

Approvisionnement gazier

**Audience devant la Régie de l'énergie
Le 1^{er} septembre 2020**

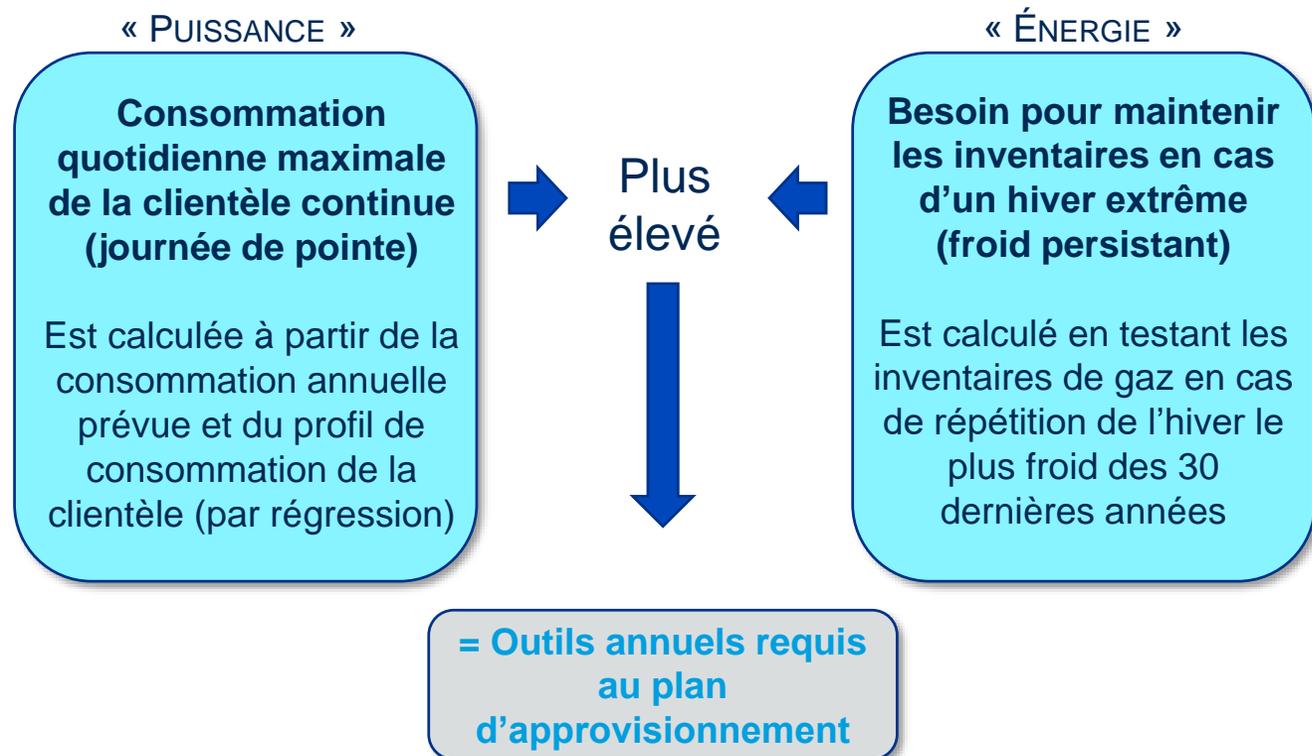
Original : 2020.08.31

*Énergir-H, Document 6
(9 pages)*

1. Identification du besoin en approvisionnement pour le plan d'approvisionnement
2. Sommaire de la demande en journée de pointe et des outils disponibles
3. Stratégie d'approvisionnement 2020-2021
4. Service de pointe
5. Stratégie d'approvisionnement 2021 à 2024

Identification du besoin en approvisionnement pour le plan d'approvisionnement

Le besoin en approvisionnement pour les 4 années du plan d'approvisionnement est identifié comme étant le plus élevé de deux calculs :



- Les méthodologies de calcul de ces balises sont approuvées par la Régie et constituent la base du plan d'approvisionnement et des coûts
- Le détail des calculs se trouve à l'annexe 9 de la pièce B-0113, Énergir-H, Document 1

Sommaire de la demande en journée de pointe et des outils disponibles (TJ/j)

	Scénario défavorable	Scénario de base			
	2020-2021	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
Besoin en journée de pointe (TJ/j)	1 364,1	1 391,4	1 399,2	1 423,5	1 421,0
Outils disponibles					
Transport depuis Empress (FTLH & NBJ)	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Injections de GNR	0,3	0,3	0,4	0,7	3,2
Réceptions de gaz en franchise	8,9	8,9	8,9	9,0	8,9
Transport depuis Dawn et Parkway (FTSH)	907,4	907,4	930,2	903,2	903,2
Intragaz (PDL et SFL)	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9
Vaporisation à ULSR et Interruption GM GNL	231,3	231,3	231,3	231,3	231,3
Nouveau service interruptible (Volet C)	0,0	0,0	20,0	20,0	20,0
Service de pointe	13,4	40,7	0,0	0,0	0,0
Total outils disponibles	1364,1	1391,4	1399,2	1407,8	1369,5
Excédent (déficit) avant marge	0,0	0,0	-5,6	-56,4	-51,5
Marge excédentaire requise	0	0	0	0	0
Excédent (déficit) après marge	0,0	0,0	-5,6	-56,4	-51,5

4 **Déficit d'outils en 2020-2021, tant au scénario de base qu'au scénario défavorable**

Outils additionnels requis pour les années 2 à 4

- ❑ Pour l'année 2020-2021, Énergir comble le déficit d'approvisionnement par un service de pointe :
 - Scénario de base : 1 074 10³m³/j (41 TJ/j)
 - Scénario défavorable : 353 10³m³/j (13 TJ/j)
- ❑ Le plan d'approvisionnement 2020-2021 sera mis à jour avant le début de l'hiver et en continu
- ❑ Énergir optimisera les outils d'approvisionnement dans le meilleur intérêt de la clientèle, ce que la Régie pourra constater au Rapport annuel 2020-2021

Qu'est-ce que c'est?

- Réception de gaz naturel dans le territoire d'Énergir disponible pour 5 journées
- Utilisation au plan d'approvisionnement : lors des journées de pointe prévues
- Utilisation au réel : lorsque survient le risque d'une journée de pointe, donc recours au service plus fréquent qu'au plan d'approvisionnement
- Prime fixe basse, mais prime variable potentiellement très élevée
- À court terme, il est possible de comparer le coût de ce service aux outils d'approvisionnement alternatifs

Effet sur le plan d'approvisionnement

- ❑ Afin de minimiser son coût variable important, le service de pointe est ordonnancé après le recours à la vaporisation, contrairement à sa solution de rechange qui serait du transport
- ❑ Cet ordonnancement a pour effet d'augmenter l'utilisation de la vaporisation même si l'hiver est normal et augmente donc l'effritement de l'inventaire de GNL
- ❑ Ainsi, l'ajout de capacités en « service de pointe » est limité et devrait être intégré seulement à court terme et avec prudence

Quand peut-il être utilisé au plan d'approvisionnement?

- Peut être planifié pour répondre à des besoins de court terme
- La possibilité d'un recours à un service de pointe au plan d'approvisionnement dépend du profil de consommation global de la clientèle
- Sa rentabilité par rapport aux autres outils dépend d'hypothèses de prix et du profil de consommation spécifique d'une année donnée
- Le profil de consommation prévu pour 2020-2021 ainsi que les hypothèses de prix à court terme permettent le recours à un service de pointe de $1\,074\,10^3\text{m}^3/\text{j}$ pour combler le déficit

Le recours à un service de pointe peut être utile pour combler des besoins à court terme

- ❑ Pour les années 2021-2022 et 2022-2023, Énergir estime pouvoir combler les déficits avec des approvisionnements de court terme
- ❑ Année 2023-2024, déficit anticipé de $1\,360\,10^3\text{m}^3$ (52 TJ/j) :
 - Discussions avec TCPL : pas de capacité existante disponible, donc recours à un appel d'offres pour de la nouvelle capacité (NCOS)
 - Énergir évalue différents scénarios et reviendra à la Régie lorsqu'elle aura ciblé l'option la plus avantageuse pour la clientèle