

Inwestycje planowane

Inwestycje w Zakładzie Wytwarzania Kraków:

1. Adaptacja kotła OP-230 nr 8, do opalania gazami metalurgicznymi, z możliwością zastosowania gazu ziemnego jako paliwa pomocniczego. Celem niniejszej inwestycji jest zmodyfikowanie kotła nr 8, tak aby mógł on być opalany gazem wielkopieczowym (BFG) i gazem koksowniczym (COG), z zastosowaniem gazu ziemnego jako paliwa pomocniczego. Koszt inwestycji ok. 32 mPLN. Inwestycja zakończona w lutym 2018 roku.
2. Budowa dwóch kotłów opalanych gazami metalurgicznymi, z możliwością zastosowania gazu ziemnego jako paliwa pomocniczego. Celem inwestycji jest zastąpienie starych, opalanych pyłem węglowym jednostek kotłowych, nowoczesnymi jednostkami opalnymi gazami. Koszt inwestycji ok. 170 mPLN. Planowana data zakończenia inwestycji IV kwartał 2018 roku.
3. Modernizacja Magistrali pary „A” 9 MPa. Celem inwestycji jest zwiększenie bezpieczeństwa procesowego Elektrociepłowni w zakresie głównego kolektora parowego. Koszt inwestycji ok. 13 mPLN. Inwestycja zakończona w lipcu 2018 roku.
4. Budowa Turbogeneratorsa 55 MWe (w tym instalacja dwóch pomp zasilających). Celem inwestycji jest zastąpienie dwóch wyeksploatowanych jednostek o mocy 25 MWe każda. Koszt inwestycji ok 126 mPLN. Planowany termin zakończenia inwestycji II kwartał 2019 roku.
5. Modernizacja Układu wody chłodzącej (część I - modernizacja 12 celek, część II - modernizacja rurociągów wraz z tunelami, estakadami i armaturą, modernizacja 10 pomp). Koszt inwestycji ok. 48 mPLN. Planowany termin zakończenia dla części I – 2 kwartał 2019 roku, dla części II – 4 kwartał 2019 roku.
6. Inwestycje odtworzeniowe (CAPEX) majątku (kotły, turbozespoły, układ chłodzenia) realizowane sukcesywnie do roku 2029. Koszt sumaryczny ok. 120 mPLN

Inwestycje w Zakładzie Wytwarzania Nowa:

1. Adaptacja pięciu kotłów OPG-230 (w tym modernizacja instalacji gazowych i budowa instalacji oczyszczania spalin deSOx-deNOx), aby spełniały one wymogi Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r., w sprawie emisji przemysłowych - IED. Celem inwestycji jest zbudowanie instalacji do oczyszczania gazów odlotowych z kotłów z gazowych i pyłowych zanieczyszczeń. Rezultatem inwestycji będzie dostosowanie do wymogów prawnych w zakresie ochrony środowiska. Koszt inwestycji ok. 275 mPLN. Planowany termin zakończenia 4 kwartał 2018 roku.
2. Modernizacja turbodmuchaw. Celem inwestycji jest modernizacja układu przepływowego turbodmuchaw celem dostosowania do nowych parametrów dmuchu wielkopieczowego, modernizacja zabezpieczenia przeciwpompażowego oraz zmniejszenie strat dozowanego tlenu. Koszt inwestycji ok. 41 mPLN. Planowany termin zakończenia 1 kwartał 2020 roku.
3. Budowa turbiny rozprężnej dla gazu wielkopieczowego (TRT). Celem tej inwestycji jest wykorzystanie energii potencjalnej gazu wielkopieczowego poprzez jego dekompresję i wytwarzanie energii elektrycznej na dwóch turbinach dedykowanych dla WP 2 i WP 3 o mocy 12,5 MWe każda. Koszt inwestycji ok. 143 mPLN. Planowany termin zakończenia 4 kwartał 2018 roku.
4. Budowa instalacji doprowadzającej tlen do rurociągów dmuchu wielkopieczowego do WP 2 i WP 3. Celem inwestycji jest poprawa bezpieczeństwa procesowego dla Wielkich Pieców. Koszt inwestycji ok. 4 mPLN. Przewidywany termin zakończenia inwestycji 4 kwartał 2018 roku.
5. Inwestycje odtworzeniowe (CAPEX) majątku (kotły, turbozespoły, układ chłodzenia) realizowane sukcesywnie do roku 2029. Koszt sumaryczny ok. 433 mPLN.

Prace odtworzeniowe w Zakładzie Wytwarzania Blachownia:

1. Prace planowane w Zakładzie Wytwarzania Blachownia do roku 2020 ograniczą się do prac odtworzeniowych mających na celu utrzymanie ruchu Zakładu Wytwarzania Blachownia. Na ten cel Spółka przeznaczy ok. 21 mPLN.
2. Ze względu na wejście w życie konkluzji BAT rozpatrywana jest możliwość budowy instalacji deNOx (odazotowania spalin) do połowy roku 2021. Celem inwestycji jest spełnienie wymagań BAT dla spalin z kotłowni. Przewidywany koszt modernizacji to ok. 110 mPLN, i zależy będzie od wyboru wariantu i zakresu inwestycji.