

storengy.com

DÉCRYPTAGES



CAMPAGNE D'INJECTION 2010

Storengy s'adapte au recul des souscriptions des clients

La situation est inédite. Les clients ont souscrit 92 % des capacités de stockage proposées par Storengy pour l'année gazière 2010/2011. Dans ce contexte particulier, Storengy doit répondre à ses clients tout en préservant la performance des stockages dans le temps.

En effet, la performance des stockages aquifères est conditionnée à leur respiration, constituée par la différence des niveaux de stock atteints successivement en fin de phase d'injection puis de soutirage. Du fait des souscriptions inférieures observées cette année, la règle conçue pour garantir une respiration à 50 %, avec une hypothèse de souscription à 100 % (voir encadré), peut ne pas être suffisante.

Préserver la performance des stockages dans le temps

En raison des disparités de souscription par groupement de stockage et des souplesses offertes par les tunnels de stock, le niveau de stock physique pourrait se situer, au 1^{er} novembre 2010, entre 76 % et 98 % selon les sites. Cette situation soulève deux interrogations, spécifiquement pour les réservoirs aquifères :

- la disponibilité des performances contractuelles au soutirage pour l'hiver 2010/2011,
- la préservation des performances physiques à moyen terme.

Pour l'hiver 2010/2011, les performances physiques attendues du parc de stockages, compte tenu des niveaux de remplissage prévisionnels, permettent de répondre aux engagements contractuels de Storengy. Pour répondre à la question du maintien des performances des stockages au-delà de 2010/2011, des études simulant l'évolution de la pression de gisement de certains sites de stockage selon différents scénarios ont été menées. Il en ressort qu'une respiration physique à 50 % induit un usage entre 70 % et 100 % du volume contractuel correspondant à un soutirage moyen des clients.

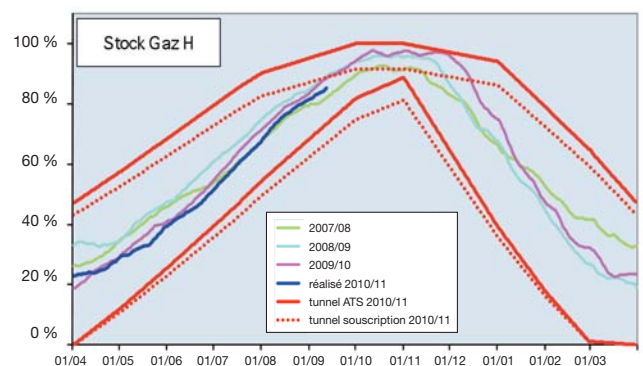
Storengy s'adapte

Ce soutirage moyen n'étant pas garanti, Storengy a cherché à optimiser le remplissage des sites en fonction de leurs caractéristiques. Il est apparu que le niveau de stock prévisionnel des groupements Sédiane Littoral et Serene Sud, souscrits par ailleurs à 86 %, était insuffisant. Or, ces groupements représentent environ 40 % des capacités de stockage de Storengy et 35 % des capacités de soutirage. Un remplissage par du gaz additionnel a ainsi été estimé à 4,1 TWh. Afin de réduire ce besoin, Storengy a optimisé l'exploitation de certains sites (mise en veille partielle, par exemple). Le volume de gaz additionnel nécessaire a ainsi pu être ramené à 1,1 TWh dont 500 GWh d'achats/ventes et 600 GWh d'anticipation d'achat de gaz pour les usages propres de Storengy en 2011. Les performances des stockages attendues par les clients sont ainsi préservées pour toute la campagne de soutirage à venir ainsi qu'à moyen terme. ■

Pourquoi un tunnel de stock ?

Afin de garantir la préservation des performances de ses stockages dans la durée, Storengy impose à ses clients de faire évoluer leur niveau de stock de gaz dans un tunnel constitué de seuils maximal et minimal exprimés en pourcentage du Volume Utile (VU*) et fonction du temps. Cette règle permet d'assurer un remplissage minimal à 90 % du VU au 1^{er} novembre, puis un soutirage jusqu'à un niveau de remplissage de 40 % au 1^{er} avril, soit une respiration minimale de 50 % du VU du stockage au cours d'une année gazière.

* Partie commercialisable du stockage correspondant au volume pouvant être injectée et soutirée en une année.





Un stockage plein d'avenir

Le site de Céré-la-Ronde a entrepris depuis 2007 d'importants travaux de rénovation et de développement, avec pour objectif d'offrir 15 % de capacités supplémentaires à l'horizon 2011/2012.

Dernier-né des stockages souterrains en nappe aquifère de France, Céré-la-Ronde est l'un des trois sites du Centre (qui comprend également Chémery et Soings). Storengy déploie sur ce site un ambitieux programme de développement qui vise une augmentation des capacités commercialisables, qui passeront de 5,9 à 6,7 TWh pour la campagne d'injection 2011.

Après la mise en service de nouvelles tours de déshydratation et de désulfuration, le projet peut maintenant se concentrer sur deux enjeux majeurs : les puits et la nouvelle compression. Dans le but d'augmenter leur productivité, le work over (reconditionnement) de cinq puits est programmé. Trois autres seront

forés d'ici à mi-2011. L'arrivée d'un électro-compresseur ICL (Integrated Compressor Line) de 6,5 MW est programmée en novembre 2010 pour une mise en service au printemps 2011. Il s'agit d'une technologie novatrice comportant de nombreux avantages dans les domaines de la performance industrielle, de la souplesse d'exploitation et de la réduction des opérations de maintenance. Sans oublier l'avantage environnemental que procure l'absence d'émissions de gaz liée à l'entraînement électrique. Enfin, la sécurité est un des points forts de ce chantier, pour lequel toutes les parties prenantes – contractants et équipes internes – ont signé la Charte Sécurité Projets de Storengy. ■

En bref...

Un nouveau siège social pour Storengy

Le déménagement des entités parisiennes de Storengy à Bois-Colombes, début juillet, a permis de regrouper les services centraux. La Direction Technique, la Direction des Opérations et la Direction Stratégie Finances Commercialisation, notamment, sont désormais installées dans un même immeuble, ce qui facilite naturellement la communication et la collaboration entre les équipes.

Nouvelle adresse :

Storengy - Bâtiment Djinn
12, rue Raoul Nordling - CS 70001
92274 Bois-Colombes Cedex
Standard : 01 46 52 34 00

Coordonnées du pôle

Commercialisation :

- Fabrice Vigneron, Responsable du pôle : 01 46 52 31 20
- Estelle Barranger : 01 46 52 31 23
- Hélène Bizet : 01 46 52 31 24
- Céline Brun : 01 46 52 31 22
- Raphaëlle Nayral : 01 46 52 31 25

En direct

Reconnaissance à l'international

Le 12 mai dernier, les administrateurs de Nafta, société slovaque dans laquelle GDF SUEZ détient une participation, étaient invités sur le stockage de Germigny-sous-Coulombs. Ils ont à cette occasion effectué une visite technique des installations, dont le fonctionnement est très différent de celui des stockages slovaques. Le 11 juin, c'était au site de Gournay-sur-Aronde

de recevoir la visite d'une délégation indienne, présidée par le secrétaire d'État en charge du pétrole et du gaz naturel. Ces visites étrangères constituent une reconnaissance du savoir-faire et de l'expertise de Storengy dans toutes les composantes – économiques, techniques, commerciales – du stockage souterrain de gaz. Un rôle international que Storengy assure également au

travers de la présidence de GSE (Groupement des Stockages Européens), tenue par Jean-Marc Leroy, Directeur Général de Storengy, ou de l'élection de l'un de ses directeurs de programme – Hélène Giouse – à la présidence du « working committee » stockage de l'Union Internationale du Gaz, l'IGU. ■