

.....
.....
.....
.....

(oznaczenie Wnioskodawcy –
nazwa firmy, adres, REGON, NIP)

Grupa przyłączeniowa:

A C

(zaznaczyć właściwą)

**System Gazociągów Tranzytowych
EuRoPol GAZ s.a.
ul. Topiel 12
00-342 Warszawa**

WNIOSEK

**o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej - gazociągu tranzytowego SGT
będącego w dyspozycji EuRoPol GAZ s.a.**

1. Wnioskujemy o przyłączenie do sieci przesyłowej – gazociągu tranzytowego będącego w dyspozycji EuRoPol GAZ s.a.:

.....
(rodzaj przyłączanej sieci)

2. Paliwo gazowe:

3. Cel wykorzystania paliwa gazowego:

4. Punkt Wejścia (WE) do SGT:

5. Punkt Wyjścia (WY) z SGT:

6. Przewidywany termin rozpoczęcia przesyłania paliwa gazowego:

Przewidywany termin zakończenia przesyłania paliwa gazowego:.....

7. Ilości paliwa gazowego przekazywanego do przesyłania i odbieranego z gazociągu tranzytowego:

| | | | | |
|---|-------|-------|-------|-------------------|
| Pobór w roku: | | | | Docelowo |
| max roczny (mln m ³ /rok) | | | | |
| min roczny (mln m ³ /rok) | | | | |
| max dobowy (tys. m ³ /dobę) | | | | |
| min dobowy (tys. m ³ /dobę) | | | | |
| moc przyłączeniowa (tys. m ³ /h) | | | | |

Wszystkie wielkości w tabeli podane są dla następujących warunków: $p=101,325 \text{ kPa}$; $t=273,15 \text{ K}$ (0°C);

8. Charakterystyka odbioru paliwa gazowego z gazociągu tranzytowego:

| | | | | |
|-------------------|-------|--------|---------|--------|
| w kwartałach: | I kw. | II kw. | III kw. | IV kw. |
| % poboru rocznego | | | | |

9. Wymagane ciśnienie paliwa gazowego w punkcie wyjścia (WY) z gazociągu tranzytowego:

- a) minimalne MPa,
- b) maksymalne MPa.

10. Wymagane ciśnienie paliwa gazowego w punkcie wejścia (WE) do gazociągu tranzytowego:

- a) minimalne MPa,
- b) maksymalne MPa.

11. Posiadane koncesje na przesył/dystrybucję/obrot paliwa gazowego (promesa koncesji):

.....
(nr, data wydania, rodzaj koncesjonowanej działalności, przez kogo wydana, termin ważności)

.....
(nr, data wydania, rodzaj koncesjonowanej działalności, przez kogo wydana, termin ważności)

.....
(nr, data wydania, rodzaj koncesjonowanej działalności, przez kogo wydana, termin ważności)

12. Parametry ekonomiczne niezbędne do obliczenia NPV – podać dane za każdy rok realizacji planowanej umowy na świadczenie usługi przesyłania gazu za pomocą wnioskowanego przyłącza (lub ewentualnie kilku różnych umów przesyłowych), zgodnie z preferencjami Wnioskodawcy:

| Preferowany rodzaj umowy przesyłowej (zgodnie z taryfą) | Rok 1 | | Rok 2 | | Rok (dodać niezbędne kolumny) | | Rok n (ostatni rok realizacji umowy) | | Razem za okres realizacji przewidywanej umowy przesyłowej | |
|--|---------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--|--------------------------|---|--------------------------|---|------------------------|
| | Moc umowna | Ilość gazu do przesyłu | Moc umowna | Ilość gazu do przesyłu | Moc umowna | Ilość gazu do przesyłu | Moc umowna | Ilość gazu do przesyłu | Łączna moc umowna | Ilość gazu do przesyłu |
| | tys. m ³ /dobę | tys. m ³ /rok | tys. m ³ /dobę | tys. m ³ /rok | tys. m ³ /dobę | tys. m ³ /rok | tys. m ³ /dobę | tys. m ³ /rok | tys. m ³ | tys. m ³ |
| Usługa przesyłania na warunkach ciągłych – przesył fizyczny | | | | | | | | | | |
| Długoterminowa | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa półroczna | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa kwartalna | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa miesięczna | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa jednodniowa | | | | | | | | | | |
| Usługa przesyłania na warunkach przerywanych – przesył fizyczny | | | | | | | | | | |
| Długoterminowa (poziom pewności przesyłania:) | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa półroczna (poziom pewności przesyłania:) | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa kwartalna (max % dób z ograniczeniami: %) | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa miesięczna (max % dób z ograniczeniami: %) | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa jednodniowa | | | | | | | | | | |
| Usługa przesyłania zwrotnego – przesył wirtualny | | | | | | | | | | |
| Długoterminowa (max % dób z ograniczeniami: %) | | | | | | | | | | |
| Krótkoterminowa (max % dób z ograniczeniami: %) | | | | | | | | | | |

Wszystkie wielkości w tabeli podane są dla następujących warunków: $p=101,325 \text{ kPa}$; $t=273,15 \text{ K}$ (0°C);

13. Do wniosku załączamy następujące dokumenty:

13.1 Kopie posiadanych koncesji lub promes koncesji,

13.2 Kopie dokumentów potwierdzających możliwość dostarczenia paliwa gazowego (roczne ilości) do punktu wejścia do SGT i odebrania w punkcie wyjścia z SGT, a w szczególności:

- kopię umowę dostawy,
- kopie umowę sprzedaży,
- promesy w/w umów,
- dokumenty potwierdzające rejestrację na giełdzie paliw gazowych,
- oświadczenie dostawcy lub podmiotu przesyłającego paliwa gazowe lub wyciągi z w/w dokumentów,

13.3 Aktualny wypis z ewidencji działalności gospodarczej albo wypis z KRS oraz pełnomocnictwo potwierdzające prawo osób podpisujących wnioski do reprezentowania wnioskodawcy jeżeli uprawnienie to nie wynika z w/w dokumentów.

14. Dokumenty lub wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 13.2 powinny zawierać, co najmniej następujące dane:

14.1 okres obowiązywania umowy z wszelkimi klauzulami ograniczającymi jej realizację wraz z warunkami jej rozwiązania,

14.2 moce umowne (wraz z definicją przyjętą w danym dokumencie) w poszczególnych latach obowiązywania umowy lub istnienia zobowiązania,

14.3 minimalne i maksymalne ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia oraz punktach wyjścia,

14.4 parametry jakościowe paliwa gazowego:

| Parametr jakościowy | Jednostka miary | Wartość |
|--|-------------------|------------------|
| Wartość opałowa | MJ/m ³ | 33,4944 ± 0,4187 |
| Metan | % mol | ≥ 92,00 |
| Etan | % mol | ≤ 4,00 |
| Propan, butan i cięższe węglowodory | % mol | ≤ 2,00 |
| Azot | % mol | ≤ 2,00 |
| Dwutlenek węgla | % mol | ≤ 1,00 |
| Tlen | | śladowe ilości |
| Siarka merkaptanowa | mg/m ³ | ≤ 5,6 |
| Siarkowodór | mg/m ³ | ≤ 2,0 |
| Siarka całkowita | mg/m ³ | ≤ 20,0 |
| Punkt rosy wody przy ciśnieniu 3,92 MPa | 0C | ≤ -8 |
| Punt rosy węglowodorów przy ciśnieniu roboczym | 0C | ≤ 0 |
| Punkt rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa | 0C | ≤ 0 |
| Ciśnienie absolutne na wejściu | MPa | ≥ 6,1 |

Wszystkie wielkości w tabeli podane są dla następujących warunków: p=101,325 kPa; t=293,15 K (20°C); dla procesu spalania 293,15 K (20°C).

14.5 warunki odniesienia dla wartości wymienionych w pkt. 14.2 do 14.4.

15. Dokumenty, o których mowa w pkt. 13.2 powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata, albo osobę uprawnioną do reprezentowania podmiotu. Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 13.2 powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią dokumentu, z którego sporządzony został wyciąg.

16. Jeżeli w przedłożonych dokumentach moce umowne wyrażone są w jednostkach objętości w temperaturze 0°C to do przeliczenia ich na temperaturę odniesienia 20°C przyjmuje się współczynnik 1,07333.

Dane osoby upoważnionej do kontaktu:

Imię i nazwisko:

telefon:

e-mail:

.....
(Miejscowość)

.....
(Data)

.....
(Podpis Wnioskodawcy)