

FIND OUT MORE ABOUT...

Billing of gaz transmission services

Billing for gas transmission services is based on the tariff published by the Commission de régulation de l'Energie, in accordance with the general terms and conditions of the transmission contract, the current version of which can be seen on the NaTran website.

– Your monthly invoice

Your invoice for one month of transmission M:

- includes **Capacities** items for month M,
- includes **Quantities** items for month M-1,
- includes Services for month M,
- includes Sales of Gas for month M-1,
- is issued during the month M+1 by e-mail and on [INGRID](#) Portal.

The **following additional documents** can be attached:

- the **statement of gas purchases** made by NaTran for the imbalances of month M-1. The amount of these gas purchases is not deducted from your transmission invoice. You must send the invoice for the amounts owed to you by NaTran, either by letter or email. Payment by NaTran is made no later than the 10th calendar day following the date of receipt of the invoice, or the next banking day, subject to the invoice being in strict compliance with the purchase statement issued by NaTran. The prices used for invoicing the balance are published on the [SMART NaTran](#) website.
- an **explanatory note (in the case of an invoice correction)** specifying the reason, as well as the calculation of the corrective amount.
- the **statement of gas purchases (Alizés Service)*** by NaTran for the imbalances of month M-1.
- the **statement of gas sales (Alizés Service)*** by NaTran for the imbalances of month M-1. The amount of these sales is added directly to the transmission invoice.

**The Alizés service allows exemption from paying daily imbalances at the Marginal Price for all days on which the service was eligible. In this case, only the residual imbalances of the month are cleared at a neutral price called the Monthly Clearance Price.*



– Your corrective invoice + invoice statements

If one or more previously issued invoices need to be changed, a corrective invoice is drawn up. It may correct several months for which the capacities and/or quantities have been altered. The corrective invoice only covers the items affected by the changes. The amounts are the differences between the amounts of the initial invoice and the amounts actually due after the corrections.

When a corrective invoice is issued, an "Invoice Statement" cover document is included with your transmission invoice, indicating the amount owed either to or by you for the month's transmission.

– Invoice availability

As well as being sent by email to your stated contacts, all your invoices are available on [INGRID Portal](#) in pdf and csv format. Accompanying documents are published in pdf format only.

An overview of the procedures for accessing your invoices and accompanying documents is shown below.

– Payment terms

The latest payment date is indicated on the invoice at the bottom of the page.
This date corresponds to:

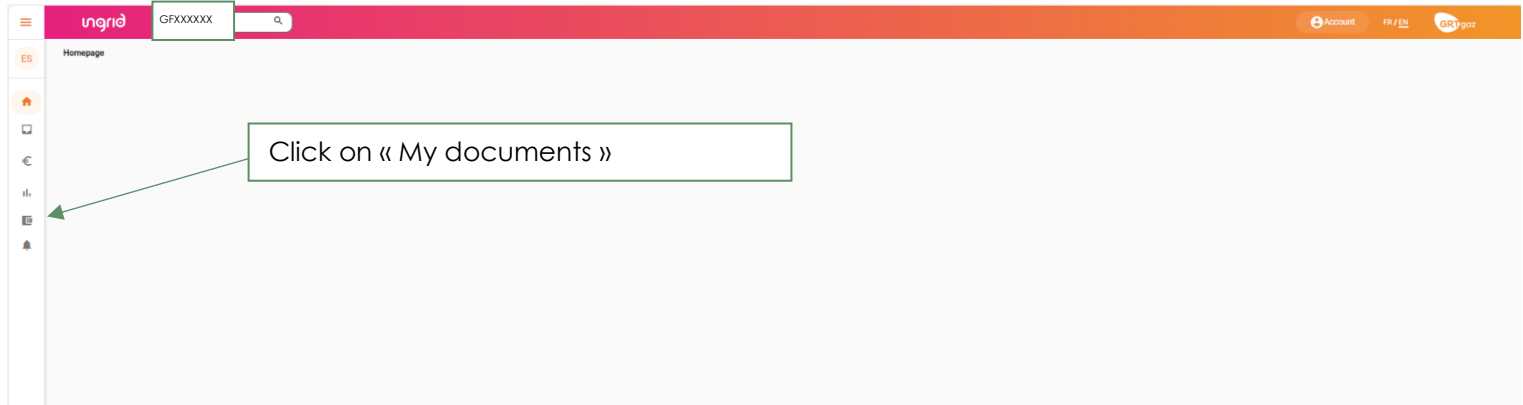
- the 20th calendar day of the month in which the invoice was issued, if the invoice was issued between the 1st and the 10th day of the current month
- the 10th calendar day after the invoice issue date, if the invoice was issued after the 10th day of the current month

If the deadline as defined above is a non-banking day, it is carried over to the next banking day. Direct debits can be set up to facilitate invoice payments.

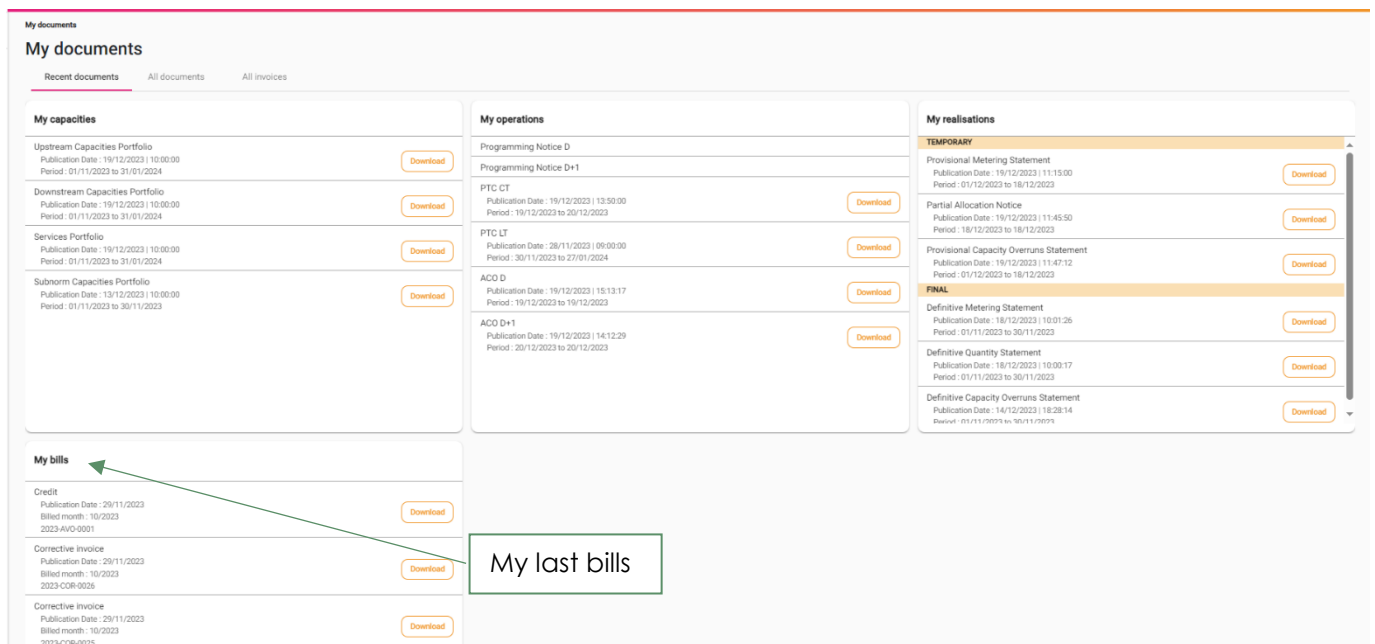
In the event of late payment, NaTran invoices late payment interest at the rate in force, as well as any associated costs, according to the general terms and conditions of the transmission contract.



– How to check your invoice on INGRID portal ?



This gives you access to your most recent invoice and a history of previous invoices.



My documents

Recent documents All documents **All invoices**

Type of invoice: Billed month: Publication: DD/MM/YYYY - DD/MM/YYYY [Reset](#) [Search](#)


23 / 23 results

Invoice ID	Type	Billed Month	Publication Date	Due date	Download
2023-AVO-0001	Credit	10/2023	29/11/2023	20/11/2023	Download
2023-COR-0026	Corrective invoice	10/2023	29/11/2023	11/12/2023	Download
2023-COR-0025	Corrective invoice	10/2023	29/11/2023	11/12/2023	Download
2023-FAC-0059	Invoice statement	10/2023	29/11/2023	20/11/2023	Download
2023-FAC-25265	Invoice statement	09/2023	11/10/2023	23/10/2023	Download
2023-FAC-25128	Invoice statement	08/2023	12/09/2023	22/09/2023	Download
2023-FAC-24989	Invoice statement	07/2023	11/08/2023	24/08/2023	Download
2023-FAC-24852	Invoice statement	06/2023	11/07/2023	24/07/2023	Download
2023-FAC-24719	Invoice statement	05/2023	12/06/2023	22/06/2023	Download
2023-FAC-24585	Invoice statement	04/2023	11/05/2023	22/05/2023	Download
2023-FAC-24444	Invoice statement	03/2023	11/04/2023	24/04/2023	Download
2023-FAC-24306	Invoice statement	02/2023	09/03/2023	23/03/2023	Download
2023-FAC-24170	Invoice statement	01/2023	13/02/2023	23/02/2023	Download
2022-FAC-24033	Invoice statement	12/2022	09/01/2023	20/01/2023	Download
2022-FAC-23891	Invoice statement	11/2022	12/12/2022	22/12/2022	Download
2022-FAC-23750	Invoice statement	10/2022	10/11/2022	24/11/2022	Download
2022-FAC-23613	Invoice statement	09/2022	11/10/2022	24/10/2022	Download
2022-FAC-23476	Invoice statement	08/2022	12/09/2022	23/09/2022	Download

All your invoices

Download your documents

Overview of your monthly invoice



Sûreté sociale client

Les coordonnées de votre siège social

Votre Immatriculation au RCS

Votre N° de TVA

Vos coordonnées de facturation

Paris, le 03 septembre 2019

Facture
d'acheminement
période du 1er au 31 août 2019


Nos références à rappeler
sur toute correspondance ou règlement

Facture n° 2019/ACHE/XXX
Contrat : GFTXXX01
Bordereau déf. V1 du 14/08/19

Taux des intérêts de retard

Date du bordereau définitif
de quantités utilisé pour la
facturation

■ TVA payée sur les débits.
■ Aucun escompte ne sera accordé en cas de paiement anticipé.
■ En cas de retard dans le règlement de tout ou partie d'une facture, les sommes dues portent intérêt par application d'un taux égal au taux appliqué par la Banque Centrale Européenne (BCE) à son opération de refinancement tel que publié par la Banque de France majoré de 6 points de pourcentage en vigueur à la date d'émission de la facture +40€ au titre des frais administratifs de traitement, décompté sur le nombre exact de jours écoulés entre la date d'exigibilité de paiement et la date de règlement effective.



Désignation des postes	Montant en EUR
Termes Fixes	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Annuel	
Termes Proportionnels aux Quantités - Mois M-1	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Trimestriel	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Mensuel	
Termes Proportionnels aux Capacités - Souscriptions Quotidien	
Compléments de Prix - Mois M-1	
Ventes de gaz - Mois M-1	
Correctifs soumis à TVA	
Correctifs non Soumis à TVA	
Intérêts non soumis à TVA	
Montant non soumis à T.V.A.	XXXX Eur
Montant soumis à T.V.A	XXXX Eur
T.V.A. à 20,0% Ventes de gaz : TVA acquittée par l'acquéreur en vertu de l'article 283 2 quinquies du Code Général des Impôts	XXXX Eur
Total T.T.C.	XXXX Eur

Ces postes sont
détaillés dans les
pages suivantes de
votre facture.


Date de règlement au plus tard, le **20 septembre 2019**

Coordonnées bancaires de GRTgaz
GRTgaz - 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes
Banque : SOCIETE GENERALE - PARIS OPERA - Compte n° 00020123194 - Clé : 83 - Code Banque : 30003 - Code Guichet : 03620
IBAN : FR76 30003 03620 00020123194 83 - Adresse SWIFT : SOGEFRPPHPO

Direction Commerciale - 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes - Téléphone : 33(1) 55 66 40 00 - Télécopie : 33(1) 55 66 44 43
GRTgaz - SA au capital de 620 424 930 euros - Siège social : 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes
RCS NANTERRE - 440 117 620 - APE : 4950Z - Identifiant intracommunautaire : FR 27440117620

All the terms of the invoice are explained in the Transmission Contract, as well as the related calculations.


– Overview of your invoice statement

	
Relevé de factures Contrat XXXXXXXX	
Libellés	Montant en EUR
Notre facture n°2019/FAC/ XXXXX	XX XXX,XX EUR
Notre facture corrective n°2018/COR/ XXXXX	- XX XXX,XX EUR
Solde T.T.C. en notre faveur , règlement au plus tard le 23 septembre 2019	X XXX, XX EUR



Removal of your corrective invoice preview (identical to the classic invoice)

Overview of your corrective invoice



Sûge social client

Les coordonnées de votre siège social

Votre Immatriculation au RCS

Votre N° de TVA

Vos coordonnées de facturation


■ TVA payée sur les débits.
■ Aucun escompte ne sera accordé en cas de paiement anticipé.
■ En cas de retard dans le règlement de tout ou partie d'une facture, les sommes dues portent intérêt par application d'un taux égal au taux appliqué par la Banque Centrale Européenne (BCE) à son opération de refinancement tel que publié par la Banque de France majoré de 6 points de pourcentage en vigueur à la date d'émission de la facture +40€ au titre des frais administratifs de traitement, décompté sur le nombre exact de jours écoulés entre la date d'exigibilité de paiement et la date de règlement effective.

Paris, le 03 septembre 2019

Taux des intérêts de retard

Facture corrective
janvier 2018- février 2018- mars 2018 -
avril 2018 - mai 2018 - juin 2018 - juillet 2018
août 2018 - septembre 2018 - octobre 2018

Nos références à rappeler sur toute correspondance ou règlement
Facture n° 2018/COR/XXX
Contrat : GFXXXX01



Désignation des postes	Montant en EUR
Termes Fixes	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Annuel	
Termes Proportionnels aux Quantités - Mois M-1	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Trimestriel	
Termes Proportionnels aux Capacités - Contrat Mensuel	
Termes Proportionnels aux Capacités - Souscriptions Quotidien	
Compléments de Prix - Mois M-1	
Ventes de gaz - Mois M-1	
Correctifs soumis à TVA	
Correctifs non Soumis à TVA	
Intérêts non soumis à TVA	
Montant non soumis à T.V.A.	XXXX Eur
Montant soumis à T.V.A.	XXXX Eur
T.V.A. à 20,0% Ventes de gaz : TVA acquittée par l'acquéreur en vertu de l'article 283 2 quinquies du Code Général des Impôts	XXXX Eur
Total T.T.C.	XXXX Eur

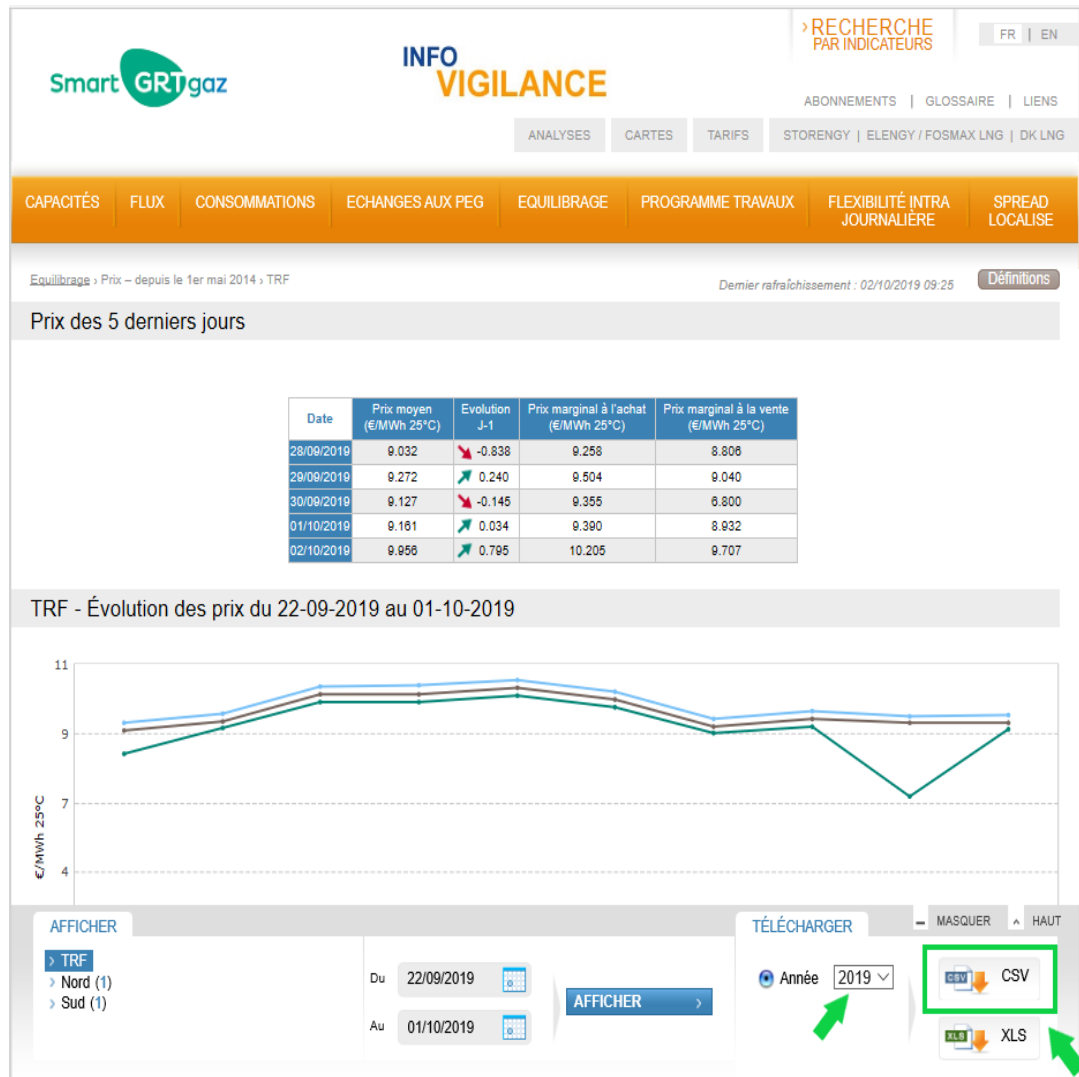
Ces postes sont détaillés dans les pages suivantes de votre facture.

Date de règlement au plus tard, le **23 septembre 2019**

Coordonnées bancaires de GRTgaz
GRTgaz - 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes
Banque : SOCIETE GENERALE - PARIS OPERA - Compte n° 00020123194 - Clé : 83 - Code Banque : 30003 - Code Guichet : 03620
IBAN : FR76 30003 03620 00020123194 83 - Adresse SWIFT : SOGEFRPPHPO

Direction Commerciale - 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes - Téléphone : 33(1) 55 66 40 00 - Télécopie : 33(1) 55 66 44 43
GRTgaz - SA au capital de 620 424 930 euros - Siège social : 6 rue Raoul Nordling 92270 Bois Colombes
RCS NANTERRE - 440 117 620 - APE : 4950Z - Identifiant intracommunautaire : FR 27440117620

– How to check balancing prices on SMART NaTran



– Breakdown of invoiced items

The calculation details for each unit price per invoice item are attached (Detail of the transmission invoice by point)

The tariff is available on [SMARTNaTranGroupe](https://www.smartnatrangroupe.com) and in the Tariff Terms sheet on [natrangroupe.com](https://www.natrangroupe.com) (Transmission toolbox)

Calculating unit prices - Example 1: Daily Exit Capacities - Main Network

The capacities* are shown on your invoice as follows:

Capacités Annuelles / Annual Capacities	Prix Unitaire en EUR par MWh/jour	Capacités en MWh/jour	Montant hors T.V.A. en EUR
Capacités Journalières de Sortie - Réseau Principal / Daily Exit capacities - Main Network			
- Ferme	7,6483	700,000	5 353,81
- Interruptible	3,8242	1 850,000	7 074,77
- Ferme Normalisée	0,2515	3 100,010	779,65
Sous-total hors T.V.A.			13 208,23 EUR

Firm

$$91.78 \times 1/12 = 7.6483$$

Interruptible

$$45.89 \times 1/12 = 3.8242$$

Standardised Firm

$$91.78 \times 1/365 = 0.2515$$

The corresponding formula is as follows:

$$\text{Unit Price} = \text{Annual tariff} \times 1/12 \text{ (except Transport Distribution Interface Point (PITD): annual tariff} \times 1/365)$$

Zone de sortie			
Annuelle			
€/ MWh, 0°C / j / période	Ferme		Interruptible
Sortie du réseau principal	91.7800		45.8900

*The values of capacities shown on the invoice are per day (MWh/day), except for standardised firm capacities and Transport LNG Terminal Interface Points (PITTM) where the value is the summed total for the month.

Calculating unit prices - Example 2: Daily Transmission Capacities - Regional Network

The capacities are shown on your invoice as follows:

Capacités Journalières d'Acheminement - Réseau Régional / Daily Transmission Capacities - Regional Network			
⇒PITD			
GDXXXX - VILLE - Ferme Normalisée			
	Sous-total hors T.V.A.	0,2286	3 100,010
			708,66 708,66 EUR
⇒LI			
LIXXXX - NOM - Ferme - Interruptible			
	Sous-total hors T.V.A.	6,9525	700,000
		3,4763	1 850,000
			4 866,75 6 431,16 11 297,91 EUR
Sous-total hors T.V.A.			12 006,57 EUR

Standardised Firm (PITD)

$$83.43 \times 1/365 = 0.2286$$

Firm

$$83,43 \times 1/12 \times 1 = 6.9525$$

Interruptible

$$41.71 \times 1/12 \times 1 = 3.4763$$

The corresponding formula is as follows:

Unit Price = Annual Tariff x 1/12 x Regional Tariff Level (NTR¹) (except Transport Distribution Interface Point (PITD): annual tariff x 1/365)

Réseau régional

Annuelle

€/ MWh, 0°C / j / période		Ferme	Interruptible
Réseau régional *	PIRR	83.4300	
	Client industriels (non modulés)	83.4300	41.7150
	Clients industriels (modulés)	83.4300	41.7150
	PITD	83.4300	

¹NTRs (Regional Tariff Level) are available on NaTran.com "List of Transport Distribution Interface Point (PITDs) with tariff elements"

Code PTD	Libellé PTD / Name	Type de gaz / gas type	Nom GRT / TSO's name	NTR	Zone d'Equilibrage / Balancing zone	Zone de Sortie / Exit zone	Commentaires / Comments	CODE ZONE DE SORTIE / EXIT ZONE CODE
GDXXX	VILLE	H	GRTgaz	1	GRT gaz	NORD EST		ZS0021

Calculating unit prices - Example 3: Daily Exit Capacities - Network Interconnection Points

The capacities are shown on your invoice as follows:

Capacités Trimestrielles / Quaterly Capacities	Prix Unitaire en EUR par MWh/jour	Capacités en MWh/jour	Montant hors T.V.A. en EUR
Capacités Journalières de Sortie - Points d'Interconnexion Réseau			
IR0010 - Obergailbach			
- Rebours non bundlé - part premium - 4ème T	0,0000	2 165,616	0,00
- Rebours non bundlé - part régulée - 4ème T	2,3330	2 165,616	5 052,38
Sous-total hors T.V.A.			5 052,38 EUR
Total hors T.V.A.			5 052,38 EUR

Reverse flow / Interruptible on Obergailbach

$(104.97 \times 0.2) \times 1/3 \times 1/3 = 2.3330$

The corresponding formula is as follows:

$$\text{Unit Price} = \text{Annual Tariff} \times 1/3 \times 1/3$$

GRTgaz

Réseau AMONT

TARIFS D'ACHEMINEMENT 2019

(valable du 01/04/19 au 31/03/20)

Janvier 2019

PIR entrée et sortie

Termes de capacité d'entrée et sortie sur le réseau principal (RP)	Annuelle						Trimestrielle		Mensuelle		Quotidienne	Infra-journalière (si CAM déployé sur le point)
	Entrée [€/an et par MWh/j]			Sortie [€/an et par MWh/j]			En cas de congestion	Sans congestion	En cas de congestion	Sans congestion	-	-
	Ferme	Interruptible	Rebours	Ferme	Interruptible	Rebours						
Taisnières B	81,66	50%	20%	-	-	-	1/4 du terme annuel	1/3 du terme annuel	1/12 du terme annuel	1/8 du terme annuel	1/30 du terme mensuel	Prorata du terme quotidien au nombre d'heures restantes
Virtualys	104,97	-	20%	41,37	-	125%						
Dunkerque*	104,97	50%	-	-	-	-						
Obergailbach	104,97	50%	20%	-	-	-						
Oltingue	104,97	50%	-	407,02	75%	-						
Jura	-	-	-	96,53	-	-						

*

: Capacité annuelle restituable facturée au prix de 90% du prix de la capacité ferme annuelle correspondante.

* : Capacité annuelle restituable facturée au prix de 90% du prix de la capacité ferme annuelle correspondante.