



Open Grid Europe
The Gas Wheel

Demand assessment report for the incremental capacity process
starting 2017 between PEG Nord and NetConnect Germany

Rapport d'évaluation des demandes 2017 de capacités incrémentales entre le PEG Nord et NetConnect Germany

27-07-2017



Ce rapport est une évaluation conjointe des possibilités de projets de capacité incrémentale,
mené par :

GRTgaz SA

6 rue Raoul Nordling
92270 BOIS COLOMBES
FRANCE

[acces-reseau-accueil@grt-
gaz.com](mailto:acces-reseau-accueil@grt-gaz.com)

GRTgaz Deutschland GmbH

Zimmerstraße 56
10117 BERLIN
GERMANY

[new-capacity@grtgaz-
deutschland.de](mailto:new-capacity@grtgaz-deutschland.de)

Open Grid Europe GmbH

Kallenbergstraße 5
45141 ESSEN
GERMANY

[gastransport@open-grid-
europe.com](mailto:gastransport@open-grid-europe.com)



SOMMAIRE

Introduction	4
A. Demandes indicatives non-engageantes	5
B. Evaluation de la demande	6
i. Utilisation des capacités entre le PEG Nord et NetConnect Germany	6
a. Sens NetConnect Germany vers PEG Nord	6
b. Sens PEG Nord vers NetConnect Germany	8
ii. Liens avec les GRIPs, le TYNDP, les NDPs	9
iii. Niveau de demande de capacités incrémentales, sens et durée	10
a. Sens NetConnect Germany vers PEG Nord	11
C. Résultats des demandes non concluants pour le lancement d'un projet de création de capacités	12
D. Calendrier provisoire	12
E. Frais	12
F. Contact information	12

Introduction

Le présent rapport d'évaluation de la demande porte sur le point d'interconnexion Obergailbach / Medelsheim entre l'Allemagne et la France. Ce point d'interconnexion est exploité par GRTgaz Deutschland et par Open Grid Europe du côté allemand et par GRTgaz du côté français.

Les capacités sont vendues sur la plate-forme PRISMA conformément au Code de réseau sur les mécanismes d'allocation de capacité dans les systèmes de transmission de gaz.



Point d'interconnexion (IP)	Obergailbach/Medelsheim		
Code „Energy Identification“ (EIC)	21Y---A001A014-Z		
Système Entrée-Sortie	PEG Nord	Système Entrée-Sortie	NetConnect Germany
Pipe-in-Pipe	No	Pipe-in-Pipe	Yes
Opérateur de réseau de transport	Nom IP / EIC	Opérateur de réseau de transport	IP / EIC
GRTgaz	Obergailbach 21Z000000000039S	GRTgaz Deutschland	Medelsheim 21Z0000000001208
		Open Grid Europe	Medelsheim 21Z000000000039S

A. Demandes indicatives non-engageantes

Les opérateurs impliqués, GRTgaz, GRTgaz Deutschland et Open Grid Europe, n'ont pas reçu d'indications de demande indicative non-engageante de capacité incrémentale au point d'interconnexion entre PEG Nord et NetConnect Allemagne.

Les périodes suivantes ont été incluses dans cette analyse:

A) demande non-engageantes reçues dans les 8 semaines suivant le 6 avril 2017 - entrée en vigueur du RÈGLEMENT CE 459/2017.

B) demande non-engageantes reçues plus tard 8 semaines après le 6 avril 2017, qui aurait été prise en compte dans le cycle actuel de la capacité différentielle.

Par conséquent, l'évaluation de la demande prise en compte dans ce rapport a été faite sur la base d'une demande nulle (égale à 0).

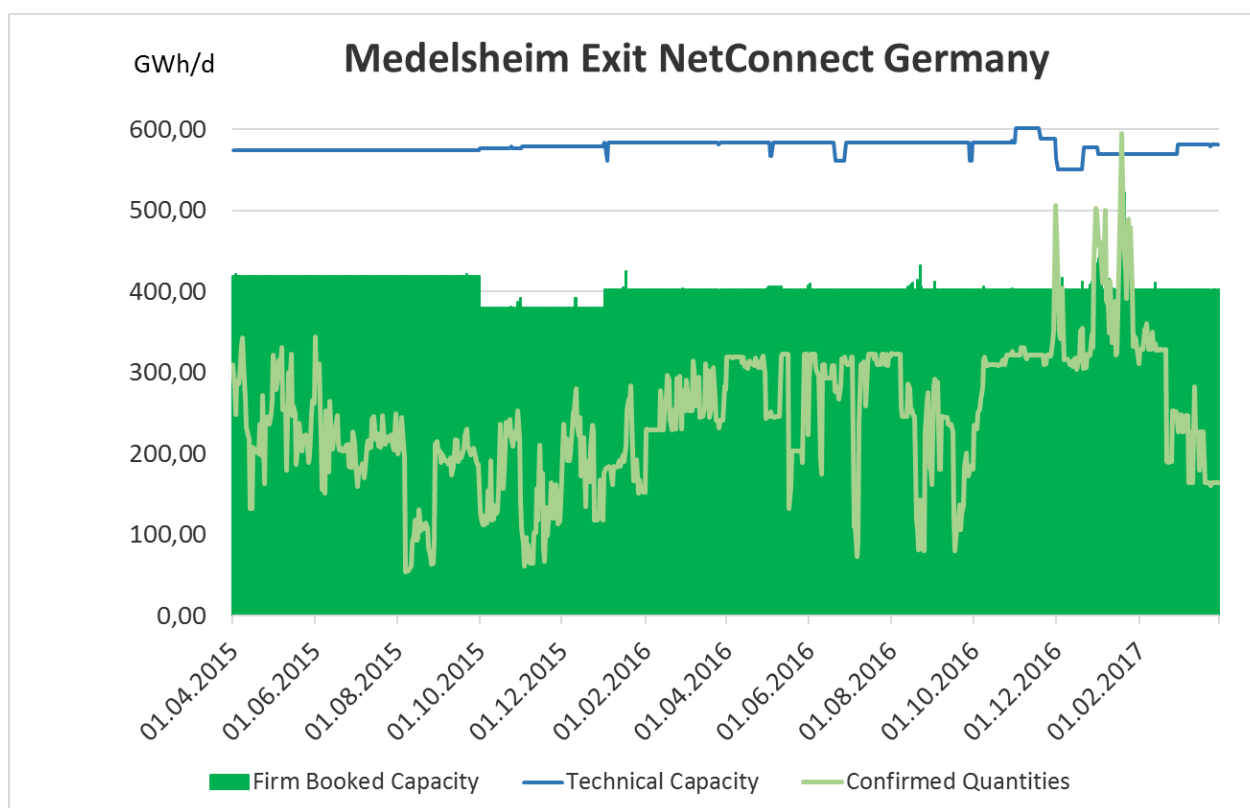
B. Evaluation de la demande

i. Utilisation des capacités entre le PEG Nord et NetConnect Germany

L'utilisation de la capacité technique est présentée dans les tableaux ci-dessous en comparant la capacité technique avec la capacité réservée et le flux "commercial" alloué (quantités confirmées) entre le 01.04.2015 et le 01.04.2017. Pour les quantités confirmées concernent les capacités fermes et les capacités interruptibles sans distinction.

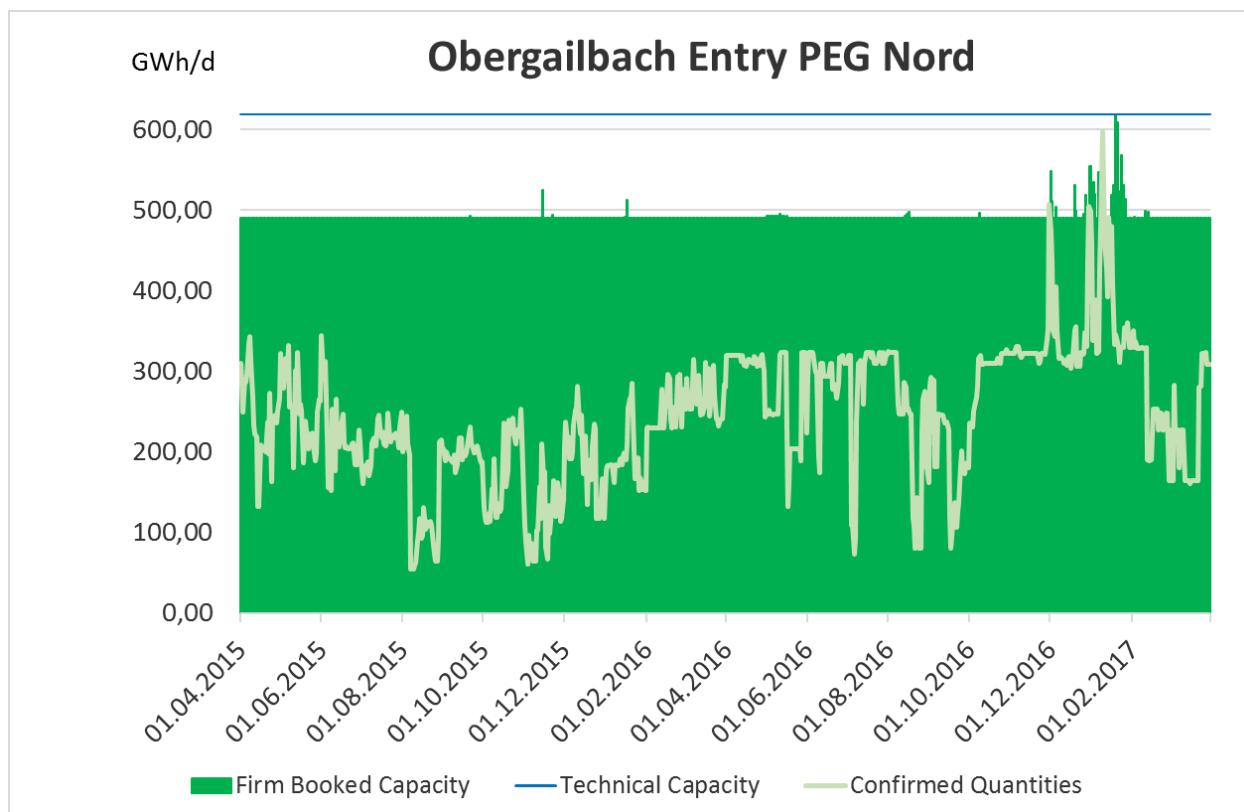
Aucune congestion contractuelle ou physique n'a été identifiée.

a. Sens NetConnect Germany vers PEG Nord



Les GRT allemands ont l'obligation de déplacer les capacités fermes sans réservation à partir des points d'interconnexion pour une période illimitée afin de répondre à la demande sur les points internes en Allemagne (§ 15 (3) EnWG). Ce mécanisme assure une utilisation efficace des capacités existantes. Par conséquent, les capacités techniques sur le segment NetConnect en Allemagne ne sont pas constantes pendant la période considérée.

Étant donné que, par le passé, aucune congestion en sortie Exit NetConnect Germany n'est notée, il n'y a donc pas d'analyse complémentaire suivant la procédure de gestion de la congestion et du marché secondaire.

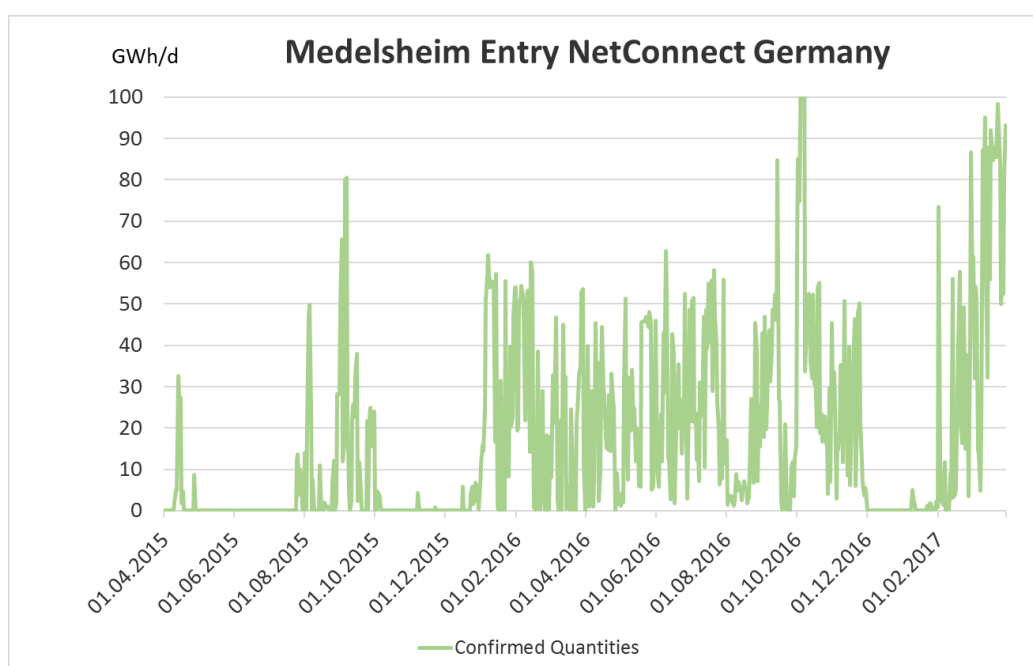
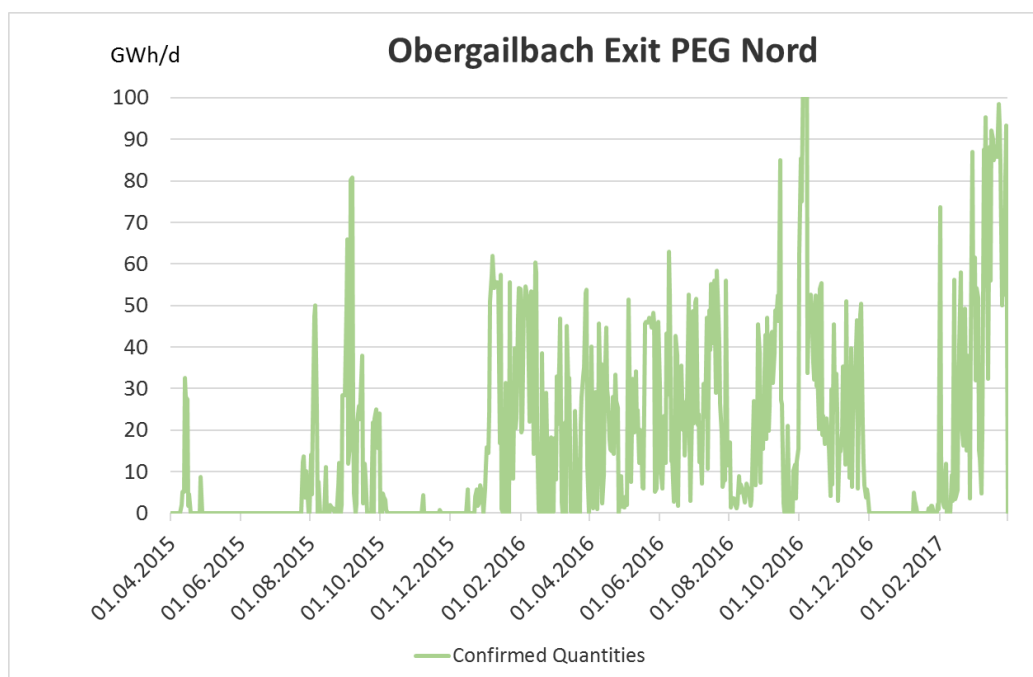


Étant donné que, par le passé, aucune congestion en entrée PEG Nord n'est notée, il n'y a donc pas d'analyse complémentaire suivant la procédure de gestion de la congestion et du marché secondaire.

b. Sens PEG Nord vers NetConnect Germany

Bien qu'aucun produit de capacité ferme ne soit offert dans la direction de France vers Allemagne, l'existence d'un système de flux stable permet aux opérateurs de proposer des produits de capacité interruptible rebours sur PRISMA pour permettre les nominations du marché français vers le marché allemand.

Les graphiques présentés ci-dessous illustrent pour information l'utilisation de ces produits interruptibles rebours.



ii. Liens avec les GRIPs, le TYNDP, les NDPs

Le TYNDP 2017 de l'ENTSOG n'indique aucune région déficitaire dans un scénario maximal raisonnable nécessitant une offre de capacité additionnelle au point d'interconnexion concerné pour combler cet éventuel écart. Les plans de développement de réseaux nationaux respectifs en France ou en Allemagne n'indiquent pas un besoin de capacités de transport physique durablement en hausse.

Le TYNDP 2017 de l'ENTSOG mentionne un projet d'infrastructure entre la France et l'Allemagne au point d'interconnexion Medelsheim / Obergailbach: «Capacité rebours de la France vers l'Allemagne à Obergailbach» (TRA-N-047) avec une augmentation prévue de la capacité ferme de 100 GWh / j en 2023 (mise en service prévu en 2022).

Ce projet est répertorié comme un projet d'intérêt commun dans la liste publiée le 18 novembre 2015 pour la période 2015-2017. Le projet est également identifié dans le plan de développement du réseau décennal de GRTgaz pour la période 2016-2025, ainsi que dans le deuxième projet du plan de financement national Netzentwicklungsplan 2016-2026. GRTgaz Deutschland a fixé la capacité d'entrée correspondante de 4 167 GWh / h comme conditionnel librement attribuable (bFZK) à Medelsheim. Étant donné que l'utilisation ferme de cette capacité est soumise à certaines conditions de flux, aucun projet d'extension n'est requis du côté allemand.

Le TYNDP 2017 de l'ENTSOG donne une évaluation approfondie du système gazier européen au cours des vingt prochaines années. Aucune modification n'a été identifiée ni en France ni en Allemagne dans la configuration étuée (scénario de demande, interruption de la route d'approvisionnement ou niveau d'infrastructure).

Les résultats pour l'Allemagne et la France sont alignés sur tous les indicateurs, à l'exception de s suivants :

- CSSD-RU (dépendance de la source d'approvisionnement coopérative pour le gaz russe): de 2025 à 2035, la France peut faire face sans gaz russe, alors que l'Allemagne a besoin d'une part minimale du gaz russe (de 2% à 15% selon le scénario de la demande).

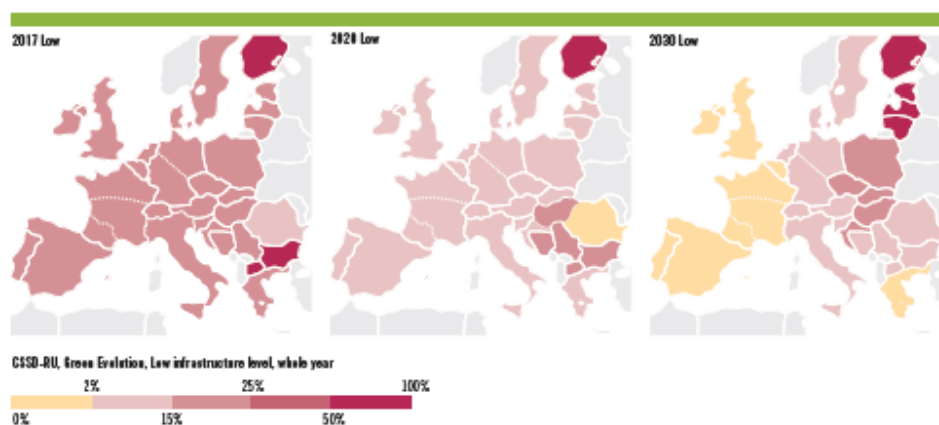
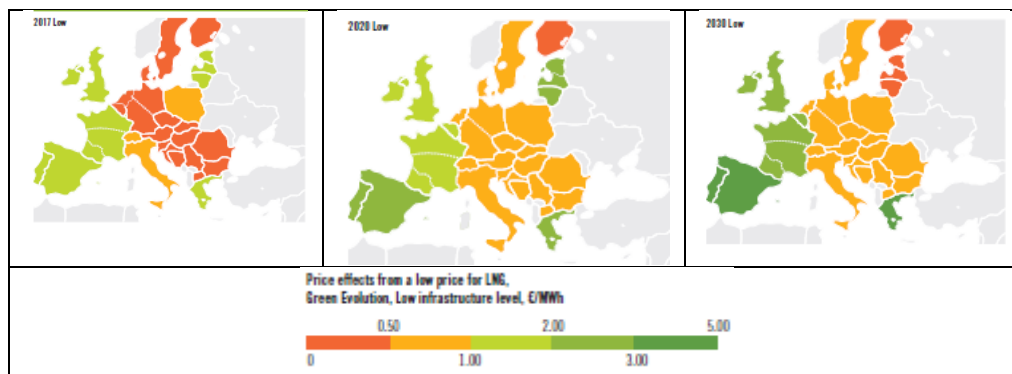


Figure 6.17: CSSD-RU, Green Evolution, Low infrastructure level, whole year

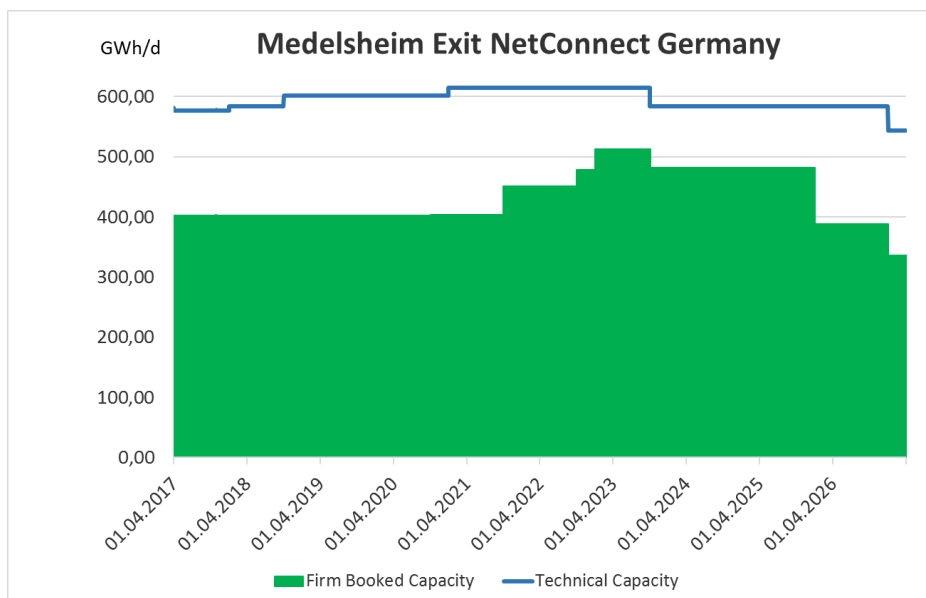
- SSPDi – LNG (Supply Source Price Diversification) : la France et d'autres pays dotés d'installations de GNL peuvent profiter davantage de la réduction du prix du GNL que l'Allemagne et les pays voisins.



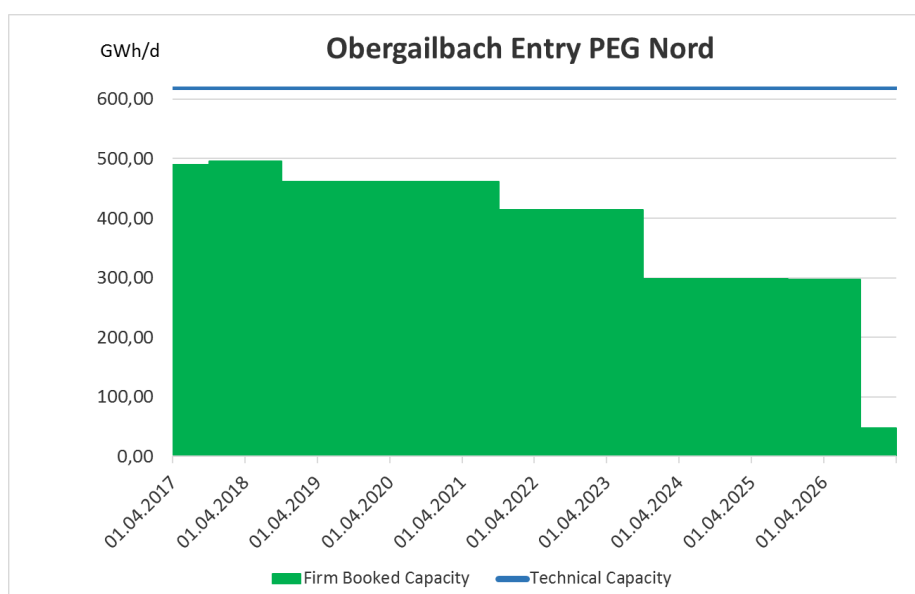
Le marché n'a pas encore confirmé son intérêt pour ce projet d'intérêt commun. En ce qui concerne les résultats susmentionnés du TYNDP 2017 l'ENTSOG, le régulateur français a déclaré en juin 2016 qu'en cas de demande de marché insuffisante et en l'absence de bénéfice pour la sécurité d'approvisionnement pour la France, le projet ne pourrait aller plus avant. sans allocation de coûts transfrontaliers, conformément à la réglementation européenne 347/2013, si d'autres États membres ont identifié des avantages pour leur propre sécurité d'approvisionnement.

iii. Niveau de demande de capacités incrémentales, sens et durée

Les niveaux de demande pour chaque point d'interconnexion entre PEG Nord et NetConnect Germany pour toute période future sont nuls puisqu'aucune demande indicative non-engagée n'a été reçue comme précisé au chapitre A, au vu de l'utilisation historique du point d'interconnexion concerné ainsi que la capacité disponible (c'est-à-dire, la capacité technique disponible à long terme telle que présentée dans les graphiques ci-dessous) pour la période de consultation, est actuellement suffisante pour couvrir tout besoin futur potentiel de capacité.

a. Sens NetConnect Germany vers PEG Nord

Les GRT allemands ont l'obligation de déplacer les capacités fermes sans réservation à partir des points d'interconnexion pour une période illimitée afin de répondre à la demande sur les points internes en Allemagne (§ 15 (3) EnWG). Ce mécanisme assure une utilisation efficace des capacités existantes. Par conséquent, les capacités techniques sur le segment NetConnect en Allemagne ne sont pas constantes pendant la période considérée.



C. Résultats des demandes non concluants pour le lancement d'un projet de création de capacités

Au vu du résultat de l'évaluation des demandes indicatives non-engageantes et de l'utilisation historique des capacités, aucune capacité incrémentale ne sera développée et par conséquent, aucun projet de création de capacité ne serait lancé.

Sur la base de la décision précitée, aucune étude technique pour des projets de création de capacité ne sera menée.

D. Calendrier provisoire

Etant donné qu'aucun projet ne sera lancé au cours du processus 2017 de consultation, la prochaine consultation pour cette interconnexion sera prévue après les enchères annuelles en juillet 2019.

E. Frais

Conformément à l'Article 26 (11) du règlement (UE) 2017/459, les gestionnaires de réseau de transport peuvent facturer des frais pour les études résultant de demandes indicatives non-engageantes. Le fait de demander des frais ou non sera évalué par les gestionnaires du réseau de transport pour chaque période de capacité incrémentale. Le choix concernant la présente consultation est sans impact pour les consultations à venir.

Pour le cycle de capacité supplémentaire abordé par ce rapport, GRTgaz, GRTgaz Deutschland et Open Grid Europe n'ont pas introduit de frais pour l'évaluation et le traitement des indications de demande non contraignantes.

F. Contact information

GRTgaz SA

6 rue Raoul Nordling
92270 BOIS COLOMBES
FRANCE

acces-reseau-accueil@grt-gaz.com

GRTgaz Deutschland GmbH

Zimmerstraße 56
10117 BERLIN
GERMANY

new-capacity@grtgaz-deutschland.de

Open Grid Europe GmbH

Kallenbergstraße 5
45141 ESSEN
GERMANY

gastransport@open-grid-europe.com