Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej OGP Gaz-System S.A.	**Ankieta dotycząca informacji o rynku gazu ziemnego** za rok 2010	**Urząd Regulacji Energetyki** ul. Chłodna 64 00-872 Warszawa e-mail: spr.dpk@ure.gov.pl
Numer identyfikacyjny - **REGON**		

1. Połączenia z innymi systemami przesyłowymi

Nazwa operatora systemu	Kraj operatora	Miejsce połączenia	Kierunek dostaw	Rodzaj składanych nominacji	Całkowita zdolność przesyłowa* [mln m^3/rok]	Zarezerwowane zdolności przesyłowe [mln m^3/rok]	Niezarezerwowane zdolności przesyłowe [mln m^3/rok]	Przesył zrealizowany [mln m^3/rok]

* maksymalna ciągła zdolność przesyłowa, jaką operator systemu przesyłowego może zaoferować użytkownikom sieci, biorąc pod uwagę integralność systemu i wymagania eksploatacyjne sieci przesyłowej

2. Planowane połączenia z innymi systemami przesyłowymi

Nazwa projektu/obszar	Zdolność przesyłowa [mln m^3/rok]	Termin realizacji

3. Zarządzanie fizycznymi ograniczeniami systemowymi

Miejsce występowania	Skala ograniczeń	Sposób zapobiegania	Moc przesyłowa w miejscu występowania ograniczenia [m^3/dobę]

4. Przerwy i ograniczenia w dostawach gazu

	Liczba	Przerwy i ograniczenia			
		Czas trwania [min]	Liczba odbiorców wyłączonych	Średni czas [min./odb]	Ilość niedostarczonego paliwa [mln m^3]
Awarie					
Prowadzone prace planowe					
Ograniczenia					

5. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna w zakresie działalności gazowniczej

Wyszczególnienie	Ilość
Przeciętne zatrudnienie w działalności gazowniczej – liczba pełnych etatów	
Długość sieci gazowej przesyłowej [km] - na początek okresu sprawozdawczego	
Długość sieci gazowej przesyłowej [km] - na koniec okresu sprawozdawczego	
Wielkość popytu szczytowego [m^3/dobę]	
Potrzeby technologiczne [mln m^3]	
Aktywa trwałe brutto [tys. zł]	
Aktywa trwałe netto [tys. zł]	
Należności [tys. zł]	
Zobowiązania długo i krótkoterminowe [tys. zł]	
Nakłady poniesione ogółem w zakresie działalności gazowniczej [tys. zł]	
Nakłady poniesione na rozbudowę, budowę i modernizację sieci [tys. zł]	
Przychody z działalności gazowniczej [tys. zł]	
Wynik na działalności gazowniczej [tys. zł]	

6. Opłaty za użytkowanie sieci (netto)

Symbol odbiorcy	Zużycie [GJ/rok]	Współczynnik obciążenia [w h]	Opłata sieciowa ustalona na podstawie stawek opłat obowiązujących		
			Zakres	[w PLN]	[PLN/GJ]
I4 - 1	**418 600,0**	**4 000**			
I1	**418,6**		**Min**		
			Max		
D3	**83,7**		**Min**		
			Max		

7. Wolumen przesłanego gazu (w MToe i mld m^3, w 0ºC) oraz wartość oczekiwana popytu na następne 3 lata oraz perspektywy dziesięcioletnie na lata 2011-2019

a) gaz ziemny wysokometanowy

	Rok	[MToe]	[mld m^3]
Wolumen przesłanego gazu	**2010**		
Wartość oczekiwana popytu	**2011**		
	2012		
	2019		

b) gaz ziemny zaazotowany

	Rok	[MToe]	[mld m^3]
Wolumen przesłanego gazu	**2010**		
Wartość oczekiwana popytu	**2011**		
	2012		
	2019		

8. Zestawienie podmiotów zamawiających usługę przesyłową

Zestawienie podmiotów zamawiających usługę przesyłową				
Nazwa podmiotu	**Całkowita moc zamówiona [mln m^3]**	**Ilość przesłanego paliwa [mln m^3]**	**Liczba punktów wyjścia objętych umową przesyłową**	**Data zawarcia umowy**

9. Zakres inwestycji realizowanych w 2010 r. oraz poziom poniesionych nakładów finansowych (proszę przedstawić w formie opisowej)

- prace remontowo-modernizacyjne,

a) planowane,
b) zatwierdzone,
c) w trakcie realizacji,
- stan zaawansowania prac,
d) zrealizowane,
e) miejsce realizacji,
f) termin realizacji/zakończenia,
g) poniesione nakłady,
h) osiągnięty efekt w 2010 r.

- prace inwestycyjne w nowe gazociągi przesyłowe,

a) miejsce realizacji,
b) termin realizacji/zakończenia,
c) długość nowych sieci oddanych do eksploatacji,
d) nakłady i efekty osiągnięte w 2010 r.

10. Odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej (proszę przedstawić w formie opisowej)

1 liczba punktów wejścia do systemu według stanu na dzień 01.01.2010 r. i 31.12.2010 r.,
2) suma technicznych zdolności przesyłowych w punktach wejścia do systemu,
3) jak w pkt. 1 - w odniesieniu do punktów wyjścia,
4) jak w pkt. 2 - w odniesieniu do punktów wyjścia,
5) liczba przyłączeń zrealizowanych w 2010 r.,
   a) na zasadach ryczałtowych,
   b) na zasadach pełnej odpłatności,
   c) w tym liczba przyłączeń zrealizowanych po wcześniejszej odmowie,
6) liczba wniosków o przyłączenie do sieci przesyłowej rozpatrzonych odmownie,
7) wielkość mocy umownej przypadająca na wnioski rozpatrzone odmownie,
8) liczba wniosków ostatecznie rozpatrzonych pozytywnie (na zasadach innych niż ryczałtowe).

11. Charakterystyka dokonanych osiągnięć w odniesieniu do <u>dwustronnych relacji z krajami trzecimi</u>, które produkują i eksportują lub transportują, uwzględniająca postęp rynkowej integracji, handel gazem oraz dostęp do infrastruktury sieciowej tych państw.

12. Charakterystyka dokonanych osiągnięć (jak w pkt 10) w odniesieniu do <u>relacji wspólnotowych.</u>

13. Sposób i koszt pozyskiwania przez OSP energii na potrzeby prowadzenia własnej działalności gospodarczej.

14. Sposób określenia przez OSP swoich potrzeb energetycznych związanych z funkcjonowaniem systemu energetycznego oraz zasoby z jakich korzysta w celu ich zaspokajania.

15. Wpływ działań w zakresie środków bezpieczeństwa zgodnie z Artykułem 3 i 4 dyrektywy 2004/67/WE na Spółkę, w tym rozporządzenia 994/2010/WE uchylającego dyrektywę Rady 2004/67/WE, które weszło w życie 2 grudnia 2010 r.

16. Wielkość brakujących mocy przesyłowych (fizyczne ograniczenia sieciowe) w przypadku zarówno krajowych jak i transgranicznych połączeń gazociągowych

imię, nazwisko osoby, która sporządziła sprawozdanie nr telefonu, adres e-mail	*miejscowość i data*	*podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy*

UWAGI:
<u>m^3 (metr sześcienny normalny)</u> – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325kPa i temperaturze 0^oC.