

### 3. Środowisko

#### 3.1. Zarządzanie wpływem środowiskowym

#### 3.2. Emisje

#### 3.3. Woda i surowce

#### 3.4. Energia

#### 3.5. Odpady

#### 3.6. Odnawialne źródła energii

## 3. ŚRODOWISKO

Zależności pomiędzy stanem środowiska naturalnego a działalnością Grupy Kapitałowej ENEA, zwłaszcza spółek segmentów „wytwarzanie” i „dystrybucja” mają przełożenie na skalę oraz charakter działalności firmy. Dlatego też są one uwzględniane w strategii firmy.

#### **Priorytetowe aspekty w obszarze środowiskowym Grupy Kapitałowej ENEA:**

- emisje dwutlenku węgla, energia i jej wykorzystywanie,
- woda – skala jej wykorzystywania oraz odpowiedzialności związane z minimalizacją potencjalnych negatywnych wpływów na zasoby wodne,
- gospodarka odpadami,
- surowce – w szczególności wykorzystywane w głównej działalności Grupy Kapitałowej ENEA, tj. do produkcji energii,
- zgodność z zapisami prawa w obszarze wpływu na środowisko i jego ochrony.

Ponadto analiza wewnętrzna firmy oraz opinie i oczekiwania jej interesariuszy wskazały **dotłdtkowe wazne kwestie**. Pierwsza z nich to temat działań i planów firmy w zakresie odnawialnych źródeł energii. Druga kwestia dotyczy emisji gazów innych niż dwutlenek węgla, a mających znaczący wpływ na stan środowiska naturalnego.

Grupa Kapitałowa ENEA analizuje swój wpływ na środowisko, zgodnie z obowiązującymi w Polsce przepisami prawa. Następnie raportuje właściwym regulatorom i jednostkom administracji publicznej informacje z tego zakresu. Ponadto Grupa stosuje się do dyrektyw i wytycznych międzynarodowych.

### 3.1. Zarządzanie wpływem środowiskowym

Kwestie środowiskowe wpływają na kształt i realizację celów strategicznych realizowanych w 2012 roku przez Grupę Kapitałową ENEA, takich jak: „Rozwój i dywersyfikacja mocy wytwórczej”, „Rozwój i modernizacja sieci dystrybucji” oraz „Zapewnienie rozwoju techniczno-technologicznego”. Zostały one wytyczone realizowanej w 2012 roku strategii biznesowej Grupy Kapitałowej ENEA.

Grupa Kapitałowa ENEA analizuje w kontekście swoich działań ryzyka związane z obszarem wpływu na środowisko. Informacje o kluczowych ryzykach identyfikowanych przez Grupę są komunikowane w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w 2012 r. (strony 78-93), w tym o ryzykach związanych z ochroną środowiska ( strona 91).

🔗 **Sprawozdanie dostępne jest na stronach www relacji inwestorskich ENEA S.A.**  
[http://www.ir.enea.pl/pl/raporty\\_gieldowe/raporty\\_okresowe/skonsolidowany\\_raport\\_roczny\\_grupy\\_kapitalowej\\_enea\\_za\\_2012\\_r/](http://www.ir.enea.pl/pl/raporty_gieldowe/raporty_okresowe/skonsolidowany_raport_roczny_grupy_kapitalowej_enea_za_2012_r/)

Dokumentem strategicznym jest także *Strategia społecznej odpowiedzialności biznesu Grupy ENEA*. Jednym z jej trzech celów jest „Promowanie rozwiązań i zachowań prośrodowiskowych”.

Poszczególne spółki Grupy Kapitałowej ENEA różnią się, pod względem skali i charakteru swoich działań. Często są to różnice bardzo znaczące. Wdrażają one zatem odrębne systemy monitoringu i zarządzania w obszarze wpływu środowiskowego.

## WDROŻONE SYSTEMY ZARZĄDZANIA

- ENEA S.A. - Polityka Środowiskowa
- ENEA Wytwarzanie - Zintegrowany System Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP zgodny z wymaganiami norm PN-EN ISO 9001:2009, PN-EN ISO 14001:2005, PN-N-18001:2004, OHSAS 18001:2007, w zakresie: Wytwarzanie i obrót energią elektryczną, wytwarzanie, przesył i dystrybucja ciepła
- Elektrownie Wodne - Zintegrowany System Zarządzania Jakością i Środowiskiem na podstawie norm ISO 9001 i ISO 14001
- Eneos – norma ISO 9001:2008
- ITSERWIS – norma ISO 9001:2009
- MEC Piła - norma ISO 14001
- Elektrociepłownia Białystok - certyfikat normy ISO 14001:2004, dotyczącej zarządzania środowiskowego.
- ENERGOBUD Leszno - System Zarządzania Jakością, według norm PN-EN ISO 9001:2001 oraz PN-EN ISO 14001:2005

## 3.2. Emisje

Grupa Kapitałowa ENEA działa w oparciu o polskie i unijne regulacje dotyczące emisji. Do głównych regulacji można zaliczyć m.in.:

- Dyrektywę 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 roku ustanawiającą system handlu przydziałami do emisji gazów cieplarnianych,
- Decyzję Komisji Europejskiej 2004/156/WE z dnia 29 stycznia 2005 roku ustanawiającą wytyczne dot. monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych,
- Ustawę z dnia 28.04.2011 roku o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. Nr 122, poz. 695).

### Emisja dwutlenku węgla

Zgodnie z obowiązującymi wymogami prawa, monitoring emisji dwutlenku węgla prowadzony jest w czterech podmiotach:

1. Elektrociepłowni Białystok,
2. ENEA Wytwarzanie,
3. PEC Oborniki,
4. MEC Piła.

Poziom emisji dwutlenku węgla przez spółki segmentu „wytwarzanie” [Mg]

NAZWA SPÓŁKI	2011	2012
ENEA Wytwarzanie	10 299 069,00	9 925 556,00 (bez biomasy)
Elektrociepłownia Białystok	485 047,00	331 614,00 (bez biomasy)
PEC Oborniki	12 420,79	14 859,90
MEC Piła	86 081,00	82 149,33

### Wskaźnik emisyjności dwutlenku węgla spółki ENEA Wytwarzanie [kg/MWh] w latach 2010-2012

	2010	2011	2012
	880	866	839

### Emisja tlenków siarki i azotu

Do priorytetów spółek segmentu „wytwarzanie”, stosujących konwencjonalne metody produkcji energii, należy również minimalizacja emisji tlenków siarki i azotu. Wiąże się to z potrzebą dostosowania do nowych, zaostrożonych wymogów związanych z wprowadzeniem od 2016 roku dyrektywy przemysłowej (IED).

### Poziom emisji tlenków siarki i azotu w spółkach segmentu „wytwarzanie” [Mg]

SPÓŁKA	2011		2012	
	SO <sub>2</sub>	NOX	SO <sub>2</sub>	NOX
ENEA Wytwarzanie	31 279,00	20 375,00	32 488,00	18 203,00
Elektrociepłownia Białystok	1 353,42	1 389,42	801,00	939,00
PEC Oborniki	65,30	26,94	61,80	29,70
MEC Piła	161,00	73,00	160,43	74,73

## CASE STUDY

### Działania ENEA Wytwarzanie na rzecz zmniejszenia emisji tlenków siarki i azotu:

- budowa instalacji odazotowania spalin SCR
- modernizację palników pyłowych
- modernizacja elektrofiltrów bloku 3 elektrowni
- inwestycja w przebrojenie agregatów chłodniczych w układach klimatyzacji z czynnika chłodniczego R22 na czynnik MO59-21. Dzięki przebrojeniu, ENEA Wytwarzanie zmniejsza stosowanie substancji zubożających warstwę ozonową.

Do **planów** spółki na kolejne, związanych ze spodziewaną dyrektywą przemysłową (IED), należą budowa czwartej już instalacji odsiarczania spalin oraz zabudowa instalacji do katalitycznego odazotowania spalin na wszystkich blokach energetycznych.

### 3.3. Woda i surowce

#### Woda

Wszystkie spółki Grupy Kapitałowej ENEA korzystają z zasobu naturalnego, jakim jest woda. Istnieje jednak duże zróżnicowanie skali jej wykorzystywania.

W swojej podstawowej działalności, najwięcej wody wykorzystują spółki segmentu „wytwarzanie”. Mają one tym samym największy wpływ na zasoby wodne Polski. Ponadto ponoszą największą odpowiedzialność za ochronę jej jakości. Głównym źródłem poboru wody dla spółek jest sieć miejska.

#### Pobór wody w spółkach Grupy Kapitałowej ENEA [m3]

Spółka	2011	2012
ENEA S.A.	5791,28	1969,31
ENEA Operator	93 327,00	111 084,70
ENEA Wytwarzanie	5 222 986,00	7 874 767,00
Elektrociepłownia Białystok	911 536,00	554 571,00
MEC Piła	5 663,00	8 417,70
Elektrownie Wodne	3 726,00	3 599,00*
PEC Oborniki	2 389,00	3 066,50
ENERGOBUD Leszno	1 090,00	2 750,00**
BHU	1 158,00	1 433,64
NZOZ Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK	25 800,00	30 716,00
Energio-Tour	3 523,00	3 628,00
Energomiar	839,00	1 102,00
Eneos	1 219,00	952,38
	715,00	675,00
EP Zakład Transportu		
ENEA Centrum	nd ***	nd ***
ITSERWIS	936,00	498,00
Hotel EDISON	2000,00	2000,00
Windfarm Polska	-	nd ****

\* dane dla Oddziału Płoty, Oddziału Koronowo i Oddziału Jastrowie. Brak danych dla Oddziału Poznań oraz Oddziału Gorzów Wlk.

\*\* dane niepełne. Brak danych dla części obiektów, ze względu na brak informacji ze strony administratora wynajmowanych obiektów biurowych.

\*\*\* Nie dotyczy. Rozliczenie na podstawie umów administracyjnych z ENEA Operator i ENEA S.A.

\*\*\*\* Nie dotyczy. Dane zawarte w informacji o poborze wody przez ENEA Wytwarzanie.

W 2012 roku Grupa Kapitałowa ENEA nie odnotowała znaczących kar związanych z wpływem środowiskowym i zarządzaniem nim przez firmę.

## Surowce

Zdecydowaną większość dostawców spółek Grupy Kapitałowej ENEA stanowią firmy prowadzące działalność na terenie Polski. Spółki prowadzą indywidualne polityki zakupowe i budują w zgodzie z nimi relacje z dostawcami. Kluczowymi ogniwami łańcucha dostaw z perspektywy głównej działalności Grupy Kapitałowej ENEA, skali zamówień oraz wpływu środowiskowego są dostawcy surowców wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej i ciepłej. Istotni są także dostawcy segmentu „dystrybucja”, w tym dostawcy sprzętu i urządzeń wykorzystywanych do realizacji nowych inwestycji oraz renowacji istniejącej sieci dystrybucji energii.

Głównym surowcem, wykorzystywanym przez segment „wytwarzanie” w Grupie Kapitałowej ENEA jest **węgiel kamienny**.

Spółka ENEA Wytwarzanie zużyła w 2012 roku 4 716 370,30 Mg węgla kamiennego. Natomiast Elektrociepłownia Białystok wykorzystywała w 2012 roku 157 453 Mg tego surowca. Ponadto MEC Piła oraz PEC Oborniki wykorzystywały łącznie 42 429 ton miazgi węglowej. Grupa przewiduje, że w najbliższych latach wzrośnie zużycie węgla kamiennego w ENEA Wytwarzanie. Będzie to efekt planowanej budowy nowego bloku energetycznego o mocy 1075 MW.

Głównym dostawcą węgla kamiennego do ENEA Wytwarzanie jest Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. W 2012 roku dostarczyła ona ok. 3,3 mln Mg tego surowca. ENEA Wytwarzanie zawarła również umowy na dostawę węgla kamiennego z dostawcami z Górnego Śląska, tj. z Katowickim Holdingiem Węglowym S.A., Jastrzębską Spółką Węglową S.A. i KHW S.A.

Ponad 90% dostaw węgla kamiennego do ENEA Wytwarzanie jest **realizowana transportem kolejowym** przez przewoźnika PKP Cargo S.A.

W 2012 roku ENEA Wytwarzanie zakupiła także 6 985 Mg mazutu. PEC Oborniki zużyła 711 628 gazu ziemnego. Z kolei Biogazownia Liszkowo wykorzystywała ok. 28 000 Mg substratów do produkcji biogazu.

Ponadto ENEA Wytwarzanie zakupiła 294 962,42 tys. Mg **biomasy** dla celów wytwarzania energii odnawialnej. Firma produkuje energię przy współspalaniu biomasy. Są to głównie pellety i brykiet z trocin oraz z łusek słonecznika. W 2012 roku ENEA Wytwarzanie posiadała umowy z 15 dostawcami biomasy. Z zakupionej biomasy wykorzystano w 2012 roku 294 658,65 Mg. Natomiast Elektrociepłownia Białystok wykorzystywała w 2012 roku 279 500 Mg biomasy.

Ilość spalanej biomasy przez ENEA Wytwarzanie [Mg]

2009	2010	2011	2012
116 736,10	176 510,70	219 302,80	294 658,65

### 3.4. Energia

Spółki Grupy Kapitałowej ENEA monitorują swoje zużycie energii elektrycznej, dążąc do efektywności energetycznej. Do najważniejszych inwestycji w zakresie efektywności energetycznej należą modernizacje i inwestycje sieci prowadzone przez ENEA Operator. W 2012 roku wartość nakładów na inwestycje ponoszone przez ENEA Operator wyniosła 895,67 mln zł.

Całkowite zużycie energii elektrycznej (MWh)

Nazwa spółki	2011	2012
ENEAS.A.	1 392,28	1 058
ENEAS Operator	34 521,32	1 599 203*
Elektrociepłownia Białystok	75 632,27	65 313
Elektrownie Wodne	1 811,90	2067,9**
ENEAS Wytwarzanie	894 047,04	922 985
MEC Piła	3 341,40	3 905
PEC Oborniki	783,20	766,75
Windfarm Polska	-	7601,988
BHU	541,32***	683,579***
EP Zakład Transportu	80,51	46,56
Energomiar	244,8	260,2
ENERGOBUD Leszno	780	740***
NZOZ Centrum Uzdrowskie ENERGETYK	490	483,964
ITSERWIS	0,36	0
Energio-Tour	422,69	450,78
Eneos	190,849	177,073

ENE A Centrum	19,13	Bd****
Hotel Edison	72	72

\* 1 558 967 MWh to straty w sieci Spółki, a 40 236 MWh wykorzystywane jest na potrzeby własne spółki.

\*\* Brak danych dla oddziału Gorzów Wielkopolski.

\*\*\* Dane niepełne. Część obiektów spółki nie otrzymuje szczegółowych danych o zużyciu energii od administratora wynajmowanych obiektów, a koszty energii elektrycznej są wliczone ryczałtem w czynsz.

\*\*\*\* Rozliczenie na podstawie umów administracyjnych z ENEA Operator i ENEA S.A.

## CASE STUDY

### Przykłady realizacji działań pozwalających Klientom Grupy Kapitałowej ENEA oszczędzać energię

Eneos: Poprawa jakości i efektywności oświetlenia ulicznego w gminach Oborniki Wlkp., Dębno, Opalenica, Słońsk, Goleniów, Kozielice, Ośno Lubuskie, Sulęcín, Gryfice. Modernizacja oświetlenia drogowego na terenie miast Szczecin i Poznań. Montaż źródeł fotowoltaicznych na dachu budynku Eneos Oddział Szczecin.

Energomiar: Inwestycja w Projekt Zintegrowanego Systemu Zarządzania Oświetleniem Drogowym-Helios, jako platformy informatycznej do inteligentnego kompleksowego zarządzania oświetleniem dróg, ulic miast i gmin.

## 3.5. Odpady

Spółki przekazują odpady niebezpieczne uprawnionym do tego przedsiębiorstwom. Ponadto ENERGOBUD Leszno poddaje procesowi odzysku olej transformatorowy. W ten sposób odzyskano 390 Mg oleju w 2012 roku.

Odpady w podziale na typ odpadu [Mg]

Nazwa spółki	2011		2012	
	Odpady niebezpieczne	Odpady inne niż niebezpieczne	Odpady niebezpieczne	Odpady inne niż niebezpieczne
ENE A S.A.	-	-	0	64,14
ENE A Operator	-	-	556	4604
Elektrociepłownia Białystok	0,82	35637,5	0,4	29736
Elektrownie Wodne	3,50	133	5,474	23,23
ENE A Wytwarzanie	87,09	1 042 287,200	87,241	1 042 077,300
MEC Piła	0,70	6 493,860	1,72	7 849,32



PEC Oborniki	-	-	1 090,27	bd
BHU	-	-	6,343	9,24
EP Zakład Transportu	-	-	3,007	3,23
Energomiar	-	-	0,0076	144,048
ENERGOBUD Leszno	-	-	589	787
NZOZ Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK	-	-	0,05	27,5
ITSERWIS	-	-	0,5	0,29
Energio-Tour	-	-	bd	bd
Windfarm Polska	-	-	0	0
Eneos	-	-	3,703	124,599*
ENEACentrum	-	-	0	bd
Hotel Edison	-	-	0	20

W 2011 roku raportowane były dane dotyczące spółek z segmentu „wytwarzanie”. W 2012 poszerzono sprawozdawczość o pozostałe spółki.

\*Dane zgodne z Kartą Przekazania Odpadów. Ponadto spółka szacuje, że wytworzyła odpady komunalne w ilości 190 300 litrów (dane szacunkowe na podstawie pojemności kontenerów i częstotliwości ich wywozu).

### 3.6. Odnawialne źródła energii

Grupa Kapitałowa ENEA uwzględnia w swoich działaniach obowiązujące w Polsce wytyczne i przepisy prawa w zakresie sprzedaży energii z na odnawialnych źródłach energii (OZE) i z kogeneracji. Planowana jest kontynuacja zawierania długoterminowych kontraktów zakupu świadectw potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii oraz w kogeneracji od podmiotów zewnętrznych.

Grupa Kapitałowa ENEA planuje rozbudowywać moce wytwórcze oparte na OZE. Zakładanym w realizowanej w 2012 roku strategii celem Grupy jest osiągnięcie do 2020 roku poziomu 250–350 MW mocy wytwórczej zainstalowanej w wietrze. Planowane są także dalsze inwestycje w moce wytwórcze oparte o biogaz.

Zgodnie ze strategią korporacyjną realizowaną w 2012 roku Grupa Kapitałowa ENEA inwestowała także w modernizację nabytych ciepłowni i przekształcanie ich w elektrociepłownie. Wykorzystują one m.in. biomasę; wytwarzają energię elektryczną i ciepłą w kogeneracji.

Moc zainstalowana w OZE w Grupie Kapitałowej ENEA to 198,5 MW. Z tego 78,5 MW przypada na biomasę. W 2012 roku wydatki inwestycyjne Grupy Kapitałowej ENEA, związane z OZE, przekroczyły 355 mln zł.

## Energia wytworzona z OZE oraz z kogeneracji w MWh

Wyszczególnienie	2010	2011	2012
Energia wytworzona z OZE, za które Elektrownie Wodne otrzymują zielone certyfikaty świadectwa pochodzenia energii	155 239,31	160 479	151 209,81
Wielkości produkcji oraz liczba świadectw pochodzenia energii z elektrowni biogazowej Liszkowo	7 451,98	6 175,88	1 826,68
Energia elektryczna brutto wytworzona przez Biogazownię Liszkowo, za którą Dobitt Energia otrzymała zielone certyfikaty świadectwa pochodzenia energii	-	-	2 636,09
Energia wytworzona przez Farmę Wiatrową Darżyno, za które spółka Elektrownie Wodne otrzymały zielone certyfikaty świadectwa pochodzenia energii	-	12 919	16 410,336
Energia elektryczna wytworzona w jednostce wytwórczej OZE Elektrociepłowni Białystok	114 027,46	194 270	160 000,67
Energia elektryczna wytworzona w jednostce kogeneracji CHP Elektrociepłowni Białystok	461 385,11	464 440,93	391 532,90
Energia elektryczna z OZE wytworzona w ENEA Wytwarzanie, dzięki instalacji współspalania biomasy (Zielone certyfikaty)	319 150,28	393 078,92	518 565
Energia elektryczna wytworzona w ENEA Wytwarzanie z kogeneracji (Czerwone certyfikaty)	65 982,939	55 601	61 077

Produkcja energii elektrycznej brutto przez farmę wiatrową należącą do Windfarm Polska.	-	-	121 914,34
---	---	---	------------

☞ Szczegółowe informacje na temat obowiązków firm z branży energetycznej, w zakresie uzyskiwania świadectw pochodzenia energii, zawarto w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w 2012 roku” (str. 69-72).

[http://www.ir.enea.pl/pl/raporty\\_gieldowe/raporty\\_okresowe/skonsolidowany\\_raport\\_roczny\\_grupy\\_kapitalowej\\_enea\\_za\\_2012\\_r/](http://www.ir.enea.pl/pl/raporty_gieldowe/raporty_okresowe/skonsolidowany_raport_roczny_grupy_kapitalowej_enea_za_2012_r/)

Energia elektryczna ze źródeł odnawialnych jest wytwarzana przez spółki:

- ENEA Wytwarzanie, przy współpalaniu biomasy z paliwem konwencjonalnym (węgiel kamienny),
- Elektrociepłownię Białystok, przy produkcji w skojarzeniu energii elektrycznej z wykorzystaniem biomasy,
- Elektrownie Wodne (21 elektrowni wodnych, Farma Wiatrowa Darżyno),
- Dobitt Energia (Biogazownia Liszkowo należy od października 2012 r. do spółki Dobitt Energia),
- Windfarm Polska (Farma Wiatrowa Bardy).

W 2012 roku **Elektrociepłownia Białystok** ukończyła inwestycję konwersji kolejnego kotła węglowego na tzw. kocioł fluidalny typu BFB – zasilany biomasą. W sposób znaczący zwiększyło to jej moce wytwórcze oparte o OZE.

Aktualnie, w Elektrociepłowni Białystok, moc produkcyjna z OZE wynosi: moc osiągalna cieplna z OZE – 98,4 MWt, moc osiągalna elektryczna z OZE – 56,6 MWe.

Dla maksymalizacji produkcji energii z OZE, w Elektrociepłowni Białystok wykorzystuje się tzw. turbozespół kondensacyjny TZ4. Jest on zasilany parą upustową turbozespołu ciepłowniczego TZ1 o ciśnieniu 1,0 MPa.

Spółka **Elektrownie Wodne** odpowiada za rozwój projektów z zakresu energetyki wiatrowej. W lutym 2013 roku Elektrownie Wodne otrzymały pozwolenie na budowę farmy wiatrowej Baczyna o mocy 15 MW. Uruchomienie instalacji przewidywane jest na I kwartał 2014 roku.

Pozostałe 27,5 MW w grupie własnych projektów, zarządzanych przez Elektrownie Wodne, to Farma Wiatrowa Choszczno. Jej gotowość do budowy planuje się na 2014 roku.

Spółka prowadzi także pilotażowy projekt farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW, zlokalizowanej na terenie miasta Jastrowie. Jej oddanie do użytku planowane jest do końca 2015 roku.

Przedmiotem zainteresowania spółki jest również Farma Wiatrowa Złotów o mocy 12 MW. Jej uruchomienie przewidywane jest na rok 2014.

Podstawowymi jednostkami produkcji energii elektrycznej z OZE, w spółce **Windfarm Polska**, jest 25 turbin wiatrowych o łącznej mocy 50 MW. Windfarm Polska rozpoczęła 29 lutego 2012 roku produkcję energii ze źródła koncesjonowanego.

Wytwarzanie przez Grupę Kapitałową ENEA energii elektrycznej (netto) z odnawialnych źródeł energii [GWh]

	2011	2012	Zmiana [%]
Współspalanie biomasy	393	519	0,321
Spalanie biomasy	102	131	0,284
Elektrownie wodne	158	149	-0,057
Farmy wiatrowe	13	100	6,692
Biogazownie	6	2	-0,667

W zakresie rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce, istotną rolę odgrywa niezależny operator  
– spółka **ENEA Operator**.

Według Ustawy Prawo energetyczne, ENEA Operator ma obowiązek zawierania umów przyłączenia do sieci z podmiotami ubiegającymi się o takie przyłączenie. Wymagane jest spełnienie technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia. Ubiegający się o przyłączenie podmiot musi także spełniać warunki przyłączenia i odbioru energii.

Od efektywności prac ENEA Operator zależy dostępność sieci dla wszystkich obecnych i potencjalnych użytkowników sieci dystrybucyjnej oraz skala przyłączania odnawialnych źródeł energii.

ENEA Operator planuje wydać ponad 600 mln zł na przyłączenia OZE do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

☞ Szczegółowe informacje o realizowanych przez ENEA Operator i dotowanych przez środki unijne inwestycjach, w zakresie przyłączania do sieci OZE, są dostępne na stronie [www.enea.pl/22/info-o-sieci/inwestycje-unijne-1063.html](http://www.operator.enea.pl/22/info-o-sieci/inwestycje-unijne-1063.html).