

1. Nazwa projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**Recovery and Utilization of Associated Gas at BukitTua LPG Plant - PT. Arsynergy Resources**

2. Informacja, czego dotyczy projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**Projekt obejmuje powstanie nowej, powiązanej instalacji odzyskiwania i utylizacji gazu. Projekt jest realizowany przez prywatną spółkę indonezyjską PT. Arsynergy Resources, która specjalizuje się w prowadzeniu i rozwijaniu projektów inwestycyjnych w sektorze ropy i gazu (oil & gas). Projekt jest zlokalizowany na polu naftowym Bukit Tua położonym we wschodniej części wyspy Java, Indonezja.**

**Działania w ramach projektu obejmują budowę i eksploatację nowej instalacji LPG do odzyskiwania i utylizacji towarzyszącego wydobywaniu gazu, który byłby spalany na pochodniach (flarach) działających na stacjach gromadzenia ropy i gazu na polu naftowym Bukit Tua, których właścicielem jest PT Petrogas Jatim Utara -PT Petronas Carigali. Projekt obejmuje również budowę i instalację nowego rurociągu łączącego wspomniane stacje PT Petronas Carigali z instalacją LPG należącą do Arsynergy. Odzyskany w instalacji Projektu gaz przetwarzany jest na LPG, kondensat i gaz zubożony (nizkokaloryczny). Instalacja LPG Bukit Tua stosuje proces chłodzenia i skraplania dla odzysku LPG i kondensatu.**

**Prace budowlane w Projekcie zostały rozpoczęte w 2013 roku, zaś sama instalacja została uruchomiona w 2016 roku.**

3. Jednorazowy numer certyfikatu, o którym mowa w części 2 pkt 1 lit. f załącznika I do dyrektywy 2015/652, jednoznacznie identyfikujący projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**D-VS-11120-01-00**

4. Numer, o którym mowa w części 2 pkt 1 lit. g załącznika I do dyrektywy 2015/652, jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat:

**CDM-AM0009 VER 7.0**

5. Data rozpoczęcia projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych, późniejsza niż dzień 1 stycznia 2011 r.:

**25.07.2016**

6. Osiągnięta roczna wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych pochodząca z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, wyrażona w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla:

**230 491 t CO<sub>2</sub>e**

7. Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, którą podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny zamierza wykorzystać do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 i 2 ustawy, wyrażoną w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla:

**85 500 t CO<sub>2</sub>e**

8. Określenie przedziału czasowego, w którym osiągnięto redukcję emisji gazów cieplarnianych pochodzącą z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, którą podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny zamierza wykorzystać do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 i 2 ustawy:

**01.10.2023 – 31.12.2023**

9. Współrzędne geograficzne projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**7.1158 S, 112.6206 E**