

15. Juni 2018

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Open Grid Europe und *bayernets* für den Zeitraum 01.10.2018 bis 01.04.2019 (sechs Monate) und 01.01.2019 bis 01.01.2020 (zwölf Monate). Die Angebotsabgabe endet zum 13.07.2018.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

30. Mai 2018

Gemeinsame Mitteilung aller deutschen Fernleitungsnetzbetreiber zur Veröffentlichung der Ein- und Ausspeisepunkte in der PRISMA Jahresauktion 2018

Wir bitten Sie im Zusammenhang mit der am 2. Juli 2018 startenden Jahresauktion 2018 bei der Buchung von Ein- und Ausspeisepunkten aufgrund der Zusammenlegung der Marktgebiete GASPOOL und NetConnect Germany folgendes zu beachten:

Gemäß § 21 Abs. 1 S. 2 GasNZV haben die Fernleitungsnetzbetreiber spätestens ab 1. April 2022 aus den Marktgebieten GASPOOL und NetConnect Germany ein gemeinsames Marktgebiet zu bilden. Diese Marktgebietszusammenlegung kann Auswirkungen auf den Bestand der festen Kapazitäten haben und Maßnahmen gemäß § 31 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (Entry-Exit-System) erfordern.

Die gesetzlich festgelegte Marktgebietszusammenlegung führt zum Wegfall der Marktgebietsübergangspunkte spätestens zum 01.04.2022 (§21, Absatz 1, Satz 2 GasNZV).

14. Mai 2018

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 15.06.2018 für 2019, der OGE und *bayernets* ist erfolgt. (siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

26. April 2018

bayernets has transferred 380,600 kWh/h of firm, freely-allocable exit capacity (FZK) to the storage Inzenham-West USP for May 2018.

05. März 2018

Keine Beteiligung der *bayernets* an einer möglichen VIP Bildung an der Grenze Deutschland-Österreich

Die gegebene technische Leitungssituation im Raum Überackern, insbesondere der Leitung PENTA West, schränkt die Möglichkeit der Zuordnung der festen Kapazitäten in Österreich (GCA) zu den möglichen Verbindungspunkten in Deutschland bei der Bildung eines virtuellen Kopplungspunkts (VIP) weiter ein, als das gegenwärtig der Fall wäre. Deshalb greift nach Rücksprache mit den zuständigen Regulierungsbehörden BNetzA und E-Control für diesen VIP die Ausnahmeregelung bzgl. Kapazitätsvernichtung des Art. 19 Abs. 9 lit a) des Netzkodex Kapazitätszuweisung (NC CAM) und ist folglich kein VIP unter Einbezug von Überackern/Überackern 2 zu bilden.

06. Februar 2018

Informationen zur MONACO-Leitung

Aktuell arbeitet *bayernets* GmbH an der Fertigstellung der MONACO-Leitung. Der Baufortschritt verläuft planmäßig und wir gehen von einer Inbetriebnahme zum Oktober 2018 aus.

Im Rahmen zweier größerer Maßnahmen zur Einbindung der MONACO-Leitung wird es vom 23. April bis 25. Juni 2018 zu Einschränkungen unserer Transportkapazitäten kommen. Nähere Informationen hierzu finden Sie im veröffentlichten Maßnahmenplan (www.bayernets.de -> Netzinformation -> Maßnahmenplan). Über die beiden aufgeführten Wartungsmaßnahmen hinaus erwarten wir keine weiteren Unterbrechungen im Zuge des

Bauvorhabens.

Zusätzliche feste Kapazitäten werden sich erst nach Inbetriebnahme weiterer Ausbaumaßnahmen gemäß des deutschen Netzentwicklungsplans bis Ende 2019 ergeben. Wir erwarten jedoch an den Punkten Überackern, Überackern 2, USP Haidach, Haiming 2-7F/bn und Haiming 2-RAGES/bn bereits mit Inbetriebnahme der MONACO im Oktober 2018 eine Verbesserung der Transportsituation bei unseren unterbrechbaren Kapazitäten v.a. in Richtung Entry.

07. Dezember 2017

Implementierung der Virtual Interconnection Points (VIP) an den deutschen Grenz- und Marktgebietsübergangsgrenzen

Die Fernleitungsnetzbetreiber arbeiten mit Hochdruck daran, die Verpflichtung zur Einrichtung von VIPs umzusetzen. Dabei tauschen sie sich regelmäßig mit der Bundesnetzagentur aus.

Die Umsetzung sieht vor, dass der Transportkunde für die in den VIP eingebrachten Kapazitäten eine zentrale Anlaufstelle bzw. einen Vertragspartner pro VIP erhält. Für Buchung und Abwicklung der Kapazitäten am VIP sollen die üblichen Regelungen der KoV gelten, die auch an physischen Grenz- oder Marktgebietsübergangspunkten angewendet werden. Die Abwicklung der aus den Nominierungen resultierenden Flüsse, Verteilung der Erlöse etc. findet zwischen den Fernleitungsnetzbetreibern im Innenverhältnis statt.

Die Umsetzung stellt die Fernleitungsnetzbetreiber vor einige sehr komplexe Fragestellungen. Darüber hinaus sind an Grenzübergangspunkten jeweils auch Abstimmungen mit den Partner-Netzbetreibern im Ausland erforderlich und zugleich mehrere Regulierungsbehörden beteiligt. Vor diesem Hintergrund können die Fernleitungsnetzbetreiber aktuell keinen konkreten Zeitplan nennen.

Selbstverständlich werden die Fernleitungsnetzbetreiber die Transportkunden rechtzeitig vor der Einrichtung der VIPs über die Umsetzung und insbesondere etwaige für sie relevante Änderungen in Buchungs- und Abwicklungsprozessen informieren. Aus aktueller Sicht erscheint eine solche Information in Q1/2018 möglich.

19. Oktober 2017

According to Article 21 (3) NC CAM (Commission Regulation (EU) 2017/459), transmission system operators shall offer a free-of-charge capacity conversion service for all annual, quarterly and monthly capacity products to all network users who hold mismatched unbundled capacity at one side of an interconnection point from 1 January 2018 onwards.

As an early implementation, bayernets GmbH will offer the above stated capacity conversion service for all remaining auctions in 2017 for bundled firm capacities with transportation periods starting from the 1 January 2018 onwards. This applies to:

- The coming quarterly auctions (publication on 23 October 2017/ auction start on 6 November 2017)
- The last monthly auctions in 2017 (publication on 11 December 2017/ auction start on 18 December 2017)

Payment obligations for the part of the contracted bundled capacity which network users already hold as mismatched unbundled capacity will be limited to the auction premium when applicable.

As an automated implementation will not be in place until 1 January 2018, network users shall request the capacity conversion service by email to netzzugang@bayernets.de before the end of the auction of bundled capacity.

This capacity conversion request shall contain at least the following information:

- The reference number (PRISMA Auction ID) of the auction of bundled capacity
- The capacity (amount) and runtime (duration) to be converted
- The Deal ID of the unbundled contract

Once the conversion service request is granted, bayernets will confirm the capacity conversion by email within 3 working days after the end of the auction of the bundled capacity.

09. Oktober 2017

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Austrian Gas Grid Management AG und *bayernets* für den Zeitraum 01.12.2017 bis 01.03.2018 (drei Monate). Die Angebotsabgabe endet zum **23.10.2017**.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

18. September 2017

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 09.10.2017 für 2017/2018, der Austrian Gas Grid Management AG und *bayernets* am GÜP Kiefersfelden ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

28. Juli 2017

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibungen 2017/2018 vom **14.06.2017** ist seit heute veröffentlicht.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

24. Juli 2017

Storage Inzenham-West USP: firm, freely-allocable capacity for August 2017

bayernets has transferred 200.000 kWh/h firm, freely-allocable exit capacity (FZK) to the storage Inzenham-West USP for August 2017.

15. Mai 2017

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 14.06.2017 für 2018, der OGE und *bayernets* ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

03. Februar 2017

Increased BZK capacity at Uberackern 2 Exit

For periods from the 7th February 2017, 6 a.m., onwards *bayernets* will increase the limited-allocable capacities (BZK) offered at Uberackern 2 Exit from currently 4.733.175 kWh/h to 7.000.000 kWh/h.

The above-mentioned capacity will firstly be offered in the day-ahead auction on the 6th February 2017, 16:30 p.m.

17. Oktober 2016

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Austrian Gas Grid Management AG und *bayernets* für den Zeitraum 01.12.2016 bis 01.03.2017 (drei Monate). Die Angebotsabgabe endet zum **07.11.2016**.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

11. Oktober 2016

Bundeseinheitlicher Biogaskosten-Wälzungsbetrag Kalenderjahr 2017

Gemäß § 7 der Kooperationsvereinbarung in der Änderungsfassung vom 30.06.2016 (KoV IX) in Verbindung mit dem Leitfaden Kostenwälzung Biogas veröffentlicht *bayernets* den im Bundesgebiet einheitlich gültigen spezifischen Biogaskosten-Wälzungsbetrag. Dieser wurde aufgrund eines Rechenfehlers zum 11.10.2016 korrigiert und beträgt im Kalenderjahr 2017 bundeseinheitlich 0,00173368 €/kWh/h/d. Dies entspricht einem Jahreswert von rund 0,63279 €/kWh/h/a.

Der entsprechende Biogaskosten-Wälzungsbetrag wird zusätzlich zu den Netzentgelten der Ausspeisepunkte zu direkt angeschlossenen Letztverbrauchern sowie nachgelagerten Netzbetreibern der bayernets erhoben. Ausspeisepunkte zu Speichern, Grenzübergangs- und Marktgebietsübergangspunkten werden nicht berücksichtigt.

29. September 2016

Gemäß § 7 der Kooperationsvereinbarung in der Änderungsfassung vom 30.06.2016 (KoV IV) in Verbindung mit dem Leitfaden Kostenwälzung Biogas veröffentlicht bayernets GmbH den im Bundesgebiet einheitlich gültigen spezifischen Biogaskosten-Wälzungsbetrag. Dieser beträgt im Kalenderjahr 2017 bundeseinheitlich 0,00172895 €/kWh/h/d. Dies entspricht einem Jahreswert von rund 0,63279 €/kWh/h/a.

Der entsprechende Biogaskosten-Wälzungsbetrag wird zusätzlich zu den Netzentgelten an den Ausspeisepunkten zu direkt angeschlossenen Letztverbrauchern sowie nachgelagerten Netzbetreibern der bayernets GmbH erhoben. Ausspeisepunkte zu Speichern, Grenzübergangs- und Marktgebietsübergangspunkten werden nicht berücksichtigt.

20. September 2016 Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 17.10.2016 für 2016/2017, der Austrian Gas Grid Management AG und bayernets am GÜP Kiefersfelden ist erfolgt. (siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

7. September 2016

Storages USP Wolfersberg and Inzenham-West USP: firm, freely-allocable capacity from 1st October 2016 to 1st April 2017

To improve the utilization of firm, freely-allocable capacity (FZK) bayernets will offer the currently available FZK Entry at USP Wolfersberg in equal shares at Inzenham-West USP and USP Wolfersberg for the coming winter period:

- **Inzenham-West USP**
 - o 1st October 2016 – 1st April 2017
 - o Firm FZK Entry: 1.354.800 kWh/h
- **USP Wolfersberg**
 - o 1st October 2016 – 1st April 2017
 - o Firm FZK Entry : 1.354.800 kWh/h

29. Juli 2016

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibungen 2016/2017 vom **15.06.2016** ist seit heute veröffentlicht.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

24. Juni 2016

Interruption notice

Please note that the Edig@s Message Implementation Guidelines (Version 5.1) specify a new and additional version of the Nomination Response Document (NOMRES) – the so-called Interruption notice ("AND").

Though Interruption notices are made available for all points of our grid from now on, they are most suitable for those interconnection points where bayernets is the Initiating System Operator (Überackern and Überackern 2). Formerly the Initiating System Operator had to wait for the Callup response of the Matching Operator before forwarding NOMRES to the shipper. By using Interruption notices the Initiating System Operator can now communicate interruptions to the shipper without any further delays.

Please note:

Precondition for the receipt of Interruption notices is the use of the Edig@s Version 5.1 with bayernets. Furthermore, we only provide Interruption notices on demand.

15. Juni 2016

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Open Grid Europe und *bayernets* für den Zeitraum 01.10.2016 bis 01.04.2017 (sechs Monate) und 01.01.2017 bis 01.01.2018 (zwölf Monate). Die Angebotsabgabe endet zum 13.07.2016.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

09. Mai 2016

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 15.06.2016 für 2017, der OGE und *bayernets* ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

27. April 2016

Capacity reallocation: Überackern - USP Haidach - Haiming 2-7F/bn - Haiming 2-RAGES/bn

To improve the utilization of firm, freely-allocable capacity (FZK) bayernets will temporarily offer the currently available FZK at Überackern Entry (2,263,099 kWh/h) at the storages USP Haidach, Haiming 2-7F/bn and Haiming 2-RAGES/bn for periods from 1st October 2016 onwards.

For achieving an optimal distribution bayernets will apply a two-step approach:

- **First step (from 10th May 2016, 3 p.m.)**

We will distribute the available FZK Entry at the rate of the maximum load flow capacities of the storages concerned.

- o USP Haidach:

1,163,393 kWh/h (from 1st October 2016 to 1st October 2031)

- o Haiming 2-7F/bn:

943,032 kWh/h (from 1st October 2016 to 1st October 2031)

- o Haiming 2-RAGES/bn:

156,674 kWh/h (from 1st October 2016 to 1st October 2031)

- **Second step (from 12th July 2016, 3 p.m.)**

All remaining FZK capacities that are still available (not booked during first step) will be reoffered in a second step based on the bookings that were performed during the first round (pro rata). For periods without bookings the initial allocation from the first round will remain unaffected.

Please note:

Whenever the above mentioned procedure leads to capacity allocations that exceed the maximum load flow capacities, bayernets may either limit the FZK capacity distributed to the storage concerned to the maximum load flow capacity or if other firm products are available (e.g. limited-allocable capacity [BZK]) reduce those products to meet existing technical limitations.

26. April 2016

bayernets GmbH and Gas Connect Austria GmbH are now ready to offer bundled capacities on PRISMA at Überackern/Überackern ABG and Überackern 2/Überackern SUDAL.

Starting on 2nd May 2016, when capacity for the gas day 3rd May 2016 will be auctioned, all firm products for all runtimes (yearly, quarterly, monthly, day, within day) are expected to be marketed as bundled products in the case of available capacity on both sides.

All interruptible capacity products will continue to be marketed unbundled.

For bundled bookings please use the below mentioned bundle points:

- Überackern ABG AT->DE/Überackern
- Überackern SUDAL AT->DE/Überackern 2
- Überackern 2/Überackern SUDAL DE->AT

For unbundled bookings with bayernets please continue to use the previously existing cross-border points:•
Überackern• Überackern 2If you have any further questions please do not hesitate to contact us.

19. Januar 2016

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibung 2016 vom **21.12.2015** ist seit heute veröffentlicht.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

30. Dezember 2015

According to the regulation „BEATE“ (BK9-14/608) by the Federal Grid Agency (Bundesnetzagentur) all grid operators have to grant a general discount for capacities at storage facilities. This discount only applies to storages with connections to different market areas or countries, if the discounted capacities are used for withdrawals from/injections to the same market area/country. In case such booked capacities are used for a transition between market areas/countries, the storage operator will be entitled to charge for the transport capacities a trans-out-component (Ausbuchungskomponente) or a trans-in-component (Einbuchungskomponente). In addition to the aforementioned discounted products bayernets is as well obliged to offer “non-discounted” – capacity (uKunrab) at storages with connection to different markets areas/countries. If a shipper uses such capacities for market transition the storage operator will not charge the trans-out- or trans-in-component.

For this reason RAG Energy Storage will create discounted and undiscounted storage accounts and bayernets will offer two different capacity products at the storage facility Haiming 2-RAGES/bn (“Nussdorf/Zagling” - PRISMA Network Point ID: BAY-700069-1800-5 / BAY-700069-1800-6) for periods from the 15th January 2016 onwards:

- “interruptible” = discounted capacities that may only be used for withdrawals from/injections to discounted storage accounts
- “uKunrab” = undiscounted capacities that may be used for withdrawals from/injections to discounted and undiscounted storage accounts

For the identification of undiscounted capacities “uKunrab” (in contrast to discounted capacities “interruptible”) specific balancing groups with NetConnect Germany have to be created (number group NCHB40099...) by the shippers from the 15th January 2016 onwards (Please check the attached email). For previous periods existing balancing groups may be used.

Please note:

- As these balancing groups have to be implemented in advance, please inform us using the attached form “Selection of balancing groups” (“Zuordnungsmeldung”) in due time.
- Discounted capacities may not be allocated to balancing groups for undiscounted capacities!
- Between the 1st and the 15th January 2016 bayernets will only offer undiscounted capacities!

For further questions, please do not hesitate to contact us.

29. Dezember 2015

Adjustment of price list for 2016

Due to a typing error in the position “Inzenham-West USP” bayernets had to adjust the price list for 2016. The revised price list has been published timely on the 29th December 2015. Only the shipping fee for “Inzenham-West USP” was adapted. The other positions remain unchanged.

For further questions please do not hesitate to contact us.

28. Dezember 2015

According to the regulation „BEATE“ (BK9-14/608) by the Federal Grid Agency (Bundesnetzagentur) all grid operators have to grant a general discount for capacities at storage facilities. This discount only applies to storages with connections to different market areas or countries, if the discounted capacities are used for withdrawals

from/injections to the same market area/country. In case such booked capacities are used for a transition between market areas/countries, the storage operator will be entitled to charge for the transport capacities a trans-out-component (Ausbuchungskomponente) or a trans-in-component (Einbuchungskomponente). In addition to the aforementioned discounted products bayernets is as well obliged to offer "non-discounted" – capacity (uKunrab) at storages with connection to different markets areas/countries. If a shipper uses such capacities for market transition the storage operator will not charge the trans-out- or trans-in-component.

For this reason E.ON Gas Storage will create discounted and undiscounted storage accounts and bayernets will offer two different capacity products at the storage facility Haiming 2-7F/bn ("7 Fields" - PRISMA Network Point ID: BAY-700069-1800-1/ BAY-700069-1800-2) for periods from the 1st January 2016 onwards:

- "interruptible" = discounted capacities that may only be used for withdrawals from/injections to discounted storage accounts
- "uKunrab" = undiscounted capacities that may be used for withdrawals from/injections to discounted and undiscounted storage accounts

For the use of undiscounted capacities "uKunrab" specific balancing groups with NetConnect Germany have to be created (number group NCHB40099...) by the shippers. Please check the attached email.

Please note:

- As these balancing groups have to be implemented in advance, please inform us using the attached form "Selection of balancing groups" ("Zuordnungsmeldung") in due time.
- Discounted capacities may not be allocated to balancing groups for undiscounted capacities!

For further questions, please do not hesitate to contact us.

21. Dezember 2015

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der OGE und *bayernets* für den Zeitraum 01.02.2016 bis 01.04.2016 (zwei Monate). Die Angebotsabgabe endet zum **11.01.2016**.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

11. Dezember 2015

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 21.12.2015 **für Februar und März 2016**, der OGE und *bayernets* in Oberkappel, ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

09. Oktober 2015

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Austrian Gas Grid Management AG und *bayernets* für den Zeitraum 01.12.2015 bis 01.02.2016 (drei Monate). Die Angebotsabgabe endet zum **23.10.2015**.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

18. September 2015

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 09.10.2015 für 2015/2016, der Austrian Gas Grid Management AG und *bayernets* am GÜP Kiefersfelden ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

12. August 2015

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibung 2016 vom **15.06.2015** ist seit heute veröffentlicht.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

10. August 2015

Die Ankündigung der Ausschreibung für die elektrische Energie des Verdichters Haiming ist am **08.08.2015** im europäischen Amtsblatt erfolgt (siehe Ausschreibung Treibenergie).

18. Juni 2015

Fernleitungsnetzbetreiber weisen auf Frist für Kapazitätsanfragen gemäß §§ 38, 39 GasNZV hin

Die deutschen Fernleitungsnetzbetreiber weisen darauf hin, dass Kapazitätsanfragen gemäß §§ 38, 39 GasNZV (ggf. in Verbindung mit einer KraftNAV-Anschlussanfrage bei den ÜNB) bis 14.08.2015 bei den zuständigen Fernleitungsnetzbetreibern vorliegen müssen, um in der Überarbeitung des Szenariorahmens zum NEP Gas 2016 Berücksichtigung zu finden.

15. Juni 2015

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen der Open Grid Europe und *bayernets* für den Zeitraum 01.10.2015 bis 01.02.2016 (vier Monate) und 01.01.2016 bis 01.01.2017 (zwölf Monate). Die Angebotsabgabe endet zum 13.07.2015.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

22. Mai 2015

Neue Anforderungen an das Verwenden von Messwerten Bestätigung zur Erfüllung der gesetzlichen Anforderungen und Verpflichtungen

Das novellierte und zum 01.01.2015 in Kraft getretene Mess- und Eichgesetz sieht einige neue Pflichten vor, die auch die Verwendung von Messwerten betreffen. Messwerte werden insbesondere dann verwendet, wenn sie im geschäftlichen Verkehr einer Abrechnung zu Grunde liegen. Diese neuen Vorgaben sind daher auch im Verhältnis von Messwerteverwendern (u.a. Transportkunden) und der *bayernets* GmbH zu beachten. Gemäß § 33 Abs. 2 Mess- und Eichgesetz unterliegt der Messwerteverwender einer Kontrollpflicht. Danach hat er sich zu vergewissern, dass das Messgerät die gesetzlichen Anforderungen erfüllt. Er hat sich vom Messgeräteverwender bestätigen zu lassen, dass dieser seine Verpflichtungen erfüllt. Aus diesem Grunde bestätigt die *bayernets* GmbH den Messwerteverwendern, dass von uns eingesetzte Messgeräte die gesetzlichen Anforderungen erfüllen und dass wir als Messgeräteverwender bestehende gesetzliche Verpflichtungen einhalten.

Bei Rückfragen stehen wir Ihnen jederzeit gerne zur Verfügung.

13. Mai 2015

Die Ankündigung der LFZ Ausschreibung nach KOLA, ab 15.06.2015 für 2015/2016, der OGE und *bayernets* ist erfolgt.

(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

13. März 2015

Allocation of interruptible, freely allocable capacities to limited allocable balancing groups

bayernets offers limited allocable capacities (BZK) at the network connection points Überackern, Überackern 2, USP Haidach and different exit points to end-consumers in the Überackern region.

Precondition for the usage of these capacities is the assignment of all limited allocable capacities to only one balancing group that has the status "limited allocable". Currently *bayernets* permits the assignment of interruptible, freely allocable capacities to limited allocable balancing groups as well. This option is rarely used by our customers – primarily as a substitute to missing BZK exit capacities in Überackern 2.

Please note that the allocation of interruptible, freely allocable capacities to a limited allocable balancing group does not change the overall quality of the capacity product. In case of an interruption these capacities may also be interrupted. Furthermore, for balancing a limited allocable balancing group in case of an interruption, the corresponding counterparts have to be renominated, e.g.: The interruption of interruptible exit capacity in Überackern 2 requires a corresponding reduction of an associated entry nomination in USP Haidach.

Currently bayernets is working to increase the offer of BZK capacities at Überackern 2 Exit. This will significantly reduce the demand for interruptible, freely allocable capacities assigned to limited allocable balancing groups and avoid the above mentioned situation. In the meantime we kindly ask you to consider the described proceeding in case of an interruption.

22. Dezember 2014

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibung 2015 vom 27.11.2014 für den NKP Oberkappel ist seit heute veröffentlicht. (siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

27. November 2014

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen für den Zeitraum 01.01.2015 bis 01.05.2015 der *bayernets* am **27.11. 2014 bis 11.12.2014** für den NKP Oberkappel.(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

21. November 2014

Ankündigung einer weiteren Ausschreibung von positiven Lastflusszusagen am NKP Oberkappel/OGE für den Zeitraum von 01.01.2015 bis 01.05.2015. Start der Ausschreibung ist am **27.11.2014**.

30. Oktober 2014

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibung 2014/2015 vom **29.08.2014**, für das KW Plattling bzw. den GÜP Kiefersfelden, ist seit heute veröffentlicht.(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

29. August 2014

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen für den Zeitraum 01.10.2014 bis 01.04.2015 der AGGM und der *bayernets* am 29.08. 2014 bis 19.09.2014 für das systemrelevante KW Plattling und den GÜP Kiefersfelden. (siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

13. August 2014

Das Ergebnis der LFZ Ausschreibung 2015 vom **13.06.2014** ist seit heute veröffentlicht.(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

13. Juni 2014

Start der Ausschreibung für positive Lastflusszusagen für das Jahr 2015 der Open Grid Europe und der *bayernets* am **13.06.2014 bis 24.07.2014**.(siehe "Gastransport/Ausschreibung/Lastflusszusagen")

06. Juni 2014

Die *bayernets* GmbH informiert über den Start des Planfeststellungsverfahrens zur MONACO 1. Siehe "Presse/Pressemitteilungen/(06.06.2014) Start Planfeststellungsverfahren MONACO 1"

26. Mai 2014

Ankündigung der LFZ Ausschreibung **ab 13.06.2014** für das Kalenderjahr 2015 (siehe Ausschreibungen).

20. März 2014

Neuer Speicheranschlusspunkt: Haiming 2-RAGES/bn

Ab dem Transportzeitraum 1. April 2014 bietet bayernets GmbH unterbrechbare, frei-zuordenbare Kapazität am neuen Speichanschlusspunkt

Haiming 2-RAGES/bn an.

Die vollständige Bezeichnung zur Buchung auf PRISMA lautet wie folgt:

- Entry in das Netz der bayernets:
Haiming 2-RAGES/bn Entnahme (Network Point ID: BAY-700069- 1800-5)
- Exit aus dem Netz der bayernets:
Haiming 2-RAGES/bn Einpressen (Network Point ID: BAY-700069-1800-6)

18. März 2014

Beitrag zur Versorgungssicherheit: Fernleitungsnetzbetreiber veröffentlichen den Netzentwicklungsplan Gas 2013
Siehe "Presse/Veröffentlichungen/(18.03.2014) NEP2013"

05. November 2013

Die europäischen Fernleitungsnetzbetreiber haben heute den Gas Regional Investment Plan North West (GRIP NW) veröffentlicht.

Das Dokument steht Ihnen zum Download auf der Homepage der [ENTSOG](#) zur Verfügung.

14. Oktober 2013

Start der zweiten Ausschreibung für positive Lastflusszusagen im Jahr 2014 am 14.10.2013 (siehe "Gastransport/Ausschreibungen/Lastflusszusagen")

13. September 2013

Da *bayernets* bei der ersten Ausschreibung von Lastflusszusagen am 14.06.2013, nicht ausreichend Angebote für positive Lastflusszusagen erhalten hat, beginnt voraussichtlich am **14.10.2013** eine **zweite Ausschreibung** für positive Lastflusszusagen. Siehe "Gastransport/Ausschreibungen/Lastflusszusagen"

09. September 2013

Die Ankündigung der Ausschreibung für die elektrische Energie des Verdichters Haiming ist am **07.09.2013** im europäischen Amtsblatt erfolgt (siehe Ausschreibung Treibenergie).

27. Juni 2013

Aktuell kommt es im Vergleich zu den Vorjahren zu verstärkter Nutzung von Ausspeisekapazität seitens der Transportkunden im Bereich der an unser Netz angeschlossenen Speicher (Speicherbefüllung). Die daraus folgenden Veränderungen in den Lastflüssen und in der Netzbelastung führen vermehrt zu Unterbrechungen unterbrechbarer Ausspeisekapazitäten. Eine Prognose, wie lange diese Netzsituation noch anhalten wird, ist bayernets nicht möglich. Die deutschen Erdgas Fernleitungsnetzbetreiber veröffentlichen den Szenariorahmen zum Netzentwicklungsplan 2013.

17. Juni 2013

bayernets hat die Ausschreibung der Lastflusszusagen nach KOLA für das Kalenderjahr 2014 gestartet (Unterlagen siehe Ausschreibungen).

14. Juni 2013

Aufgrund von Wartungsmaßnahmen ist vom 06.08.2013 07:00 Uhr bis 09.08.2013 20:00 Uhr der Transport von unterbrechbaren Ein- und Ausspeisekapazitäten in Haiming 2-7F/bn, USP Haidach, Inzenham-West USP, Wolfersberg/USP, Überackern und Überackern 2 ganz oder teilweise eingeschränkt. Davon nicht betroffen sind alle festen Kapazitäten in Überackern (FZK), Überackern 2 (BZK), Wolfersberg (FZK) und Haidach (BZK) sowie die Ausspeisekapazitäten zu den Letztverbrauchern.

06. Mai 2013

Die Auswertung der Rückmeldungen zur Marktabfrage vom 19. April 2013 ergab folgende Aufteilung der festen,

frei-zuordenbaren Entry Kapazität in Höhe von 1.224.300 kWh/h ab 01. Oktober 2013:

- Überackern: 816.200 kWh/h
- Überackern 2: 0 kWh/h
- USP Haidach: 408.100 kWh/h

Die erstmalige Vergabe der Kapazität in Überackern wird per Auktion im Rahmen der Quartalsauktionen für das GWJ 2013/2014 am 3. Juni 2013 erfolgen.

19. April 2013

Marktabfrage: Zuordnung fester Einspeisekapazität ab 01. Oktober 2013 | Rückmeldung bis 26. April 2013

Sehr geehrte Damen und Herren,
mit der Übernahme einer Verdichtereinheit im Raum Burghausen/Überackern konnten die zeitlichen Beschränkungen der vermarkteten festen Entry Kapazitäten, die im unten genannten Umfang bisher nur auf vertraglicher Basis zur Verfügung standen, entfallen. Es stehen daher in Überackern feste, frei zuordenbare Entry Kapazitäten zur Vermarktung für den Zeitraum ab dem 01. Oktober 2013 an. Diese Entry Kapazitäten in Höhe von 1.224.300 kWh/h können von bayernets ab dem 01. Oktober 2013 an den Punkten Überackern, Überackern 2 oder USP Haidach angeboten werden.

Sofern für Ihr Unternehmen die Buchung dieser Kapazität an den besagten Punkten von Interesse ist, bitten wir Sie um Teilnahme an folgender Marktabfrage.

<http://www.bayernets.de/HTMLCache/Marktabfrage.pdf>

04. April 2013

Die nordeuropäischen Ferngasnetzbetreiber erarbeiten zurzeit ihren Gas Regional Investment Plan North West 2013 (GRIP NW 2013). Es handelt sich um die zweite Auflage dieser regionalen Einschätzung der langfristigen Infrastrukturinvestitionsplanung. Eine Zusammenfassung des geplanten Reports wurde auf den Homepages der deutschen FNB veröffentlicht und wird bis zum 3. Mai mittels eines Fragebogens konsultiert. Die finale Version des GRIP NW 2013, welche die eingegangenen Stellungnahmen berücksichtigt, wird im Oktober 2013 veröffentlicht und dann ebenfalls noch konsultiert werden.

Die vollständige Presseinformation finden Sie unter der Rubrik "Presse/Pressemitteilung/(04.04.2013) GRIP NW 2013"

01. April 2013

Umstellung von TRAC-X primary auf PRISMA primary: Im Dezember 2012 wurde der neue Name für die Kapazitätsplattform und die Aufnahme weiterer europäischer Fernleitungsnetzbetreiber als Gesellschafter angekündigt. Ab dem ersten 1. April 2013 werden Fernleitungsnetzbetreiber aus Belgien, Dänemark, Deutschland, Frankreich, Italien, den Niederlanden und Österreich erstmals Primärkapazitäten an europäischen Netzpunkten über die gemeinsame europäische PRISMA-Plattform vermarkten.

26. Februar 2013

Zum 01.01.2013 hat die *bayernets* GmbH, München, von der GASCADE GmbH, Kassel, die Anlagen der ehemaligen SÜDAL am deutsch-österreichischen Grenzübergangspunkt bei Burghausen übernommen.

Mit Übernahme der Anlagen in Burghausen erhöht die *bayernets* die feste Importkapazität im Versorgungsgebiet von 1,5 Mio. kWh/h auf 2,7 Mio. kWh/h.

Die vollständige Presseinformation finden Sie unter der Rubrik "Presse/Pressemitteilung/(26.02.2013) SÜDAL-Kauf".

09. Januar 2013

Die *bayernets* schreibt für 38 SLP Stromabnahmestellen die Lieferung von ca. 320.000 kWh im Jahr aus. Die Ausschreibung finden Sie unter der Rubrik "Gastransport/Ausschreibungen/Sonstige Ausschreibungen".

01. Januar 2013

Die TRAC-X Transport Capacity Exchange GmbH änderte am 01. Januar 2013 ihren Firmennamen und agiert nun unter dem neuen Namen PRISMA European Capacity Platform GmbH. Die neue Website finden Sie unter <https://www.prisma-capacity.eu>.

23. Oktober 2012

Im Rahmen einer Informationsveranstaltung wird das von den beteiligten Netzbetreibern bayernets GmbH, GASCADE GmbH und Open Grid Europe GmbH erarbeitete Vermarktungskonzept über den aktuellen Stand der Integration der SÜDAL-Anlagen bei Haiming/Überackern in das Marktgebiet NetConnect Germany vorgestellt und diskutiert.

http://www.bayernets.de/HTMLCache/Vermarktungskonzept_Suedal.pdf

29. August 2012

Art der Arbeiten: Test- bzw. Funktions-prüfarbeiten Schnaitsee, Station der Open Grid Europe

Beginn: 11. Oktober 2012 10:30 Uhr

Ende: 11. Oktober 2012 12:00 Uhr

Netzpunkte: Überackern Exit Gegenstrom und Haiming-UP2

Kapazität/Kapazitätstyp: FZK

Flussrichtung: Exit

Leitungssystem/Station: ABG und NUM Leitung/Schnaitsee.

Für die Kapazitäten im Marktgebiet NetConnect Germany kann dies zur Folge haben, dass unterbrechbare Kapazitäten der bayernets, insbesondere an den Exit-Punkten Haiming-UP2 und Überackern, reduziert werden müssen. Gegebenenfalls erforderliche Einschränkungen können aufgrund der Kurzfristigkeit erst im Rahmen der Nominierungsbestätigung (NOMRES oder Nominierungsapplikation der bayernets Onlinedienste) mitgeteilt werden.

10. August 2012

Die deutschen Erdgas Fernleitungsnetzbetreiber veröffentlichen den Szenariorahmen zum Netzentwicklungsplan 2013.

Interessierte Marktteilnehmer können durch ihre Stellungnahme die Annahmen des Szenariorahmens kommentieren. Schriftliche Stellungnahmen sind unter Angabe von Organisation, Funktion und Kontaktdaten bis zum 31.08.2012 per Email an info@netzentwicklungsplan-gas.de möglich. Alle eingereichten Stellungnahmen werden nach dem Ablauf der Einreichungsfrist der BNetzA gem. § 15a EnWG zur Bewertung des Szenariorahmens übermittelt.

Das Dokument zum Szenariorahmen können Sie unter folgenden Link auf der Homepage der deutschen Fernleitungsnetzbetreiber zum Netzentwicklungsplan Gas herunterladen: [hier](#)

Weiterführende Informationen finden Sie auf unserer Homepage unter:

"Presse/Veröffentlichungen/(10.08.2012) Szenariorahmen 2013"

30. Juli 2012

Open Grid Europe hat im Maßnahmenplan folgendes veröffentlicht:

Art der Arbeiten: 2. Teil der Kapazitätserweiterung der Station MEGAL Rothenstadt

Beginn: 02.08.2012

Ende: 01.10.2012

Leitungssystem/Station: Ostbayerischer Raum / MEGAL Rothenstadt

Für die Kapazitäten im Marktgebiet NetConnect Germany kann dies zur Folge haben, dass unterbrechbare Kapazitäten der bayernets, insbesondere an den Exit-Punkten Haiming-UP2 und Überackern, reduziert werden müssen. Gegebenenfalls erforderliche Einschränkungen können aufgrund der Kurzfristigkeit erst im Rahmen der Nominierungsbestätigung (NOMRES oder Nominierungsapplikation der bayernets Onlinedienste) mitgeteilt werden.

11. Juli 2012

GASCADE plant vom 16.07.2012 bis 17.07.2012 Wartungsarbeiten an der Station Lengthal 1, einer Verbindung zum Nachgelagerten System SÜDAL. Dies kann zur Folge haben, dass Kapazitäten der bayernets an dem Exit-Punkt Haiming-UP2 reduziert werden müssen. Gegebenenfalls erforderliche Einschränkungen können aufgrund der Kurzfristigkeit erst im Rahmen der Nominierungsbestätigung (NOMRES oder Nominierungsapplikation der bayernets Onlinedienste) mitgeteilt werden.

18. Juni 2012

Kapazitätseinschränkung am Punkt Haiming UP2 Exit: mit nachfolgender Information (folgender Absatz) haben wir für Dienstag, den 19.06.12 die komplette Unterbrechung für Entry/Exit Haiming UP2 angekündigt. Erfreulicherweise sind nicht die gesamten Kapazitäten betroffen. Physikalisch ist der Punkt Lengthal geschlossen. Das bedeutet, dass der Entry Haiming UP2 in das Marktgebiet NCG problemlos erfolgen kann, der Exit Haiming UP2 jedoch nur als virtueller Gegenstrom. Der Zeitraum bleibt identisch.

Aufgrund von Wartungsarbeiten des Fernleitungsnetzbetreibers GASCADE im System SÜDAL ist aktuell der physikalische Transport an dem Exit und Entry Haiming UP2 aus bzw. in das System der SÜDAL nicht mehr möglich. Wir realisieren die bestehenden Nominierungen für den Gastag des 18.06.12, bitten jedoch, sofern möglich, um Prüfung, ob Nominierungssenkungen umsetzbar sind. Ab 19.06.12 6:00 bis maximal Donnerstag 21.06.12 6:00 Uhr werden wir aufgrund der Unterbrechung Nominierungswünsche mit 0 bestätigen. Sofern der Entry-/Exitpunkt früher wieder zur Verfügung steht, teilen wir dies kurzfristig mit.

06. Juni 2012

Die Open Grid Europe plant vom 25.06. bis 28.06. eine Sperrung der Leitung Nr. 54 (Obermichelbach-Amerdingen). Dies kann zur Folge haben, dass Kapazitäten der bayernets, insbesondere an den Exit-Punkten Haiming UP2 und Überackern, reduziert werden müssen. Gegebenenfalls erforderliche Einschränkungen können leider erst kurzfristig mitgeteilt werden.

15. Mai 2012

Regionale Netzbetreibertreffen 2012

Am 5. Juni 2012 starten die marktgebietsweiten regionalen Netzbetreibertreffen. Es werden insgesamt 18 Termine im Zeitraum vom 05. Juni bis 12. Juli 2012 im Marktgebiet der NetConnect Germany stattfinden. Weitere Informationen erhalten Sie [hier](#).

25. April 2012

Wegen Systemarbeiten steht die Buchungsfunktionalität für Kapazitäten der bayernets auf TRAC-X primary am 25.04.2012 in einem Zeitraum von 11:00 Uhr bis voraussichtlich 12:00 Uhr nicht zur Verfügung. Von dieser Maßnahme sind alle Kunden der bayernets gleichermaßen betroffen.

23. April 2012

Ab 25. April 2012 (10 Uhr) wird bayernets als zusätzlichen Punkt den Exit Haiming-UP2 für Nutzungszeiträume ab 1. Mai 2012 (6 Uhr) vermarkten.

Überdies wird den vermarkteten Punkten Haiming-UP2 Entry & Exit ab 1. Mai 2012 (6 Uhr) zusätzlich die Station Lengthal 1 zugeordnet. Diese ist bidirektional und ermöglicht somit physikalische Transporte zwischen dem Netz der bayernets und den SÜDAL-Anlagen der GASCADE. Am Netzpunkt Haiming-UP2 werden nunmehr Entry und Exit als unterbrechbare frei zuordenbare Kapazitäten angeboten. Die Vermarktung erfolgt FCFS über TRAC-X

primary. Bitte berücksichtigen Sie die 5-tägige Implementierungsfrist für Bilanzkreiseinbringungen gemäß §8 (3e) der EGB der bayernets.

Zusammenfassend beinhaltet die Zone „Haiming-UP2“ der bayernets ab 1. Mai 2012 folgende Fahrwege. Buchungen und Nominierungen erfolgen ausschließlich über den Ein- und Ausspeisepunkt Haiming-UP2:

Haiming-UP2 Entry (700069-8005-1):
Entry Haiming-UP2 (physikalisch) & Entry Lengthal 1 (physikalisch)

Haiming-UP2 Exit (700069-8005-2):
Exit Haiming-UP2 (Gegenstrom) & Exit Lengthal 1 (physikalisch)

Die Kapazität der neuen Station Lengthal 1 beträgt 2.007.000 kWh/h bidirektional.
Das Entgelt für den Exit Haiming UP 2 entspricht unserem Preisblatt Kategorie 2 und beträgt inklusive Ansatz des Faktors von 90% für unterbrechbare Kapazitäten auf das Kapazitätsentgelt in Summe 0,005607 €/kWh/h/d.

18. April 2012

Amsterdam, 18. April 2012. Sechzehn der führenden europäischen Fernleitungsnetzbetreiber haben sich entschieden, ihre umfangreichen Erfahrungen im Bereich der Kapazitätsplattformen zu bündeln und eine gemeinsame europäische Kapazitätsplattform zu gründen.

"Presse/Pressemitteilungen/(18.04.2012) Gründung EU Kap.-Plattform"

02. April 2012

Die Deutschen Fernleitungsnetzbetreiber (FNB) haben heute - auf Grundlage des von der Bundesnetzagentur (BNetzA) bestätigten Szenariorahmens - den Netzentwicklungsplan 2013 bis 2022 für das nationale Gas-Fernleitungsnetz (NEP Gas) veröffentlicht.

"Presse/Veröffentlichungen/(02.04.2012) NEP2012"

15. November 2011

Die Netzbetreiber bayernets GmbH (Deutschland), Geoplin plinovodi d.o.o. (Slowenien), NET4GAS s.r.o. (Tschechische Republik) und die Tauerngasleitung GmbH (Österreich) veröffentlichen die ersten Ergebnisse ihrer Marktfrage 5GL zur Ermittlung der zukünftigen Transportkapazitäten an ihren internationalen Netzkopplungspunkten. Die Pressemitteilung finden Sie unter der Rubrik Presse/Pressemitteilungen/(15.11.2011) Ergebnisse Marktfrage 5GL.

14. Oktober 2011

Veröffentlichung des einheitlichen spezifischen Biogas-Wälzungsbetrages im Marktgebiet NetConnect Germany (NCG) für 2012.

bayernets veröffentlicht den im Marktgebiet NCG einheitlich gültigen spezifischen Biogas-Wälzungsbetrag. Dieser beträgt im Kalenderjahr 2012 im NCG Marktgebiet 0,17 €/kWh/h/a und wird zusätzlich zu den Netzentgelten der Ausspeisepunkte zu direkt angeschlossenen Letztverbrauchern sowie unmittelbar nachgelagerten Netzbetreibern der bayernets erhoben. Ausspeisepunkte zu Speichern, Grenzübergangs- und Marktgebietsübergangspunkte werden gemäß § 7 KoV IV nicht berücksichtigt.

22. August 2011

Die zwölf deutschen Erdgas Fernleitungsnetzbetreiber veröffentlichen den Szenariorahmen für den jährlich erstmals ab 1. April 2012 zu erstellenden Netzentwicklungsplan.

Interessierte Marktteilnehmer können durch ihre Stellungnahme die Annahmen des Szenariorahmens kommentieren. Schriftliche Stellungnahmen sind unter Angabe von Organisation, Funktion und Kontaktdaten bis zum 09.09.2011

per Email an stellungnahme@netzentwicklungsplan-gas.de möglich. Alle eingereichten Stellungnahmen werden nach dem Ablauf der Einreichungsfrist der BNetzA gem. § 15a EnWG zur Bewertung des Szenariorahmens übermittelt.

Das Dokument zum Szenariorahmen können Sie unter folgenden Link auf der Homepage der deutschen Fernleitungsnetzbetreiber zum Netzentwicklungsplan Gas herunterladen:

<http://www.netzentwicklungsplan-gas.de/Szenariorahmen/szenariorahmen.html>

Weiterführende Informationen finden Sie auf unserer Homepage unter:

"Presse/Veröffentlichungen/(22.08.2011) Szenariorahmen 2012"

15. August 2011

Die Fernleitungsnetzbetreiber (TSOs) bayernets GmbH, Geoplin plionvodi d.o.o., NET4GAS, s.r.o. und Tauerngasleitung GmbH veröffentlichen für die Transportkunden Informationen zur Marktabfrage "Five Gas-Market Link (5GL)".

Zur bedarfsgerechten Abschätzung des Kapazitätsbedarfs eines sich verändernden Marktes möchten die TSOs den aktuellen Bedarf an Ein- und Ausspeisekapazität ermitteln. Das Ziel der Marktabfrage ist, dass Transportkunden unverbindlich ihren Bedarf an Kapazitätsbuchungen an bestimmten Netzkopplungspunkten nennen.

Die Marktabfrage beginnt am 15. August 2011 und endet zum 17. Oktober 2011.

Weiterführende Informationen zur Marktumfrage erhalten Sie unter der Rubrik Presse/Veröffentlichungen/KundenInfo (15.08.2011) sowie auf der Webseite <http://www.tgl.co.at/5GL>.

17. Juni 2011

Die beteiligten deutschen Fernleitungsnetzbetreiber stellen den Marktteilnehmern das gemäß KARLA Gas und unter Berücksichtigung der Anmerkungen der BNetzA überarbeitete Konzeptpapier 5.0 zur Verfügung.

[Konzept Primärkapazitätsplattform 5.0](#)

01. April 2011

bayernets veröffentlicht zusammen mit den Partnern der "NetConnect Germany" erstmalig die Ermittlung des langfristigen Kapazitätsbedarfs für das Marktgebiet der NCG. Mehr Informationen hierzu finden Sie unter der Rubrik:

"Presse/Veröffentlichungen/(01.04.2011) ELKB"

16. Dezember 2010

bayernets veröffentlicht das neues Preisblatt, das erstmalig zum 01.01.2011 Anwendung findet.

18. Oktober 2010

Veröffentlichung des einheitlichen spezifischen Biogas-Wälzungsbetrages im Marktgebiet NetConnect Germany (NCG) für 2011.

bayernets veröffentlicht den im Marktgebiet NCG einheitlich gültigen spezifischen Biogas-Wälzungsbetrag. Dieser beträgt im Kalenderjahr 2010 im NCG Marktgebiet 0,16 €/kWh/h/a und wird zusätzlich zu den Netzentgelten der Ausspeisepunkte zu direkt angeschlossenen Letztverbrauchern sowie nachgelagerten Netzbetreibern der bayernets erhoben. Ausspeisepunkte zu Speichern, Grenzübergangs- und Marktgebiets-übergangspunkten werden gemäß Anlage 4 KoV III nicht berücksichtigt.

13. September 2010

Vermarktung Speicheranbindungspunkt Inzenham-West USP ab 01.10.2010

Erstmalig zum 01.10.2010 wird bayernets GmbH Kapazitäten des Speicheranbindungspunktes Inzenham-West USP mit Laufzeitbeginn der Kapazitätsverträge ab 01.04.2012 vermarkten. Grund für die Vermarktung ist die vorgesehene Übergabe des Anschlusspunktes von Open Grid Europe GmbH an bayernets GmbH zum 01. April 2012. Die Kapazitäten stehen ausschließlich auf unterbrechbarer Basis zur Verfügung.

02. September 2010

Speicheranschlusspunkt UGS 7Fields

bayernets GmbH veröffentlicht am 15.09.2010 den Anschlusspunkt (Entry/Exit) zum Speicher UGS 7Fields. Ab 01.04.2011 stehen am Anschlusspunkt UGS 7Fields unterbrechbare Entry- und Exit-Kapazitäten in das Marktgebiet NCG zur Verfügung. Die Vermarktung der Kapazitäten startet mit der Veröffentlichung des Anschlusspunktes.

Für Fragen zur Vermarktung bei bayernets steht Ihnen Herr Daniel Diaz gerne zur Verfügung:

Tel.: +49 (0)89. 89 05 720-138

Fax: +49 (0)89. 89 05 720-132

E-Mail: Daniel.Diaz@bayernets.de