

Bordereau des Prix Unitaires (BPU)

Nom du candidat : **GAZ DE BORDEAUX**



Objet du marché : Acheminement et la fourniture d'électricité et de gaz naturel
Marché subséquent N°1

LOT 1 : Acheminement et fourniture de gaz naturel pour les points de livraison sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution GRDF.

RAPPEL : Les candidats complètent le présent Bordereau des prix Unitaires conformément aux modalités précisées dans la lettre de consultation.

Sous peine d'irrégularité de votre offre, aucune cellule à compléter ne doit être laissée vide.

Les prix associés à la fourniture de gaz naturel

Pour la détermination des prix unitaires proportionnels à la consommation

		Années de Livraison (AL)		
		2026	2027	2028
Prix unitaire applicable dans le cas de prises de position au prix de clôture du produit Calendar PEG	P_0	1,00 €/MWh	1,00 €/MWh	1,00 €/MWh
en €/MWh HTT				
Prix unitaire comprenant les coûts de gestion, les provisions pour risques et la marge du titulaire du marché subséquent	C	7,57 €/MWh	7,80 €/MWh	7,23 €/MWh

Les prix associés aux obligations d'économies d'énergie (CEE)

		Années de Livraison (AL)		
		2026	2027	2028
Le prix unitaire d'un CEE dit "classique" (hors coefficient multiplicateur d'obligation)	$P_{CEE\text{Classique}}$	7,75 €/MWh cumac	7,75 €/MWh cumac	7,75 €/MWh cumac
en €/MWh cumac HTT				
Le prix unitaire d'un CEE au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique (hors coefficient multiplicateur d'obligation)	$P_{CEE\text{Précarité}}$	8,06 €/MWh cumac	8,06 €/MWh cumac	8,06 €/MWh cumac

Détail Quantitatif Estimatif (DQE)

Objet du marché :



LOT 1 :

Les prix associés à la fourniture de gaz naturel

Les prix unitaires liés à la fourniture

Hypothèses de prix associés
Valeurs qui seront mises à jour par le pouvoir adjudicateur aux cc

Prix unitaire théorique du produit PEG
Prix unitaire applicable dans le cas de prises de position au prix de clôture du produit Calendar PEG
Prix unitaire comprenant les coûts de gestion, les provisions pour risques et la marge du titulaire du marché subséquent
Prix unitaire de fourniture estimé
Montant estimatif des coûts associés à la

Les prix associés aux obligations d'économies d'énergie (CEE)

Le prix unitaire d'un CEE dit "classique"
Le prix unitaire d'un CEE au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique
Coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE standard
Coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE précarité
Le prix unitaire associé aux CEE
Montant estimatif des coûts associés aux obligations d

Nom du candidat : GAZ DE B

Acheminement et la fourniture d’électricité et de gaz naturel
Marché subséquent N°1

Acheminement et fourniture de gaz naturel pour les points de livraison sur le pér

Valeur Economique de l'offre	VE
------------------------------	----

aux prises de position. onditions de clôture la veille du jour de la remise des offres		2026
PEG	en €/MWh HTT	33,27 €/MWh
pg	en €/MWh	1,00 €/MWh
C	en €/MWh	7,57 €/MWh
P _F	en €/MWh	41,84 €/MWh
Consommation annuelle	en MWh	98 302 MWh
a fourniture	en € HTTC	4 113 250,59 €

		2026
Prix_{CEE}Classique en €/MWh cumac		7,750 €/MWh cumac
		8,060 €/MWh cumac
Coefficient_{Classique} en MWh cumac/MWh		0,485 MWh cumac/MWh
Coefficient_{Précarité} sans dimension		0,620
P_{CEE} en €/MWh		6,18 €/MWh
Consommation annuelle en MWh		98 028 MWh
l'économie d'énergie (CEE) en € HTTC		606 047,52 €

ORDEAUX

imètre du gestionnaire de réseau de distribution GRDF.

13 589 905,37 €

Années de Livraison (AL)	
2027	2028
31,30 €/MWh	29,57 €/MWh

1,00 €/MWh	1,00 €/MWh
7,80 €/MWh	7,23 €/MWh
40,10 €/MWh	37,80 €/MWh
98 302 MWh	98 302 MWh

TOTAL / 3 ans		
3 942 303,41 €	3 716 208,81 €	11 771 762,80 €

Années de Livraison (AL)	
2027	2028
7,750 €/MWh cumac	7,750 €/MWh cumac
8,060 €/MWh cumac	8,060 €/MWh cumac
0,485 MWh cumac/MWh	0,485 MWh cumac/MWh
0,620	0,620
6,18 €/MWh	6,18 €/MWh
98 028 MWh	98 028 MWh

TOTAL / 3 ans

606 047,52 €	606 047,52 €	1 818 142,57 €
--------------	--------------	----------------