

Bioeko Grupa TAURON

10 lat doświadczenia w zakresie
pozyskania i dostaw **BIOMASY**



Informacje o Spółce



Kim jesteśmy?

Bioeko Grupa TAURON to spółka należąca do Grupy TAURON – jednego z największych i najważniejszych holdingów energetycznych w Europie Środkowo-Wschodniej. Grupa TAURON działa kompleksowo we wszystkich kluczowych segmentach rynku energetycznego, zapewniając stabilność w dostawach energii.

Nasze doświadczenie

W latach 2015 – 2025 Bioeko Grupa TAURON nabyła doświadczenie w zakresie realizacji dostaw biomasy do jednostek wytwórczych Grupy TAURON (Klientów Wewnętrznych), tj. Elektrowni Jaworzno, Elektrowni Stalowa Wola, Elektrowni Siersza, Elektrociepłowni Katowice oraz Elektrociepłowni Tychy, a także Klientów Zewnętrznych.

Ponadto od 2017 roku Bioeko Grupa TAURON pełni rolę wyspecjalizowanego operatora w zakresie zarządzania ofertą produktową, sprzedaży ubocznych produktów spalania (UPS) oraz gospodarowania ubocznymi produktami wydobywania (UPW). Dzięki temu wspieramy naszych partnerów w efektywnym i ekologicznym zarządzaniu zasobami, zgodnie z zasadami gospodarki obiegu zamkniętego.

Biomasa – zielona energia w Grupie TAURON

Biomasa leśna i pochodzenia rolniczego wykorzystywana
w procesie spalania w Grupie TAURON:

1. DREWNO ENERGETYCZNE:

- ✓ Zrębka drzewna

2. BIOMASA POCHODZENIA ROLNICZEGO:

- ✓ Pelet z łuski słonecznika
- ✓ Pelet z masłosza
- ✓ Pelet z otrębów pszennych
- ✓ Pelet ze słomy



Zrębka drzewna



Pelet z masłosza



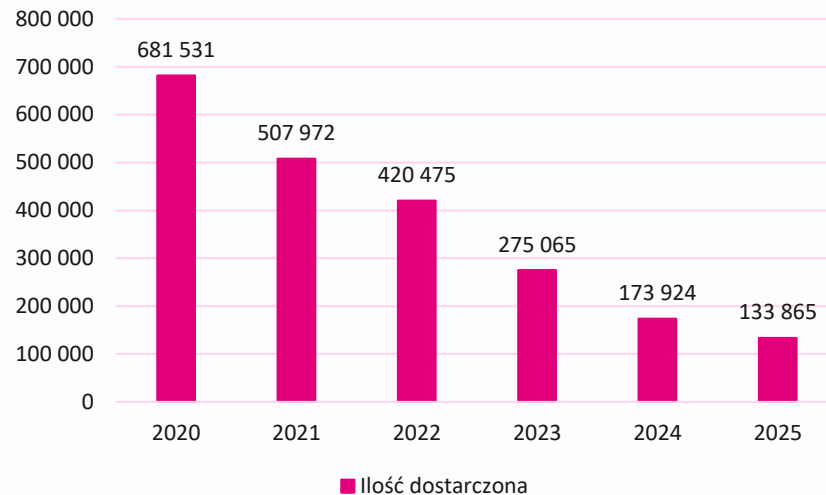
Pelet z łuski słonecznika



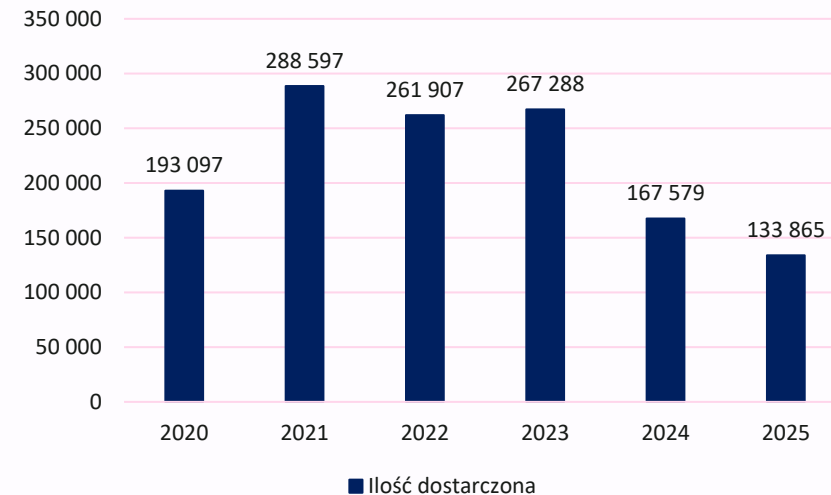
Bioeko Grupa TAURON sp. z o.o.

Realizacja dostaw biomasy do Grupy TAURON

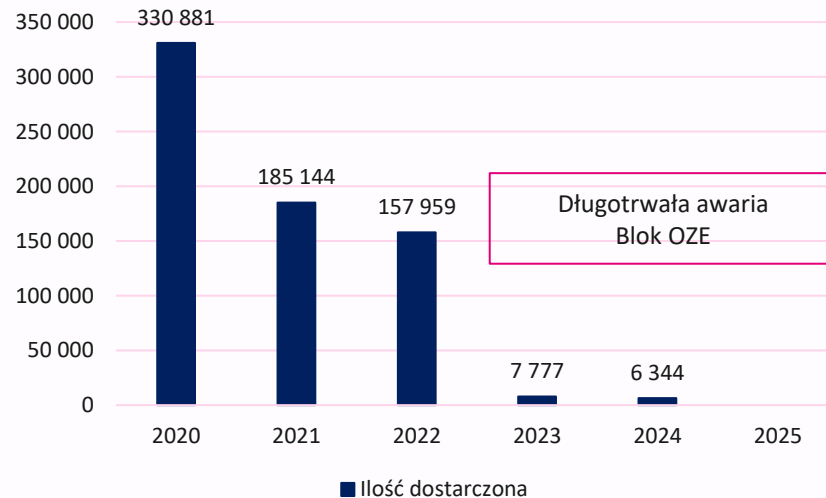
Grupa TAURON



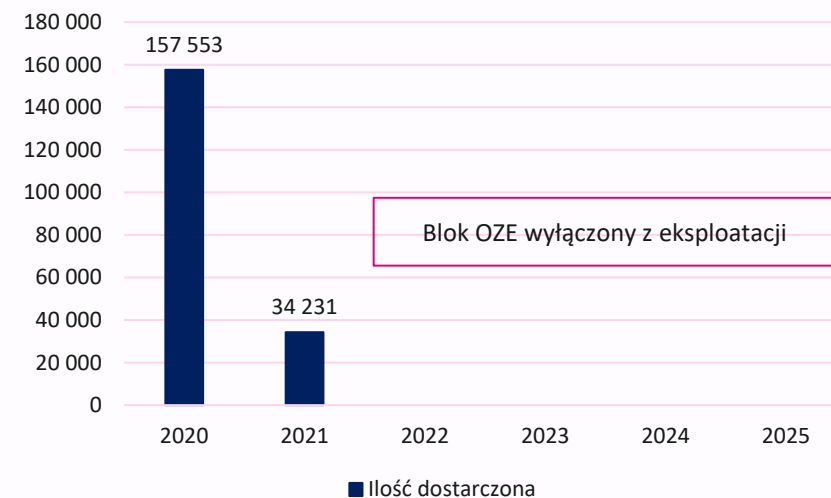
Elektrociepłownia Tychy



Elektrownia Jaworzno



Elektrownia Stalowa Wola



*Dostawy biomasy w 2025 roku obejmują okres pierwszego półrocza.

Otoczenie regulacyjne



- ✓ Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 z późn. zm.).
- ✓ Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.).
- ✓ Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu na lata 2021-2030 oraz Polityka Energetyczna Polski do 2040 r.
- ✓ (RED II) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. U. UE. L. z 2018 r. Nr 328, str. 82 z późn. zm.);)

Otoczenie regulacyjne



- ✓ (RED III) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. zmieniająca dyrektywę (UE) 2018/2001, rozporządzenie (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652 (Dz. U. UE. L. z 2023 r. poz. 2413 z późn. zm.).
- ✓ Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. U. UE. L. z 2018 r. Nr 334, str. 1 z późn. zm.) oraz zmieniającej je rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2020/2085 z dnia 14 grudnia 2020 r. w sprawie zmiany i sprostowania rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2066 w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. U. UE. L. z 2020 r. Nr 423, str. 37).

Miskant jako źródło energii – zidentyfikowane wyzwania



1. Inwentaryzacja gruntów pod uprawę

Jednym z pierwszych kroków jest identyfikacja i klasyfikacja gruntów marginalnych, nieużytków oraz terenów zdegradowanych, które mogłyby zostać przeznaczone pod uprawę miskanta bez konkutowania z produkcją żywności. Proces ten wymaga współpracy z jednostkami samorządowymi.

2. Ocena potencjału podaży biomasy

Należy oszacować możliwą do uzyskania ilość biomasy w skali lokalnej, uwzględniając dostępność gruntów pod uprawę. Potencjał podaży wpływa bezpośrednio na opłacalność inwestycji w infrastrukturę przetwórczą, logistyczną i wytwórczą.

3. Wyzwania logistyczne

Procesy związane z uprawą, pielęgnacją, zbiorem i magazynowaniem miskanta wymagają odpowiedniego zaplecza technicznego. Biomasa musi być zbierana w odpowiednim momencie i przechowywana w warunkach minimalizujących straty jakościowe i ilościowe.

Miskant jako źródło energii – zidentyfikowane wyzwania



4. Koszty produkcji i przetwarzania

Choć miskant jest rośliną wieloletnią, co obniża koszty corocznej uprawy, początkowe nakłady inwestycyjne (materiał sadzeniowy, przygotowanie gleby, maszyny) są wysokie. Dodatkowo, przetworzenie surowej biomasy na paliwo (np. pelety czy brykiety) generuje kolejne koszty.

5. Wpływ paliwa na eksploatację kotłów biomasowych

Spalanie miskanta może negatywnie wpływać na żywotność i efektywność kotłów.

6. Wydłużony czas do osiągnięcia pełnej wydajności

Do pełnej wydajności plonowania miskant potrzebuje od 2 do 3 lat od momentu założenia plantacji. Aspekt ten należy uwzględnić przy planowaniu podaży biomasy.

7. Ograniczona dostępność materiału sadzeniowego

Rozmnażanie miskanta odbywa się głównie wegetatywnie (przez kłaczka), co może ograniczać tempo rozwoju nowych plantacji.

Zapraszamy do współpracy

www.bioeko.tauron.pl

