inne niewymienione odpady	12 01 99	0,000	0,000	0,800	
Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 05*	0,160	0,000	0,040	
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	66,265	22,398	57,289	
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	12,961	10,570	62,522	
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	1,325	1,055	1,596	
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	10,854	27,437	6,619	
Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,000	0,000	1,150	
Olej z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	2,410	0,000	0,000	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	13 05 07*	0,000	0,970	3,240	
Mieszana odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	13 05 08*	4,000	4,000	0,000	
Inne niewymienione odpady	13 08 99*	1,424	0,000	0,000	
Freony, HCFC, HFC	14 06 01*	0,027	0,000	0,000	
Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,020	0,000	0,010	
Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	22,046	24,149	42,407	
Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	9,572	16,164	12,978	
Opakowania z drewna	15 01 03	2,585	1,500	2,917	
Opakowania z metali	15 01 04	0,030	0,075	0,020	
Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,000	0,000	0,000	
Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	0,000	0,420	0,720	
Opakowania ze szkła	15 01 07	3,180	3,230	3,090	
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	1,572	2,740	2,456	
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*	9,989	12,059	14,077	
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	3,649	2,202	2,594	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Zużyte opony	16 01 03	0,355	0,500	0,720	
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy	16 01 04*	1,220	1,190	7,480	
Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy niezawierające cieczy i innych niebezpiecznych elementów	16 01 06	0,000	0,213	0,005	
Filtry olejowe	16 01 07*	0,978	1,095	1,625	
Elementy zawierające rtęć	16 01 08*	0,000	0,054	0,119	
Metale żelazne	16 01 17	3,540	0,000	0,000	
Metale nieżelazne	16 01 18	0,000	0,093	0,000	
Tworzywa sztuczne	16 01 19	2,480	1,281	3,575	
Szkló	16 01 20	0,000	0,070	0,000	
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	0,000	0,320	
Inne niewymienione elementy	16 01 22	0,300	0,000	0,670	
Inne niewymienione odpady	16 01 99	0,000	0,939	1,990	
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC	16 02 11*	4,311	0,435	0,230	
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy ⁵⁾ inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	1589,652	1004,527	1628,393	
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	62,720	60,459	201,339	
Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń	16 02 15*	0,010	0,345	0,337	
Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	8,953	32,055	17,851	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa

Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	1,297	0,752	0,108
Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,017	0,000	0,000
Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0,039	0,000	0,000
Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	16 05 09	0,005	0,000	0,000
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	6,433	6,945	2,503
Baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	16 06 02*	0,070	0,128	0,067
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,099	0,328	0,051
Inne baterie i akumulatory	16 06 05	7,601	5,246	12,011
Selektywnie gromadzony elektrolit z baterii i akumulatorów	16 06 06*	9,898	0,000	0,000
Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08*	0,000	0,200	0,038
Chromiany (np. chromian potasowy, dwuchromian sodowy lub potasowy)	16 09 02*	0,000	0,022	0,000
Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,000	0,000	0,003
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	2492,523	1738,988	2893,933
Gruz ceglany	17 01 02	0,000	2,000	1,580
Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	17 01 03	123,163	163,899	179,013
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	480,945	324,283	286,226

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Odpady z remontów i przebudowy dróg	17 01 81	393,290	167,000	0,000	
Drewno	17 02 01	38,501	41,150	41,411	
Szkło	17 02 02	3,158	2,382	0,357	
Tworzywa sztuczne	17 02 03	21,000	22,875	33,343	
Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. drewniane podkłady kolejowe)	17 02 04*	21,610	79,438	64,899	
Mieszanki bitumiczne inne niż wymienione w 17 03 01	17 03 02	60,000	35,000	0,110	
Odpadowa papa	17 03 80	20,500	1,520	0,000	
Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	6,093	54,125	1,274	
Aluminium	17 04 02	188,791	133,323	285,416	
Ołów	17 04 03	24,657	536,918	551,720	
Żelazo i stal	17 04 05	1488,330	801,101	1445,412	
Mieszanki metali	17 04 07	166,067	92,207	623,627	
Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	17 04 09*	8,243	1,822	2,439	
Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	17 04 10*	4,456	2,201	5,155	
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	21,056	10,826	24,379	
Gleba i ziemia, w tym kamienie, zawierające substancje niebezpieczne (np. PCB)	17 05 03*	1,000	0,000	0,000	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa					
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]	
Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	0,000	9,920	114,140	
Inne materiały izolacyjne zawierające substancje niebezpieczne	17 06 03*	0,000	0,000	0,255	
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	224,740	99,083	140,405	
Materiały budowlane zawierające azbest	17 06 05*	0,000	3,120	1,320	
Materiały budowlane zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	17 08 02	0,000	1,020	0,000	
Inne odpady z budowy, remontów i demontażu (w tym odpady zmieszane) zawierające substancje niebezpieczne	17 09 03*	0,150	0,000	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	1,145	33,180	177,770	
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 istnieje wiarygodne podstawy do sążdenia, że wywołują choroby u ludzi i zwierząt z wyłączeniem 18 01 80 i 18 01 82	18 01 03*	0,020	0,021	0,027	
Inne niewymienione odpady	19 08 99	8,440	6,600	0,000	
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	316,690	385,790	366,070	
Osady z klarowania wody	19 09 02	113,970	84,720	85,480	
Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	0,000	3,500	0,000	
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,004	2,160	0,242	
Inne niewymienione odpady	19 09 99	78,160	66,300	59,100	

Wykaz wytworzonych odpadów Grupa Energa						
Nazwa odpadu zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z 9.12.2014 w sprawie katalogu odpadów Dz. U 2014 poz. 1923	Kod odpadu	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2016 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2017 [Mg]	Ilość odpadów wytworzonych w roku 2018 [Mg]		
Papier i tektura	19 12 01	0,855	5,840	18,267		
Metale żelazne	19 12 02	0,000	0,000	7,580		
Tworzywa sztuczne i guma	19 12 04	18,910	17,781	31,066		
Papier i tektura	20 01 01	18,380	22,405	25,180		
Baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz niesortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	20 01 33*	0,000	0,040	0,000		
Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	20 01 36	0,100	0,000	0,120		
Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	20 01 38	18,700	0,000	44,000		
Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01	2,140	0,000	1,220		
Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	51,648	51,048	49,392		
Odpady wielkogabarytowe	20 03 07	0,400	1,366	5,687		

