

Netzkopplungsvertrag

über die Kooperation an Netzkopplungspunkten

zwischen

E.ON Hanse AG
Schleswig-Heinrich-Platz 1
25450 Quickborn
Netzbetreibernummer: 700339

(Netzbetreiber)

und

Netzbetreiber
Straße
PLZ Ort
Netzbetreibernummer:

(nachgelagerter Netzbetreiber)

- einzeln oder zusammen auch „Vertragspartner“ genannt -

§ 1 Gegenstand des Vertrages

1. Dieser Vertrag regelt die technischen Bedingungen der Übergabe bzw. Übernahme von Gasmengen zwischen den Gasversorgungsnetzen der Vertragspartner an dem/den in Anlage 1 bezeichneten Netzkopplungspunkten (im folgenden einzeln oder zusammen „NKP“ genannt) Dies umfasst insbesondere Regelungen zum Betrieb und zur Änderung der diesen NKP im Einzelnen zugeordneten Gasübernahmestationen sowie den Informationsaustausch zwischen den Vertragspartnern.
2. Die Vertragspartner werden bei Abschluss von Vereinbarungen mit Dritten, die für den Netzzugang erforderlich sind, die Regelungsinhalte dieses Vertrages berücksichtigen.

§ 2 Netzkopplungspunkt / Gasübernahmestation

1. Der Übergang des Besitzes an den jeweils zu übernehmenden Gasmengen erfolgt am jeweiligen NKP. Die genaue Lage der NKP, gegebenenfalls die Zusammenfassung zu Ausspeisezonen sowie die für den jeweiligen NKP und/oder die jeweilige Ausspeisezone geltenden technischen Rahmenbedingungen ergeben sich aus Anlage 1.
2. Den NKP sind die in Anlage 1 bezeichneten Gasübernahmestationen zugeordnet, die von den dort benannten Vertragspartnern betrieben werden. Für Betrieb und Änderung dieser Gasübernahmestation gelten die jeweiligen gesetzlichen Bestimmungen in Verbindung mit den allgemein anerkannten Regeln der Technik, insbesondere dem DVGW-Regelwerk, DIN-Normen und der in Anlage 1 für den jeweiligen NKP benannten Richtlinie.

§ 3 Informationsaustausch

1. Die Vertragspartner tauschen die für die Durchführung dieses Vertrages erforderlichen Informationen aus. Informationen über mögliche, auch nur kurzfristige Abweichungen in Bezug auf die in Anlage 1 jeweils genannten technischen Rahmenbedingungen, evtl. Störungen sowie alle sicherheitstechnisch relevanten Ereignisse in den Gasversorgungsnetzen der Vertragspartner, insbesondere in den zugeordneten Gasübernahmestationen, sind unverzüglich auszutauschen. Die Kontaktadressen der Vertragspartner sind in Anlage 3 aufgeführt.
2. Die Kommunikation zur Mengenanmeldung gemäß § 4 und zum Nominierungsabgleich gemäß § 5 soll unter Verwendung von Edig@s erfolgen. Verfügt ein Vertragspartner nicht über den Edig@s Kommunikationsstandard, vereinbaren die Vertragspartner für die betroffenen NKP in Anlage 1 übergangsweise alternative Kommunikationsstandards.
3. Geplante Wartungs- und Instandsetzungsarbeiten sowie Besonderheiten der Anlagen eines Vertragspartners mit erheblichem Einfluss auf die Gasübergabe bzw. -übernahme

sind dem anderen Vertragspartner rechtzeitig vor der Durchführung mitzuteilen. Soll die Übergabe und/oder Übernahme von Gas aufgrund von nicht geplanten Instandsetzungsarbeiten eines Vertragspartners oder sonstigen Ereignissen reduziert oder eingestellt werden, werden sich die Vertragspartner hierüber unverzüglich informieren.

§ 4 Mengenanmeldung und Nominierung

Die Regeln zur Mengenanmeldung der Vertragspartner untereinander und die Nominierungsregeln, welche die Vertragspartner in ihren jeweiligen Netzzugangsbedingungen festlegen, richten sich nach der jeweils gültigen Fassung der „Vereinbarung über die Kooperation gemäß § 20 Abs. 1 b) EnWG zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen.

§ 5 Nominierungsabgleich (Matching)

Für den Fall der Nominierung am NKP wird zum Zwecke des Abgleichs der an die Vertragspartner erfolgten Nominierungen ein Matching der Nominierungsdaten durchgeführt, es sei denn die Vertragspartner verzichten darauf. Die Matchingregeln für jeden NKP sind in Anlage 1 festgelegt.

§ 6 Anpassung der technischen Kapazität

Die in Anlage 1 angegebene technische Kapazität ist entsprechend § 2 Nr. 13 GasNZV das Maximum an fester Kapazität, das die Vertragspartner unter Berücksichtigung der Systemintegrität und der Erfordernisse des Netzbetriebs zu dem in Anlage 1 genannten Zeitpunkt darstellen können.

Die freie Kapazität ergibt sich entsprechend § 2 Nr. 9 GasNZV aus der Differenz zwischen technischer Kapazität und der Summe der vom nachgelagerten Netzbetreiber beim vorgelagerten Netzbetreiber nach Maßgabe der Kooperationsvereinbarung bestellten bzw. wenn es sich um einen NKP für den marktgebietsüberschreitenden Transport handelt, der Summe der durch Transportkunden für diesen NKP gebuchten Kapazität.

Jeder Vertragspartner ist berechtigt, die Höhe seiner freien Kapazität aus Gründen der Systemintegrität und der Erfordernisse seines Netzbetriebs jederzeit anzupassen, insbesondere um freie Kapazitäten innerhalb des von ihm betriebenen Gasversorgungsnetzes zu verlagern. Daraus ergibt sich auch eine entsprechende Anpassung der technischen Kapazität im Sinne der Ziffer 1. Die Informationen über die Höhe der freien Kapazität sind dem jeweils anderen Vertragspartner in geeigneter Form verfügbar zu machen.

Vorstehende Regelungen gelten nicht für NKP zwischen örtlichen Verteilernetzen.

§ 7 Allokation an Punkten des marktgebietsüberschreitenden Transports

1. Die Allokation der an den NKP übernommenen Gasmengen (in der Energieeinheit „kWh“ pro Stunde) auf die an den NKP zugeordneten und wirksamen Netzzugangsver-

Netzkopplungsvertrag zwischen (nachgelagerter Netzbetreiber) und E.ON Hanse AG;

Datum: XX.XX.XXXX

einbarungen (oder den Netzbetreibern aufgrund der vereinbarten anzuwendenden Allokationsverfahren zugeordneten Mengen) erfolgt auf Basis gemessener stündlicher Gasmengen, nominiertes stündlicher Gasmengen und gemäß dem für den jeweiligen NKP in der Anlage 1 vereinbarten Allokationsverfahren.

2. Die Vertragspartner werden sich, soweit erforderlich, über die jeweils relevanten Netzzugangsvereinbarungen gegenseitig informieren, um eine ordnungsgemäße Abwicklung des marktgebietsüberschreitenden Transports zu ermöglichen.

§ 8 Zuordnung zu Netzbetreiberbilanzkreisen

1. Der nachgelagerte Netzbetreiber teilt dem/den Bilanzkreisnetzbetreiber(n) sowie dem vorgelagerten Netzbetreiber alle am NKP übernommenen Gasmengen unter Angabe seines Netzbetreiberbilanzkreises mit.
2. Die Vertragspartner werden alle für den Netzbetreiberbilanzkreis des jeweils anderen Vertragspartners relevanten Informationen austauschen. Wird das Netz des nachgelagerten Netzbetreibers aus verschiedenen Marktgebieten aufgespeist, teilt dieser dem vorgelagerten Netzbetreiber insbesondere seine Zuordnung der am NKP bzw. an der Ausspeisesezone übernommenen stündlichen Gasmengen zu den jeweiligen Marktgebieten mit; dies erfolgt in aggregierter Form auf Basis der den Bilanzkreisen bzw. Sub-Bilanzkonten zugeordneten Mengen.

§ 9 Bereitstellung der Messdaten/ -ergebnisse

Die Erfassung und Verarbeitung der Messergebnisse der an den NKP übergebenen Gasmengen erfolgt gemäß den jeweiligen Vereinbarungen in Anlage 1. Hierzu werden sich die Vertragspartner insbesondere über Art, Umfang und technische Ausführung der Zurverfügungstellung und Dokumentation von Daten zur Netzsteuerung und -überwachung sowie von Abrechnungsdaten verständigen.

§ 10 Netzbetreibersteuerungskonto an Punkten des marktgebietsüberschreitenden Transportes

1. Sofern die Vertragspartner NKP für den marktgebietsüberschreitenden Transport betreiben, vereinbaren diese ein Bilanzkonto im Sinne von § 25 Absatz 5 GasNZV, das, soweit technisch möglich, für Stationsstillstandszeiten bei Gasflussrichtungswechsel, minimalen Gasfluss oder Messungenauigkeiten die unterbrechungsfreie Erfüllung der Transportverträge gewährleistet.
2. Die Vertragspartner werden in enger Zusammenarbeit und durch geeignete Steuerungsmaßnahmen dafür sorgen, dass die Summe der bestätigten Transportmengen sich von der Summe der tatsächlich fließenden und geflossenen Mengen so wenig wie möglich

unterscheidet. Der Saldo dieser Mengen (Differenzmengensaldo) wird bei Vorliegen der Voraussetzungen gemäß Ziffer 1 und 2 im Netzbetreibersteuerungskonto laufend fortgeschrieben. Die Vertragspartner werden sich über den Stand des Differenzmengensaldos gegenseitig regelmäßig informieren. Der Differenzmengensaldo soll das in Anlage 1 im Einzelnen vereinbarte Saldolimit nicht überschreiten. Die Vertragspartner werden erforderlichenfalls das Saldolimit den jeweiligen netz- und steuerungstechnischen Gegebenheiten anpassen.

3. Falls der Wert des Differenzmengensaldos das im Einzelnen vereinbarte Saldolimit überschreitet und falls ein Vertragspartner das verlangt, werden die Vertragspartner ein Transportprofil abstimmen, mit dem der Ausgleich des Differenzmengensaldos erfolgen soll und dies in Form einer Ausgleichsnominierung dem anderen Vertragspartner mitteilen. Obige Ausgleichsnominierungen werden in der Weise vorgenommen, dass die bestätigten Mengen gemäß Matching gegenüber den jeweiligen Transportkunden unverändert bleiben.
4. Das Netzbetreibersteuerungskonto darf nicht zu kommerziellen Zwecken genutzt werden.
5. Die Zuständigkeit für die Führung des Netzbetreibersteuerungskontos ist in Anlage 1 geregelt.

§ 11 Einstellung der Gasübergabe/-übernahme

1. Jeder Vertragspartner ist berechtigt, die Gasübergabe bzw. -übernahme jederzeit, wenn erforderlich ohne Vorankündigung, zu reduzieren oder einzustellen, um
 - a) eine unmittelbare Gefahr für die Sicherheit von Personen oder Sachen von erheblichem Wert abzuwenden oder
 - b) zu gewährleisten, dass sonstige Störungen Dritter oder störende Rückwirkungen auf eigene Einrichtungen oder Einrichtungen Dritter ausgeschlossen sind.
2. Die Vertragspartner nehmen die Gasübergabe bzw. -übernahme unverzüglich wieder auf, sobald die Gründe für ihre Reduzierung oder Einstellung entfallen sind.

§ 12 Höhere Gewalt

1. Soweit ein Vertragspartner in Folge Höherer Gewalt gemäß Ziffer 2 an der Erfüllung seiner Pflichten gehindert ist, wird er von diesen Pflichten befreit.
2. Höhere Gewalt ist ein von außen kommendes, nicht voraussehbares und auch durch Anwendung vernünftigerweise zu erwartender Sorgfalt und technisch und wirtschaftlich zumutbarer Mittel nicht abwendbares oder nicht rechtzeitig abwendbares Ereignis. Hierzu zählen insbesondere Naturkatastrophen, terroristische Angriffe, Stromausfall, Ausfall von Telekommunikationsverbindungen, Streik und Aussperrung, soweit die Aussper-

rung rechtmäßig ist, oder gesetzliche Bestimmung oder Maßnahmen der Regierung oder von Gerichten oder Behörden (unabhängig von ihrer Rechtmäßigkeit).

3. Der betroffene Vertragspartner hat den anderen Vertragspartner unverzüglich zu benachrichtigen und über die Gründe der Höheren Gewalt und die voraussichtliche Dauer zu informieren. Er wird sich bemühen, mit allen technisch möglichen und wirtschaftlich vertretbaren Mitteln dafür zu sorgen, dass er seine Pflichten schnellstmöglich wieder erfüllen kann.

§ 13 Haftung

1. Den Vertragspartnern obliegt es, im Außenverhältnis zu Transportkunden in jedem Fall die Haftungsregelung gemäß § 49 der Netzzugangsbedingungen (Anlage 3 der Kooperationsvereinbarung in der Fassung vom 25. April 2007) zu vereinbaren.

Soweit ein Vertragspartner, seine gesetzlichen Vertreter, Erfüllungs- oder Verrichtungsgehilfen einen Schaden (Personen-, Sach- oder Vermögensschaden) bei einem Transportkunden schuldhaft verursacht haben, stellt dieser Vertragspartner den anderen Vertragspartner von Ansprüchen des Transportkunden im Umfang dessen gesetzlicher oder vertraglicher Haftung gegenüber dem Transportkunden insoweit frei. Soweit die Vertragspartner für den Schaden eines Dritten als Gesamtschuldner haften, bemisst sich der Ausgleichsanspruch im Innenverhältnis nach dem Grad der Verursachung des Schadens durch die Vertragspartner.

Für den Fall, dass ein Vertragspartner die Haftungsregelung gemäß § 49 der Netzzugangsbedingungen (Anlage 3 der Kooperationsvereinbarung in der Fassung vom 25. April 2007) mit seinem Transportkunden nicht vereinbart hat, bestehen im Innenverhältnis der Vertragspartner keine über die Bestimmungen des § 49 der Netzzugangsbedingungen (Anlage 3 der Kooperationsvereinbarung in der Fassung vom 25. April 2007) hinausgehenden Ausgleichsansprüche.

2. Soweit ein Transportkunde gegen einen Vertragspartner einen Schadensersatzanspruch geltend macht, arbeiten die Vertragspartner kooperativ zusammen. Sie werden sich gegenseitig über alle mit der Schadensverursachung durch einen oder beide Vertragspartner zusammenhängenden Tatsachen informieren. Sobald ein Transportkunde gegen einen Vertragspartner Ansprüche geltend macht, informiert er rechtzeitig den anderen Vertragspartner und gibt ihm Gelegenheit zur Stellungnahme.

Für den Fall der Verletzung dieser Informationspflicht, bestehen im Innenverhältnis der Vertragspartner keine über die Haftungsregelung des § 49 der Netzzugangsbedingungen (Anlage 3 der Kooperationsvereinbarung in der Fassung vom 25. April 2007) hinausgehenden Ausgleichsansprüche.

3. Soweit ein Vertragspartner, seine gesetzlichen Vertreter, Erfüllungs- oder Verrichtungsgehilfen einen Schaden (Personen-, Sach- oder Vermögensschaden) bei dem anderen Vertragspartner schuldhaft verursacht hat, gelten die folgenden Haftungsregelungen:

- a) Die Vertragspartner haften einander für Schäden aus der Verletzung des Lebens, des Körpers oder der Gesundheit, es sei denn, der Vertragspartner selbst, dessen gesetzliche Vertreter, Erfüllungs- oder Verrichtungsgehilfen haben weder vorsätzlich noch fahrlässig gehandelt.
- b) Die Vertragspartner haften einander für Sach- und Vermögensschäden, es sei denn, der Vertragspartner selbst, dessen gesetzliche Vertreter, Erfüllungs- oder Verrichtungsgehilfen haben weder vorsätzlich noch fahrlässig gehandelt.

Die Haftung der Vertragspartner im Fall leicht fahrlässig verursachter Sachschäden ist je Schadensfall auf EUR 2,5 Mio. begrenzt.

Die Haftung der Vertragspartner im Fall leicht fahrlässig verursachter Vermögensschäden ist je Schadensfall auf EUR 1,0 Mio. begrenzt.

- c) Eine Haftung des Netzbetreibers für Maßnahmen nach § 16 Abs. 2 EnWG ist für Vermögensschäden ausgeschlossen. Maßnahmen nach § 16 Abs. 2 EnWG sind insbesondere auch solche, die zur Sicherstellung der Versorgung von Haushaltskunden mit Erdgas gemäß § 53 a EnWG ergriffen werden.
- d) Die Ziff. 3 lit. a) – c) gelten auch zu Gunsten der gesetzlichen Vertreter, Arbeitnehmer sowie der Erfüllungs- oder Verrichtungsgehilfen des Netzbetreibers.
- e) Eine Haftung der Vertragspartner nach zwingenden Vorschriften des Haftpflichtgesetzes und anderen Rechtsvorschriften bleibt unberührt.

§ 14 Rechtsnachfolge

Die Übertragung von Rechten und Pflichten aus diesem Vertrag auf ein anderes Unternehmen bedarf nicht der Zustimmung der anderen Vertragspartner, soweit dieses Unternehmen die Netzbetreiberaufgaben gemäß § 3 Nr. 5 oder 7 EnWG übernimmt.

§ 15 Wirtschaftsklausel

- 1. Sollten während der Laufzeit eines Vertrages unvorhergesehene Umstände eintreten, die erhebliche wirtschaftliche, technische oder rechtliche Auswirkungen auf den Vertrag haben, für die aber im Vertrag keine Regelungen getroffen oder die bei Vertragsab-

schluss nicht bedacht wurden, und sollte infolgedessen irgendeine vertragliche Bestimmung dadurch für einen Vertragspartner unzumutbar werden, kann der betroffene Vertragspartner von dem anderen eine entsprechende Anpassung der vertraglichen Bestimmungen verlangen, die den geänderten Umständen, unter Berücksichtigung aller wirtschaftlichen, technischen und rechtlichen Auswirkungen auf den anderen Vertragspartner, Rechnung trägt.

2. Der Vertragspartner, der sich auf solche Umstände beruft, hat die erforderlichen Tatsachen darzulegen und zu beweisen.
3. Der Anspruch auf Änderung der vertraglichen Bestimmungen besteht ab dem Zeitpunkt, an dem der fordernde Vertragspartner das erste Mal Änderungen der vertraglichen Bestimmungen aufgrund geänderter Umstände fordert, es sei denn, dass eine frühere Geltendmachung dem fordernden Vertragspartner vernünftiger Weise nicht zuzumuten war.

§ 16 Vertragsänderung

1. Änderungen und Ergänzungen dieses Vertrages einschließlich seiner Anlagen sowie die Kündigung bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der Schriftform. Dies gilt auch für den Verzicht auf das Schriftformerfordernis.
2. Jeder Vertragspartner ist berechtigt, von dem anderen Vertragspartner die Zustimmung zu einer angemessenen Änderung der Vertragsbestimmungen zu verlangen, sofern nationale oder internationale Rechtsvorgaben einschließlich Vorgaben einer Regulierungsbehörde oder einer anderen zuständigen Behörde oder eine Änderung der Kooperationsvereinbarung dies erfordern oder wenn damit wesentliche Verbesserungen der technischen Bedingungen der Übergabe- bzw. Übernahme von Gasmengen erzielt werden können.
3. Ändern sich die in den Anlagen festgelegten Parameter, werden die Vertragspartner die betroffene(n) Anlage(n) unverzüglich entsprechend einvernehmlich anpassen.
4. Die Unterlassung der Geltendmachung von Rechten aus diesem Vertrag kann nicht als Verzicht auf die Geltendmachung eines Rechts oder als Präjudiz für die Nichtgeltendmachung eines Rechts in einem vergleichbaren Fall ausgelegt werden.

§ 17 Vertraulichkeit

1. Die Vertragspartner haben den Inhalt dieses Vertrages und alle Informationen, die sie im Zusammenhang mit dem Vertrag erhalten haben (im Folgenden „vertrauliche Informationen“ genannt) vorbehaltlich der Bestimmungen in Ziffer 2 vertraulich zu behandeln und nicht offen zu legen oder Dritten zugänglich zu machen, es sei denn, der betroffene Vertragspartner hat dies zuvor schriftlich genehmigt. Die Vertragspartner verpflichten sich, die vertraulichen Informationen ausschließlich zum Zweck der Durchführung dieses Vertrages zu verwenden.

2. Jeder Vertragspartner hat das Recht, vertrauliche Informationen, die er vom anderen Vertragspartner erhalten hat, ohne dessen schriftliche Genehmigung offen zu legen
 - a) gegenüber einem verbundenen Unternehmen, sofern dieses in gleicher Weise zur Vertraulichkeit verpflichtet ist,
 - b) gegenüber seinen Vertretern, Beratern, Banken und Versicherungsgesellschaften, wenn und soweit die Offenlegung für die ordnungsgemäße Erfüllung der vertraglichen Verpflichtungen erforderlich ist und diese Personen oder Gesellschaften sich ihrerseits zuvor zur vertraulichen Behandlung der Informationen verpflichtet haben oder von Berufs wegen gesetzlich zur Verschwiegenheit verpflichtet sind; oder
 - c) in dem Umfang, wie diese vertraulichen Informationen
 - dem diese Informationen empfangenden Vertragspartner zu dem Zeitpunkt, zu dem er sie von dem anderen Vertragspartner erhalten hat, berechtigterweise bereits bekannt sind,
 - bereits öffentlich zugänglich sind oder der Öffentlichkeit in anderer Weise als durch Tun oder Unterlassen des empfangenden Vertragspartners zugänglich werden; oder
 - von einem Vertragspartner aufgrund einer gesetzlichen Bestimmung oder einer gerichtlichen oder behördlichen Anordnung oder einer Anfrage der Regulierungsbehörde offen gelegt werden müssen; in diesem Fall hat der offen legende Vertragspartner den anderen Vertragspartner unverzüglich hierüber zu informieren.
3. Die Pflicht zur Einhaltung der Vertraulichkeit endet 4 Jahre nach dem Ende dieses Vertrages.
4. § 9 EnWG bleibt unberührt.

§ 18 Regelung von Streitfällen

1. Streitigkeiten aus diesem Vertrag sind unter Ausschluss des Rechtsweges vor einem Schiedsgericht zu entscheiden.
2. Das Schiedsgericht besteht aus drei Schiedsrichtern. Jeder Vertragspartner benennt jeweils einen Schiedsrichter. Der Vorsitzende wird durch die beiden benannten Schiedsrichter gewählt.
3. Der betreibende Vertragspartner hat dem anderen Vertragspartner den Schiedsrichter schriftlich mit Aufforderung zu bezeichnen, innerhalb von zwei Wochen durch eingeschriebenen Brief Gleiches zu tun.

4. Nach fruchtlosem Ablauf der Frist zur Ernennung des zweiten Schiedsrichters oder zur Wahl des Vorsitzenden wird der zweite Schiedsrichter auf Antrag des betreibenden Vertragspartners oder der Vorsitzende auf Antrag der Schiedsrichter von dem Präsidenten des für den Sitz des betreibenden Vertragspartners zuständigen Oberlandesgerichts ernannt.
5. Zur Wahrung der Frist genügt die rechtzeitige Absendung des Briefes.
6. Beide Teile unterwerfen sich dem Schiedsgericht.
7. Im Übrigen gelten die Bestimmungen der Zivilprozessordnung über das schiedsrichterliche Verfahren.

§ 19 Salvatorische Klausel

1. Sollten einzelne Bestimmungen dieses Vertrages oder seiner Anlagen unwirksam oder undurchführbar sein oder werden, so bleiben der Vertrag und seine Anlagen im Übrigen davon unberührt.
2. Die Vertragspartner verpflichten sich, die unwirksamen oder undurchführbaren Bestimmungen in einem geeigneten Verfahren durch andere, ihrem wirtschaftlichen Erfolg möglichst gleichkommende Bestimmungen zu ersetzen. Dies gilt entsprechend bei Regelungslücken.

§ 20 Laufzeit, Kündigung

1. Dieser Vertrag tritt zum 01. Oktober 2007 in Kraft. Der Vertrag kann von jedem Vertragspartner mit einer Frist von sechs Monaten jeweils zum Ende eines Gaswirtschaftsjahres gekündigt werden. Die vorstehende Regelung schließt das Recht auf Kündigung des Vertrags aus wichtigem Grund nicht aus.
2. Die Vertragspartner werden sich über die Abwicklung des Netzbetreibersteuerungskontos gemäß § 9 verständigen, soweit zum Zeitpunkt der Vertragsbeendigung das Netzbetreibersteuerungskonto nicht ausgeglichen ist.

§ 21 Vertragsbestandteile

Bestandteil dieses Vertrages sind beigefügte Anlagen:

- Anlage 1: Netzkopplungspunkt/Ausspeisezone
- Anlage 2: Richtlinien
- Anlage 3: Kontaktadressen der Vertragspartner

.....,den.....

.....,den.....

.....
nachgelagerter Netzbetreiber

.....
Netzbetreiber

MUSTER

Anlage 1: Beschreibung der Netzkopplungspunkte / Ausspeisezone.

Inhaltsverzeichnis

Kommerzielle Netzkopplungspunkte

Stadtwerke XXX GmbH

Jeweilige Inhalte:

- 1 Bezeichnung
- 2 Kapazität
- 3 Nominierung
- 4 Matching
- 5 Allokationsverfahren
- 6 Zugeordnete technische Netzkopplungspunkte
 - 6.1 Technischer Netzkopplungspunkt (Name)
 - 6.1.1 Lage
 - 6.1.2 Technische Rahmenbedingungen
 - a. Gasbeschaffenheit
 - b. Übergabedruck
 - c. Mindestdurchflussrate
 - d. Technische Kapazität
 - e. Netzbetreiber-Bilanzkonto
 - 6.1.3 Zugeordnete Gasübergabestation / Messpunkte

Für den kommerziellen NKP XXX gelten folgende Bedingungen:

1 Bezeichnung

Der kommerzielle Netzkopplungspunkt der Stadtwerke Musterstadt GmbH wird unter der Zählpunktbezeichnung : DE 700339xxxxxVNKPxxxxx 0000000001 geführt und vermarktet.

2 Kapazität

Die Gesamtkapazität des kommerziellen NKP beträgt **XXX** m³/h (Vn).

3 Nominierung

Für die Nominierung am kommerziellen NKP gelten die in Anlage 3 zur „Vereinbarung über die Kooperation gemäß § 20 Abs. 1b) EnWG zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen“ festgelegten Grundsätze.

4 Matching

- a) Der nachgelagerte Netzbetreiber wird, soweit erforderlich, täglich - bzw. für Wochenenden und Feiertage im Voraus für mehrere Tage - eine Matchingnachricht (Request for Confirmation of Nomination Notice „RCNN“) mit den stündlichen nominierten Mengen an dem Netzbetreiber senden. Der Netzbetreiber vergleicht die Daten mit den ihm vorliegenden Informationen.
- b) Stimmen die bei den Vertragspartnern unter dem gleichen Shipper-Code-Paar vorliegenden Nominierungen nicht überein und führt gleichzeitig die Anwendung der „Lesser of Rule“ (es gilt die kleinere Nominierung als zwischen den Vertragspartnern abgestimmt) zu einer Kürzung der in der RCNN genannten Werte, so sendet der das Matching durchführende Vertragspartner (nachgelagerte Netzbetreiber) eine CNN (Confirmation of Nomination Notice) an den anderen Vertragspartner; es gelten die in der CNN genannten Werte als abgestimmt und bestätigt.
- c) Einzelheiten und/oder Abweichungen zu den zuvor beschriebenen Abläufen der Matching-Prozedur werden die Vertragspartner auf dem Dispatchingweg abstimmen.

5 Allokationsverfahren

Deklaration (Balancing Shipper)

- a) Für die im Netzkopplungsvertrag erfassten Netzkopplungspunkte erfolgt die Allokation der stündlichen Gasmengen auf die jeweils gültigen Netzzugangsvereinbarungen nach dem Deklarationsverfahren. Dabei werden die gleichzeitig transportierten Gasmengen aus verschiedenen Verträgen mit Ausnahme eines Vertrages so behandelt, wie deklariert. Dem nicht deklarierten Vertrag werden die Differenzen zwischen gemessenen Gasmengen und der Summe der deklarierten Gasmengen zugeordnet.
- b) Basis für die Deklaration sind die Nominierungen der Netzzugangskunden oder, soweit zwischen den Vertragsparteien vereinbart, die Messdaten
- c) Die Summe der deklarierten stündlichen Gasmengen darf die in der gleichen Stunde auf der dem Netzkopplungspunkt zugeordneten Gasübernahmestation gemessene/ ausgewertete stündliche Gasmengen nicht überschreiten, d.h., dem nicht deklarierten Vertrag dürfen keine negativen Mengen zugeordnet werden.
- d) Überschreitet entgegen Ziffer 5c die Summe der in einer Stunde deklarierten Gasmengen die in der gleichen Stunde gemessene/ ausgewertete Gasmenge, so sind die deklarierten Gasmengen entsprechend soweit zu reduzieren bis dem nicht deklarierten Vertrag der Wert 0 (Null) zugeordnet werden kann.

6 Zugeordnete technische Netzkopplungspunkt (e) / Ausspeisezone

Der technische Netzkopplungspunkt beschreibt die Eigentumsgrenze und den Gefahrenübergang.

6.1 Technischer Netzkopplungspunkt XXX ETSO/EIC- Code 37Z 00000000 XXXXX

Dieser technische NKP XXX wird dem kommerziellen NKP XXX zugeordnet. Der Kommerzielle NKP XXX ist derzeit über das Marktgebiet XXX netzhydraulisch zu erreichen.

6.1.1 Lage

Gauß-Krüger-Koordinaten (GKK) XXXXXXXX XXXXXXXX

(einzufügende Skizze des Netzkopplungspunktes)

6.1.2 Technische Rahmenbedingungen

- a) Gasbeschaffenheit:
 H-Gas: Die an dem technischen Netzkopplungspunkt bereitzustellenden Gasmengen haben den jeweils geltenden Regelungen des DVGW-Arbeitsblattes G 260, 2. Gasfamilie, Gruppe H, zu entsprechen.
 Im Übrigen gelten die Regelungen des DVGW-Arbeitsblattes G 260 in der jeweils gültigen Fassung.
- b) Übergabedruck:
- (1) Das Gas wird mit einem Überdruck von maximal **XXX** bar, mindestens jedoch **XXX** bar, am technischen Netzkopplungspunkt übergeben. Der Mindestdruck steht unter dem Vorbehalt, dass der vom vorgelagerten Netzbetreiber der E.ON Hanse AG garantierte Vordruck die Einhaltung dieses Mindestdruckes ermöglicht. Über eine eventuelle Anpassung wird der Netzbetreiber den nachgelagerten Netzbetreiber unverzüglich informieren.
 Der Betriebsdruck am technischen NKP beträgt zurzeit mindestens **XXX** bar, die Einhaltung dieses Druckes wird auch für die Zukunft angestrebt.
 - (2) Für den Fall, dass durch netztechnische Veränderungen oder durch höhere Kapazitätsauslastung der Betriebsdruck von **XXX** bar nicht mehr gewährleistet werden kann, behält sich der Netzbetreiber das Recht vor, den Betriebsdruck auf **XXX** bar abzusenken. Der Netzbetreiber ist verpflichtet sich mit dem Vertragspartner frühest möglich über solche Ereignisse zu verständigen.
 - (3) Wird vom Vertragspartner verlangt, dass der Betriebsdruck wieder auf **XXX** bar angehoben werden soll, wird der Netzbetreiber geeignete Maßnahmen zur Druckerhöhung ergreifen. In diesem Fall ist der Vertragspartner verpflichtet, sich an den Ausbaukosten zu beteiligen. Die Höhe der Kostenbeteiligung ist auf die Kosten begrenzt, die für die günstigste (nach Netzbetreiber-Standard gebaute) Maßnahme zur Erreichung einer Wiederherstellung des Betriebsdruckes von **XXX** bar erforderlich wären, auch wenn der Netzbetreiber umfangreichere Maßnahmen durchführt.
- c) Die Mindestdurchflussmenge $Q_{min}(V_n)$ richtet sich nach dem $Q_{min}(VB)$ der installierten Messstrecke. Das $Q_{min}(VB)$ beträgt $xxx \text{ m}^3/\text{h}$.
- d) Technische Überspeisekapazität
XXX $\text{m}^3/\text{h}(V_n)$

6.1.3 Zugeordnete Gasübergabestation

Name:	MRxx, Musterstadt, PLZ Musterstadt, Musterstr.
Eigentümer der Gasanlage:	z.B. E.ON Hanse AG
Eigentümer der Messanlage:	z.B. E.ON Hanse AG
Metering Code der Messanlage:	DE700339xxxxxTNKPxxxxx000000000x

6.2 Technischer Netzkopplungspunkt Muster II
ETSO/EC- Code 37Z 00000000 xxxxx

6.2.1 Lage

Gauß-Krüger-Koordinaten (GKK)

(Skizze des nächsten Netzkopplungspunktes)

6.2.2 Technische Rahmenbedingungen

6.2.3 Zugeordnete Gasübergabestation

MUSTER

Anlage 2: Richtlinien zum Netzkopplungsvertrag

1 Allgemeines

Gas-Druckregel- und –Messanlagen (**nachfolgend Anlagen genannt**) dienen der Regelung und Messung des transportierten Erdgases. Art und Anordnung der Geräte werden durch den Netzbetreiber festgelegt, soweit es für die Belange der einwandfreien Übernahme bzw. Rückgabe des Erdgases erforderlich ist. Berechtigte Interessen des nachgelagerten Netzbetreibers werden angemessen berücksichtigt.

Der Eigentümer einer Anlage kann sich zur Erfüllung seiner Verpflichtungen aus diesen Richtlinien eines Dritten bedienen.

2 Regelungen und Vorschriften

Bei der Änderung und dem Betrieb von Anlagen sind folgende Vorschriften und Richtlinien, in der jeweils gültigen Fassung, einzuhalten:

- die anerkannten Regeln der Technik
- den Bestimmungen des Regelwerks des DVGW,
- den Berufsgenossenschaftlichen Vorschriften für Sicherheit und Gesundheit bei der Arbeit (BGV),
- dem Eichgesetz und der Eichordnung
- der GasHL-VO,
- polizeilichen und anderen behördlichen Vorschriften

3 Neubau einer Anlage

Beim Neubau einer Anlage hat der Eigentümer der Anlage den Netzbetreiber rechtzeitig zu informieren. Die Planungsunterlagen sind mindestens 8 Wochen vor Baubeginn vorzulegen.

4 Kosten für Wartung, Instandhaltung und Betrieb

Die Wartung, Instandhaltung und der Betrieb der Anlagen einschließlich eventuell erforderlicher Gebäude obliegt dem Eigentümer der Anlagenkomponenten auf seine Kosten.

5 Gasdruckregelanlage und Gasmessanlage

5.1 Anlagenkomponenten

Zur Gasdruckregelanlage gehören in der Regel folgende Geräte:

- Staub-/Flüssigkeitsabscheider
- Vorwärmer
- Gasdruckregelgeräte
- Sicherheitsabsperreinrichtungen
- Druckregistrierung für den Regeldruck
- Druckanzeiger für den Eingangsdruck.

Zur Gasmessanlage gehören in der Regel folgende Geräte:

- Gaszähler
- Mengenumwerter mit den dazugehörigen Gebern und Prüfanschlüssen
- DSfG- fähiges Messdatenregistriergerät mit Anschluss zur Datenfernübertragung
- Druckregistrierung für den Messdruck
- Temperaturregistrierung für die Messtemperatur
- Vergleichsmessung (sog. Dauerreihenschaltung) bei der Anlagenleistung von mehr als 10.000 m³/h (im Normzustand).

Der Netzbetreiber hat das Recht, an der Anlage zusätzliche Geräte zur Fernübertragung von Daten auf seine Kosten einzurichten.

5.2 Änderung und Unterbringung der Anlage:

- Vor der Änderung einer Anlage wird der Eigentümer dem Netzbetreiber über den geplanten Anlagenaufbau unterrichten. Dazu stellt er dem Netzbetreiber ausreichende Unterlagen (z.B. Verrohrungsplan, R+I- Schema, Gerätestückliste) in 2 Exemplaren zur Prüfung zur Verfügung. Der Netzbetreiber wird die Unterlagen zeitnah prüfen. Nach Zustimmung durch den Netzbetreiber erhält der Eigentümer der Anlage ein Exemplar der eingereichten Unterlagen mit Sicht- und Freigabevermerk zurück.
- Der Abstand der Anschlusseinrichtung einschließlich der Anschlussleitung bis zur Gas-Druckregel- und Messanlage sollte in der Regel mindestens 25 m und höchstens 200 m betragen.
- Anlagen werden in einem den Vorschriften entsprechenden Raum untergebracht.

5.3 Errichtung, Prüfung und Inbetriebnahme der Anlage

- Die Termine für Prüfung, Abnahme und Inbetriebnahme der Anlage werden dem Netzbetreiber rechtzeitig mitgeteilt. Die Prüfung der fertig montierten Anlage wird von einem DVGW- Sachverständigen durchgeführt. Der Netzbetreiber hat das Recht, einen Beauftragten zu dieser Prüfung zu entsenden. Die Anlage wird in Betrieb genommen, wenn sie den abgestimmten Planunterlagen und in der Ausführung den ein-

schlägigen technischen und eichrechtlichen Regeln entspricht. Der Eigentümer wird dem Netzbetreiber Kopien der DVGW Abnahmebescheinigung, gegebenenfalls der Vorabbescheinigung und der Schlussbescheinigung zuschicken.

5.4 Eichung, Grenzwerte

- Messgeräte, die der Abrechnung dienen, müssen geeicht sein. Amtliche Plomben an geeichten Messgeräten dürfen nicht verletzt werden.
- Die gesetzlich vorgeschriebene Ersteichung sowie Nacheichung hat der Messstellenbetreiber zu veranlassen und auf eigene Kosten durchführen zu lassen. Der Messstellenbetreiber hat dem Netzbetreiber rechtzeitig vor der Durchführung einer Nacheichung zu verständigen. Der Netzbetreiber ist berechtigt, einen Beauftragten zur Teilnahme an der Eichung zu entsenden.
- Bei Gaszählern, die bei normalen Betriebsbedingungen mit einem Messdruck von mehr als vier (4) bar (Überdruck) betrieben werden, ist eine Hochdruckeichung nach den PTB-Prüfregeln Band 30 „Hochdruckprüfung von Gaszählern“ bei dem zu erwartenden Betriebsdruck bzw. in dem zu erwartenden Betriebsdruckbereich erforderlich.
- Unbeschadet der vorstehenden Bestimmungen kann bei Anlagen mit einer Anlagenauslegungsleistung oberhalb von 50.000 m³/h (im Normzustand) jeder Vertragspartner verlangen, dass die Eichfehlergrenzen durch engere Grenzwerte ersetzt werden. Solche einzuhaltenden Grenzwerte sind für die jeweiligen Anlagen zu dokumentieren. Die vereinbarten Grenzwerte sollen bei einer Nacheichung berücksichtigt werden. Die Kosten werden durch den Antragsteller getragen.

5.5 Gaszählerumgang

- Eine etwa vorhandene Zählerumgangsarmatur wird vom Netzbetreiber in geschlossenem Zustand plombiert. Die Plomben dürfen nur mit vorheriger schriftlicher Genehmigung des Netzbetreibers entfernt werden.
- Sollte zur Vermeidung drohender Gefahren oder erheblicher Nachteile ausnahmsweise die sofortige Entfernung der Plombe für die Öffnung der Absperrarmatur erforderlich sein, so hat der Eigentümer dem Netzbetreiber hier von unverzüglich telefonisch und schriftlich zu unterrichten.

5.6 Verfahren bei Störungen

Etwa wahrgenommene Unregelmäßigkeiten sowie Störungen, die dazu führen, dass ungemessenes Erdgas entnommen wird, hat der Eigentümer sofort nach Feststellung bzw. sofort nach Vorliegen der Information den Vertragspartnern telefonisch und schriftlich mitzuteilen.

5.7 Eingriffe in die Anlage

Wartungen, Reparaturen und sonstige Eingriffe in die Anlage, die für die ordnungsgemäße Messung und Abrechnung von Bedeutung sind, sind dem Netzbetreiber rechtzeitig (mind. 3 Werktage) vorher mitzuteilen und dürfen nur in Gegenwart eines Beauftragten oder mit Zustimmung vom Netzbetreiber erfolgen, es sei denn, es liegt Gefahr in Verzug vor.

5.8 Instandhaltung der Anlage

- Die Instandhaltung der Anlage hat insbesondere nach DVGW-Arbeitsblatt G 495 zu erfolgen.
- Der Netzbetreiber hat das Recht, die Anlage jederzeit durch einen Beauftragten prüfen zu lassen. Der Eigentümer der Anlage trägt dafür Sorge, dass die Anlage ohne Zeitverlust bzw. zeitraubende Formalitäten betreten werden kann. Festgestellte Mängel werden vom Eigentümer der Anlage unverzüglich auf eigene Kosten beseitigt.

5.9 Einrichtungen zur Übermittlung der Messdaten, Unterlagen für die Technische Mengenermittlung und Fernwirkdaten

- Der Eigentümer der Anlage wird dafür Sorge tragen, dass die notwendigen Messdaten und Unterlagen aus den Anlagen dem Netzbetreiber zur Verfügung gestellt werden.
- Der Netzbetreiber teilt dem Eigentümer mit, welche Messdaten/ Datenformate und Unterlagen für die technische Mengenermittlung erforderlich sind. Die technische Mengenermittlung erfolgt durch dem Netzbetreiber auf Basis der allgemein anerkannten Regeln der Technik.
- Sofern nichts anderes vereinbart wird, sind dem Netzbetreiber der aktuelle Vor/ Hinterdruck und der Normdurchfluss als Messwerte sowie das Normvolumen als Zählwert, div. Flussrichtungsmeldungen und ggf. Daten zur Gasbeschaffenheit als Fernwirkdaten zur Verfügung zu stellen.
- Sofern die Anlagen vom Netzbetreiber gesteuert und/oder überwacht werden sollen, kommen die zur Steuerung und/oder Überwachung erforderlichen Meldungen, Steuerungsbefehle und Sollwertvorgaben hinzu.

- Für die Fernwirkgeräte, die zur Übertragung der Mengensignale von den Gaszählern benötigt werden, ist im Elektroinstallationsraum der Anlage die Stromversorgung und der Platz für einen entsprechenden Schaltschrank vorzusehen.
- Die Kosten für die Einrichtungen zur Fernübertragung der o. g. Daten sind vom Eigentümer der Anlage zu tragen.

MUSTER

Anlage 3: Kontaktadressen der Vertragspartner

a) Netzbetreiber

E.ON Hanse AG
Schleswig-HeinGas-Platz 1
25450 Quickborn
DVGW Nummer: 9870033900001

Ansprechpartner

Netzkopplungsvertrag Gas

Ansprechpartner	Telefonnummer	E-Mail Adresse

--	--

Dispatching

Ansprechpartner	Telefonnummer	E-Mail Adresse

--	--

Alle Ansprechpartner sind innerhalb der üblichen Bürozeiten erreichbar.

b) Nachgelagerter Netzbetreiber

Name / Firma: _____

Straße: _____

PLZ Ort: _____

DVGW-Nummer: _____

Ansprechpartner

Netzkopplungsvertrag Gas

Ansprechpartner	Telefonnummer	E-Mail Adresse

Telefax	
---------	--

Dispatching

Ansprechpartner	Telefonnummer	E-Mail Adresse