

PIR ENTRÉE ET SORTIE									
Termes de capacité d'entrée et de sortie sur le réseau principal (RP)	ANNUELLE 01/10/2025 au 30/09/2026 / Tarif du 01/10/2026 au 30/09/27					TRIMESTRIELLE	MENSUELLE	QUOTIDIENNE	INFRA-JOURNALIÈRE (si CAM déployé sur le point)
	Entrée [€/an et par MWh/j]		Sortie [€/an et par MWh/j]			1 / 3 du terme annuel	1 / 8 du terme annuel	1 / 30 du terme mensuel	Prorata du terme quotidien au nombre d'heures restantes
	Ferme	Inter.	Ferme	Inter.	Rebours (% du tarif d'entrée)				
Taisnières B	100,92 / 104,37	50%	-	-	20%				
Virtualys	129,75 / 134,17	50%	51,82 / 53,58	-	20%				
Dunkerque*			-	-	-				
Obergailbach			440,27 / 455,28**	-	20%				
Oltingue			437,50 / 452,42	85%	-				
* : Capacité annuelle restituable facturée au prix de 90% du prix de la capacité ferme annuelle correspondante.							** : Ce produit est uniquement commercialisé en maturité quotidienne.		

PITS					
Termes de capacité d'entrée et de sortie sur le RP	Annuelle			Trimestrielle	Mensuelle
	Entrée [€/an et par MWh/j]	Sortie [€/an et par MWh/j]		1 / 3 du terme annuel	1 / 8 du terme annuel
		Ferme	Inter.		
PITS Nord-Ouest, Nord B, Sud Est PITS Nord-Est, Atlantique	11,18	29,30	50%		

PITTM			
Termes de capacité d'entrée sur le RP	Annuelle	Quotidienne	Pooling
	Entrée [€/an et par MWh/j]	1 / 365 du terme annuel	10% du tarif de la nouvelle capacité souscrite
	Dunkerque GNL		
	Montoir		
	Fos		
Le Havre	119,51		

PEG
6 000 €/an + 0,01 €/MWh


CONVERSION	
	par MWh/j
Service annuel interruptible	30,43 € / an
Service mensuel interruptible	3,81 € / mois
Service quotidien (et infra quotidien) interruptible	0,22 € / jour

PITP
Termes de capacités pour les PITP (PITP de capacité ≤ 5GWh/j)
12,58 €/an par MWh/j

SOUSCRIPTION DE CAPACITÉ JOURNALIÈRE

Terme de capacité de sortie (TCS) + Terme de capacité de transport sur le réseau régional (TCR) + Terme de capacité de livraison (TCL) + Terme fixe de livraison (TFL)

1

2

3

4

PRINCIPAUX TERMES DE CAPACITÉ ANNUELLE

		Capacité annuelle [€/an et par MWh/j]	
		Ferme	Interruptible
1	Terme de capacité de sortie du réseau principal (TCS)	127,80	50%
2	Terme de capacité de transport sur le réseau régional (TCR)	99,12 * NTR (NTR entre 0 et 10)	
3	Consommateurs Fortement Modulés Capacité journalière	0	
	Autres LI	39,44	N/A
	PITD	58,23	
	PIRR	50,64	
Terme de capacité de livraison (TCL)			

TERME FIXE DE LIVRAISON (TFL)

4	[€/an et par poste de livraison]
PITD	-
PIRR	7 611,06
Consommateurs fortement modulés	
Autres LI	

SOUSCRIPTION DE CAPACITÉS HORAIRES

La capacité de livraison souscrite donne droit à une capacité horaire de livraison égale à 1 / 20^{ème} de la capacité journalière souscrite.
Supplément de capacité horaire :
(Cmax - C) * 10 * (TCL + TCR)

MULTIPLICATEURS TARIFAIRES

1 2 3	Capacité mensuelle	Capacité quotidienne
Décembre- Janvier-Février	4 / 12 du terme annuel	1/30 du terme mensuel
Mars-Novembre	2 / 12 du terme annuel	
Avril-Mai-Juin-Septembre-Octobre	1 / 12 du terme annuel	Demande reçue entre J-2 ouvré 09h et J-1 20h : tarif +20%
Juillet-Août	0,5 / 12 du terme annuel	Demande reçue entre J-1 20h et J 14h : tarif +30%

PÉNALITÉS SUR LE RÉSEAU AVAL

Dépassement de capacité journalière

0 si dépassement ≤ 3%
20 * prix souscription journalière
ferme sur la capacité supérieure à 3%

Dépassement de capacité horaire

0 si dépassement ≤ 10%
45 * prix souscription quotidienne sur la
capacité supérieure à 10%

SERVICE ALIZES

0,12 € / MWh / j / mois

pour les LI et LI non profilés au PITD (rabais de 50% pour les clients profilés au PITD)

FLÉXIBILITÉ INTRA JOURNALIÈRE

Service de flexibilité intra-journalière
pour les sites fortement modulés
Gratuit

PITB

Termes de capacité pour les PITB
0 €/an par MWh/j/an