

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:

**Działania projektowe obejmują budowę i eksploatację nowej Wytwórni LPG do odzysku i wykorzystania gazu, który został spalony na stacjach zbierania ropy i gazu Bukit Tua należąca do PT Petrogas Jatim Utama - PT Petronas Carigali, a także instalacja nowego rurociągu aby połączyć stację Petrogas Jatim Utama z instalacją LPG firmy Arsynergy. Odzyskany gaz jest przetwarzany na LPG, kondensat i niskokaloryczny gaz.**

**Celem proponowanej działalności projektowej jest utylizacja gazu towarzyszącego. Działalność projektowa wiąże się z instalacją nowego gazociągu w celu odzysku i transportu towarzyszącego gazu i budowę instalacji LPG do jej wykorzystania. Rurociąg i Instalacja LPG zostały zaprojektowane do przetwarzania 40 MMSCFD gazu na LPG, kondensat i niskokalorycznego gazu. Instalacja LPG Bukit Tua stosuje proces chłodzenia i skraplania dla odzysku LPG i kondensatu. Produkty końcowe z LPG, kondensat niskokaloryczny gaz powstają poprzez osuszenie mokrego gazu towarzyszącego, a następnie umieszczenie go poprzez proces destylacji w celu oddzielenia wysuszonych węglowodorowych składników gazu.**

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:

**458 632 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:

**3 000 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:

**01.01.2022 – 31.07.2022**

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

**7.1158 S, 112.6206 E**