

Stadtwerke Ratingen GmbH - Postfach 10 17 44 - 40837 Ratingen

## **An alle Transportkunden**

Bearbeiter/in: Herr Burhan Didikci  
Abteilung: Controlling/Regulierungsmanagement  
Telefon: 02102 485-128  
Telefax: 02102 485- 5128  
E-Mail: netznutzung@stadtwerke-ratingen.de  
Internes: KD CO LRV KoV X  
Datum: 10.08.2018

### **Änderung des Lieferantenrahmenvertrages Gas (LRV) nach § 18 Ziffer 4 LRV zum 1. Oktober 2018**

Sehr geehrte Damen und Herren,

im Rahmen der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (KoV) wurde eine weitreichende Standardisierung der für den Netzzugang erforderlichen Verträge - u.a. des Lieferantenrahmenvertrages - erreicht. Gleichzeitig haben sich die Vertragspartner der KoV dazu verpflichtet, die Standardverträge Dritten gegenüber zu verwenden und Anpassungen im Rahmen der Überarbeitung der KoV ebenfalls zum vorgesehenen Wirksamkeitszeitpunkt diskriminierungsfrei gegenüber Dritten entsprechend der vertraglichen Grundlagen vorzunehmen.

Der derzeit zwischen uns geltende Lieferantenrahmenvertrag Gas basiert auf der Anlage 3 der KoV in der Änderungsfassung vom 30. Juni 2016.

Die Regelungen der KoV wurden nun von den Verbänden BDEW, VKU und GEODE unter Einbeziehung der Positionen der Bundesnetzagentur und der Netznutzer an die geänderten rechtlichen und regulatorischen Rahmenbedingungen angepasst. Im Zuge dieser Anpassungen wurden gleichzeitig weitere Änderungen vorgenommen, die aus Sicht der Beteiligten für sachgerecht und notwendig erachtet wurden. Die am 29. März 2018 veröffentlichte Änderungsfassung tritt zum 1. Oktober 2018 in Kraft.

Die Änderungen betreffen auch die Anlage 3 der KoV (Lieferantenrahmenvertrag Gas). Aufgrund der Verpflichtung der Vertragspartner der KoV, die Standardverträge Dritten gegenüber in der jeweils aktuellen Fassung zu verwenden und eine diskriminierungsfreie Anwendung der neuen Regelungen im Markt sicherzustellen, ist auch die Änderung Ihres bestehenden Lieferantenrahmenvertrages notwendig.

Vor diesem Hintergrund machen wir von unserem Änderungsrecht gemäß § 18 Ziffer 4 Lieferantenrahmenvertrag Gebrauch.

Hiermit passen wir den zwischen uns geltenden Lieferantenrahmenvertrag gemäß seiner Regelung in § 18 Ziffer 4 um die in der Anlage zu diesem Schreiben (dort Spalte 1 und 2) aufgeführten Änderungen an. Unseren Lieferantenrahmenvertrag, der diese geänderten Bedingungen beinhaltet, können Sie zudem auf unserer Internetseite wie folgt abrufen:

<http://netze.stadtwerke-ratingen.de/index.php?id=1242>

Die Anpassung erfolgt mit Wirkung zum 1. Oktober 2018.

Ab diesem Zeitpunkt wird der Netzzugang auf Grundlage des geänderten Lieferantenrahmenvertrages gewährt, wenn Sie nicht innerhalb von 30 Werktagen nach Zugang dieser Vertragsanpassungsmitteilung den Änderungen widersprechen. Für den Widerspruch genügt die Textform. Die Widerspruchsfrist beginnt mit Zugang dieses Schreibens.

Sollten Sie von dem Widerspruchsrecht Gebrauch machen, würden die derzeit geltenden Vertragsbedingungen zunächst weiterhin bestehen bleiben. Bitte haben Sie jedoch Verständnis dafür, dass wir verpflichtet sind, jedermann diskriminierungsfrei Netzzugang zu gewähren. Daraus folgt die Verpflichtung, den Netzzugang sämtlichen in unserem Netzgebiet vorhandenen Transportkunden zu den geltenden standardisierten Konditionen zu gewähren. Für den Fall, dass Sie den Änderungen ganz oder teilweise widersprechen, behalten wir uns vor, den bestehenden Lieferantenrahmenvertrag gemäß § 14 Ziffer 4 mit einer Frist von 3 Monaten auf das Ende eines Kalendermonats zu kündigen. Selbstverständlich würden wir Ihnen gleichzeitig mit der Kündigung den Abschluss eines neuen Lieferantenrahmenvertrages anbieten, der den aktuell geänderten Anforderungen des EnWG, der GasNZV und anderer Rechtsvorschriften entspricht und der auf unserer Internetseite wie folgt veröffentlicht ist:

<http://netze.stadtwerke-ratingen.de/index.php?id=1242>

Wir bitten um eine kurze Bestätigung des Eingangs dieses Schreibens und freuen uns auf eine weiterhin partnerschaftliche Zusammenarbeit.

Mit freundlichen Grüßen

Stadtwerke Ratingen GmbH

**Anlage zum Vertragsanpassungsschreiben vom 10.08.2018**

In nachstehenden Tabellen sind die konkreten Änderungen der einzelnen Regelungen des Lieferantenrahmenvertrags Gas (Tabelle 1) sowie der Anlagen des Lieferantenrahmenvertrages (Tabelle 2) aufgeführt. Aufgenommene Texte sind unterstrichen. Aufgehobene Texte sind durchgestrichen.

Tabelle 1: Änderungen Lieferantenrahmenvertrag Gas

Regelung	Änderung	Erläuterungen
§ 2 Ziffer 3	<p>Bei Vorliegen eines Belieferungsverhältnisses inklusive Netznutzung („all-inclusive-Vertrag“) zwischen einem Lieferanten und einem Letztverbraucher regelt dieser Vertrag auch die Ausgestaltung der Netznutzung durch den Lieferanten zur Belieferung des betreffenden Letztverbrauchers. Der Lieferant schuldet in diesem Fall dem Netzbetreiber die anfallenden Netzentgelte. Erbringt ein Lieferant einem Letztverbraucher gegenüber ausschließlich die Leistung Gaslieferung, bedarf es einer gesonderten Vereinbarung über die Leistung Netznutzung zwischen dem Letztverbraucher und dem Netzbetreiber für den betreffenden Ausspeisepunkt. In diesem Fall schuldet der Letztverbraucher dem Netzbetreiber die Netzentgelte. Der Letztverbraucher ist <u>gemäß der in § 5 dieses Vertrages aufgeführten regulierungsbehördlichen Vorgaben bei der Anmeldung</u> gesondert zu kennzeichnen. Die Abwicklung und die Abrechnung der Mehr-/Mindermengen nach § 10 erfolgt zwischen dem Netzbetreiber und dem Lieferanten.</p> <p style="text-align: center;"><b>1.1.1.</b></p>	Klarstellung
§ 5 Ziffer 1 lit. c)	<p>unter Anwendung <u>der Mitteilung (Wechselprozesse im Messwesen für die Sparte Gas) zur Anpassung der Vorgaben zur elektronischen Marktkommunikation an die Erfordernisse des Gesetzes zur Digitalisierung der Energiewende (BK7-16-142) der Festlegung zur Standardisierung von Verträgen und Geschäftsprozessen im Bereich des Messwesens (BK7-09-004)</u> in jeweils geltender Fassung.</p>	<p>Aktualisierung des Verweises auf die BNetzA-Mitteilung, da die in der Festlegung zur Standardisierung von Verträgen und Geschäftsprozessen im Bereich des Messwesens aus dem Jahre 2010 als Anlage enthaltene Prozessbeschreibung für Wechselprozesse im Messwesen (WiM) im Rahmen der aktuellen Festlegung aus 2016 für</p>

		den Gasbereich aufgehoben wurde.
§ 7 Überschrift	<del>Messung/Messwertübermittlung</del> <u>Messstellenbetrieb</u>	Anpassung an das MsbG
Ziffer 1 Satz 1	Der Messstellenbetrieb <del>so wie die Messung</del> ist Aufgabe des Netzbetreibers <u>als grundzuständiger Messstellenbetreiber</u> , soweit nicht <del>eine anderweitige Vereinbarung nach § 21b EnWG getroffen worden ist</del> <u>ein Dritter den Messstellenbetrieb durchführt</u> .	
Ziffer 2	Es ist Aufgabe des Netzbetreibers, die <del>Zählpunkte</del> <u>Identifikationsnummern für die Marktlokationen und Messlokationen</u> zu verwalten <u>und</u> die abrechnungsrelevanten Messwerte zu verarbeiten, aufzubereiten und an die berechtigten Stellen weiterzuleiten.	Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom
Ziffer 3	Die vom Netzbetreiber bzw. einem Dritten im Sinne von <del>§ 21b EnWG</del> <u>§ 5 MsbG</u> ermittelten Messwerte bilden die Grundlage für die Bilanzierung sowie für die Abrechnung der Netznutzung.	Aktualisierung des Verweises
Ziffer 5	Die Erhebung und Übermittlung der Messwerte an den Transportkunden erfolgt in den Fallgruppen und Fristen gemäß der Festlegung GeLi Gas in jeweils geltender Fassung. Die Messeinrichtungen für Ausspeisepunkte von Kunden mit Standardlastprofil werden in möglichst gleichen Zeitabständen, die 12 Monate nicht wesentlich überschreiten dürfen, nach einem vom Netzbetreiber festzulegenden Turnus und Zeitpunkt abgelesen. Liegt eine Vereinbarung zwischen Transportkunde und Letztverbraucher nach § 40 Abs. 3 Satz 2 EnWG vor, sind die sich daraus ergebenden abweichenden Vorgaben zum Turnus <u>auf Anforderung des Transportkunden</u> zu beachten. Außerhalb der turnusmäßigen Ablesung, insbesondere bei einem Lieferantenwechsel, bei Ein- oder Auszug des Letztverbrauchers, bei Beendigung dieses Vertrags oder bei einer wesentlichen Änderung des Bedarfs, hat der Netzbetreiber nach Maßgabe der GeLi Gas Zwischenablesungen zu veranlassen. Sollte dies nicht möglich sein, kann er den Verbrauch im Wege der rechnerischen Abgrenzung ermitteln oder diesen auf der Grundlage der letzten Ablesung schätzen. Hierbei sind die tatsächlichen Verhältnisse angemessen zu berücksichtigen. Die Verwendung rechnerisch abgegrenzter Messwerte kommt nur dann in Betracht, wenn eine Erhebung tatsächlicher Messwerte <del>durch den Netzbetreiber oder</del>	Klarstellung

<p>Ziffer 6 Satz 1</p>	<p><del>durch einen sonstigen Messdienstleister</del> nicht in angemessener Zeit möglich ist und wenn für den maßgeblichen Zeitpunkt auch durch den Transportkunden keine plausiblen Zählerstände nach den Vorgaben gemäß GeLi Gas in angemessener Zeit übermittelt worden sind.</p> <p>Die Nachprüfung von Messeinrichtungen sowie das Vorgehen bei Messfehlern erfolgen nach <del>den §§ 47, 48 GasNZV § 71 MsbG</del> sowie unter Beachtung der allgemein anerkannten Regeln der Technik.</p>	<p>Anpassung an das MsbG</p> <p>Aktualisierung des Verweises</p>
<p>§ 8 Ziffer 2 Satz 1</p>	<p>Neben dem Netzentgelt stellt der Netzbetreiber, <u>soweit er Messstellenbetreiber ist</u>, dem Transportkunden für jeden Ausspeisepunkt ein Entgelt für die Abrechnung der Netznutzung und <del>soweit er Messstellenbetreiber</del> für den Messstellenbetrieb und die Messung in Rechnung.</p>	<p>Anpassung an das MsbG</p>
<p>§ 9 Ziffer 1</p> <p>Ziffer 7 Satz 2</p> <p>Ziffer 13</p>	<p>Grundsätzlich rechnet der Netzbetreiber die Entgelte nach § 8 bei Standardlastprofilkunden jährlich und bei Ausspeisepunkten mit fortlaufend registrierender 1 h-Leistungsmessung (RLM) vorläufig monatlich <u>mit dem Transportkunden</u> ab.</p> <p>Ändern sich die für die Berechnung der Abschlagszahlungen relevanten Parameter (z. B. Preise, Jahresprognose, Wegfall von Leistungen durch den Netzbetreiber wie Messstellenbetrieb <del>oder Messdienstleistung</del>) können die Vertragspartner auch unterjährig eine Anpassung der Abschlagszahlungen verlangen.</p> <p>Werden Fehler in der Ermittlung von Rechnungsbeträgen oder in den der Rechnung zugrunde liegenden Daten festgestellt, so ist eine Überzahlung vom Netzbetreiber zu erstatten oder ein Fehlbetrag vom Transportkunden nachzuentrichten. <u>Ansprüche nach Satz 1 sind auf den der Feststellung des Fehlers vorausgehenden Ablesezeitraum beschränkt, es sei denn, die Auswirkung des Fehlers kann über einen größeren Zeitraum festgestellt werden. In diesem Fall ist der Anspruch auf längstens drei Jahre beschränkt.</u></p>	<p>Klarstellung</p> <p>Anpassung an das MsbG</p> <p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>



<p>§ 11</p> <p>Ziffer 6 Satz 3</p> <p>Ziffer 7</p> <p>Ziffer 8</p>	<p>Die Anweisung zur Sperrung <u>und zur Entsperrung</u> erfolgt gemäß dem Prozess zur Unterbrechung der Anschlussnutzung gemäß den Ergänzenden Geschäftsbedingungen.</p> <p>Ist <del>nach § 21b EnWG</del> ein Dritter mit dem Messstellenbetrieb beauftragt worden, wird der <del>Netzbetreiber gemäß § 4 Abs. 6 Messzugangsverordnung (MessZV)</del> von diesem die für eine Durchführung der Unterbrechung notwendigen Handlungen <u>nach § 12 MsbG</u> verlangen oder sie selbst durchführen.</p> <p>Der Netzbetreiber hat die Unterbrechung des Netzanschlusses und der Anschlussnutzung unverzüglich aufzuheben, sobald die Gründe für die Unterbrechung entfallen sind und <u>entweder</u> die Kosten der Unterbrechung und Wiederherstellung des Anschlusses und der Anschlussnutzung gegenüber dem Netzbetreiber beglichen worden sind, <u>oder im Falle des Abs. 6 der Lieferant den Auftrag zur Entsperrung erteilt hat.</u></p>	<p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom insoweit als dass in den ergänzenden Bedingungen des Netzbetreibers auch Vorgaben zur Beauftragung einer Entsperrung – z.B. mittels eines Formulars/Vordrucks – enthalten sind.</p> <p>Aktualisierung des Verweises</p> <p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>
<p>§ 12</p> <p>Ziffer 2 lit. a.</p>	<p>Ein begründeter Fall wird insbesondere angenommen, wenn</p> <p>a. der Transportkunde mit einer fälligen Zahlung in nicht unerheblicher Höhe, d.h. in der Regel mindestens in Höhe von 10% des Entgelts des Transportkunden der letzten Rechnung oder Abschlagszahlungsforderung, in Verzug geraten ist und auch auf eine nach Verzugseintritt erklärte <del>schriftliche</del> <u>Auforderung in Textform</u> unter Androhung des Entzuges des Netzzugangs nicht oder nicht vollständig</p>	<p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>

<p>Ziffer 3 lit. d.</p>	<p>gezahlt hat,</p> <p>Wenn die Vorauszahlung nicht, nicht vollständig oder nicht fristgerecht gezahlt wird, ist der Netzbetreiber zur fristlosen Kündigung <del>des Netzzugangs</del> <u>dieses Vertrages</u> berechtigt.</p>	<p>Präzisierung/Klarstellung</p>
<p>§ 14 Ziffer 1</p> <p>Ziffer 6 Satz 1</p> <p>Ziffer 6 Satz 3</p>	<p>1.1.2.</p> <p>Der Lieferantenrahmenvertrag tritt am ..... (Datum) mit <del>Unterzeichnung</del> (nicht zutreffendes <del>streichen</del>) in Kraft und läuft auf unbestimmte Zeit.</p> <p>Die Kündigung bedarf der <del>Schriftform</del> <u>Textform</u>.</p> <p>Einer solchen Umstellung steht es gleich, wenn der Letztverbraucher durch den Netzbetreiber dem <u>Grund- oder</u> Ersatzversorger als Lieferanten zugeordnet wird.</p>	<p>Änderung von nicht zwingend erforderlicher Vertragsregelung, aus denen der Rückschluss auf ein - nicht existierendes - Schriftform- oder Unterzeichnungserfordernis für den Vertragsabschluss gezogen werden könnte. Die Zustimmung zum Vertrag kann auch per E-Mail und ohne Unterschrift erteilt werden.</p> <p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>



		Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom
§ 15	Die Vertragspartner benennen ihre Ansprechpartner und deren jeweilige Erreichbarkeit durch beiderseitigen Austausch des Formulars „Muster_Kontaktdata_Ansprechpartner.xlsx“ in elektronischer Form (s. Anlage 2). Änderungen werden unverzüglich <del>in Textform</del> <u>auf dieselbe Art und Weise</u> ausgetauscht. Die Änderungen sind zu kennzeichnen.  1.1.3.	Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom
§ 16  Ziffer 3          Ziffer 4 Satz 2	Die technischen Einzelheiten für den Datenaustausch <del>sind in der</del> <u>sind in der Vereinbarung über den elektronischen Datenaustausch geregelt, die diesem Vertrag als Anlage beiliegt und gemäß § 19 Vertragsbestandteil ist.</u> Diese Vereinbarung dient auch der Erfüllung der Voraussetzungen des § 14 Abs. 3 Nr. 2 Umsatzsteuergesetz (UStG).  In diesem Fall veröffentlicht der Netzbetreiber die entsprechenden <del>Zählpunkte</del> <u>Marktlösungen</u> .	Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom          Anpassung an die Begrifflichkeiten der aktuellen

<p>Ziffer 5</p>	<p>Sofern der Bilanzkreisverantwortliche des Transportkunden eine Vereinbarung über ein <u>langfristiges DSM-Regelenergieprodukt, welches durch Nutzung von Abschaltpotentialen an RLM-Ausspeisepunkten bewirkt wird</u>, mit dem Marktgebietsverantwortlichen abschließt, das mindestens einen der Ausspeisepunkte des Transportkunden im Netz des Netzbetreibers betrifft, hat der Transportkunde den Netzbetreiber hierüber unter Angabe der betroffenen Ausspeisepunkte nach § 41 Abs. 3 Nr. 1 GasNZV einschließlich der Dauer und des Umfangs für den jeweiligen Ausspeisepunkt unverzüglich in Textform zu informieren. <del>Im Falle der Inanspruchnahme dieses DSM-Regelenergieproduktes ist der</del> Der Transportkunde verpflichtet sich, den Netzbetreiber für den jeweiligen Ausspeisepunkt <u>unverzüglich nach Kontrahierung von langfristigen Regelenergieprodukten über die Höhe der kontrahierten Leistung sowie im Fall des Abrufes bei lang- und kurzfristigen Regelenergieprodukten, welche durch Nutzung von Abschaltpotentialen an RLM- Ausspeisepunkten bewirkt werden, über die konkrete Dauer und den konkreten Umfang des Abrufs unverzüglich</u> in Textform zu informieren. Der Transportkunde versichert, dass die an den Netzbetreiber übermittelten Informationen aufgrund einer mit dem jeweiligen Bilanzkreisverantwortlichen abgeschlossenen Vereinbarung erfolgen und der Richtigkeit entsprechen. Der Transportkunde stellt den Netzbetreiber von Ansprüchen Dritter frei, die aufgrund einer unrichtigen oder verspäteten Informationsübermittlung gegenüber dem Netzbetreiber entstehen. Nach Ablauf der Abrufdauer erfolgt die Rücknahme der Reduktion des Lastflusses. Maßnahmen des Netzbetreibers nach § 16 EnWG bleiben hiervon unberührt.</p>	<p>GeLi Gas</p> <p>Anpassung auf langfristiges und kurzfristiges Regelenergieprodukt mit Nutzung RLM Abschaltpotential als Ersatz des weggefallenen nicht mehr angebotenen DSM-Regelenergieproduktes.</p>
<p>§ 18 Ziffer 1</p>	<p>Rechte und Pflichten aus diesem Vertrag können mit Zustimmung des jeweils anderen Vertragspartners auf einen Dritten übertragen werden. Die Zustimmung darf nicht verweigert werden, sofern die technische und wirtschaftliche Leistungsfähigkeit des eintretenden Dritten gewährleistet ist. Die Zustimmung gilt als erteilt, wenn der andere Vertragspartner nicht innerhalb von sechs Wochen nach der <del>schriftlichen</del> <u>Mitteilung in Textform über die Übertragung der Rechte und Pflichten schriftlich in Textform</u> widerspricht. Im Fall der Gesamtrechtsnachfolge oder der Rechtsnachfolge nach dem Umwandlungsgesetz oder in sonstigen Fällen der rechtlichen Entflechtung des Netzbetriebs nach § 7 EnWG gehen die Rechte und Pflichten des Vertrages ohne Zustimmung über. Eine Zustimmung ist auch dann nicht erforderlich, wenn es sich bei dem Rechtsnachfolger um ein verbundenes Unternehmen i. S. d. §§ 15 ff. Aktiengesetz (AktG) handelt. In diesen Fällen bedarf es lediglich der Mitteilung in Textform an den anderen Vertragspartner.</p> <p>Änderungen oder Ergänzungen des Vertrages, soweit diese nicht in diesem Vertrag speziell geregelt sind,</p>	<p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>

<p>Ziffer 10</p>     <p>Ziffer 11</p>	<p>bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der <del>Schriftform</del> <u>Textform</u>. Gleiches gilt für die Änderung <del>der oder den Verzicht auf die Schriftformklausel</del> <u>dieser Klausel</u>.</p> <p><del>Jeder Vertragspartner erhält eine Ausfertigung des Vertrages. Wenn dieser Vertrag schriftlich abgeschlossen wurde, erhält jeder Vertragspartner eine Ausfertigung. Die Möglichkeit des Vertragsabschlusses in anderer Form bleibt unberührt.</del></p>	<p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>    <p>Änderung von Regelung, aus der auf eine nicht existierende Schriftformvorgabe für den Vertragsabschluss geschlossen werden könnte.</p>
<p>Unterschriftenfeld (entfallen)</p>	<p>Ort, _____, den _____</p> <hr/> <hr/> <p><del>Netzbetreiber</del></p>    <p>Ort, _____, den _____</p>	<p>Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom</p>

	Transportkunde	
--	----------------	--

Tabelle 2: Änderungen Anlagen zum Lieferantenrahmenvertrag Gas

Regelung	Änderung	Erläuterungen																																
Anlage 2: Kontaktdatenblatt Transportkunde/Netzbetreiber	<div style="text-align: right; margin-bottom: 5px;">Stand:</div> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>Kontaktdatenblatt Netzbetreiber</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>Anschrift</b></td> </tr> <tr> <td style="width: 50%;">Name</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Straße Hausnr.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>PLZ Ort</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Telefon</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fax</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Internet</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Umsatzsteuer-ID</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>Marktrolle</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>DVGW-Codenummern / Global Location Number (GLN) Gas</b></td> </tr> <tr> <td>Verteilernetzbetreiber</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Messstellenbetreiber</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Messdienstleister</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>E-Mail-Adresse für den elektronischen Datenaustausch (1:1 Marktkommunikation)</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"> </td> </tr> </table> <p style="margin-top: 10px;">Wir senden und akzeptieren EDIFACT-Nachrichten grundsätzlich nur im aktuellen, von der Bundesnetzagentur vorgegebenen Format.</p>	<b>Kontaktdatenblatt Netzbetreiber</b>		<b>Anschrift</b>		Name		Straße Hausnr.		PLZ Ort		Telefon		Fax		Internet		Umsatzsteuer-ID		<b>Marktrolle</b>		<b>DVGW-Codenummern / Global Location Number (GLN) Gas</b>		Verteilernetzbetreiber		Messstellenbetreiber		Messdienstleister		<b>E-Mail-Adresse für den elektronischen Datenaustausch (1:1 Marktkommunikation)</b>				
<b>Kontaktdatenblatt Netzbetreiber</b>																																		
<b>Anschrift</b>																																		
Name																																		
Straße Hausnr.																																		
PLZ Ort																																		
Telefon																																		
Fax																																		
Internet																																		
Umsatzsteuer-ID																																		
<b>Marktrolle</b>																																		
<b>DVGW-Codenummern / Global Location Number (GLN) Gas</b>																																		
Verteilernetzbetreiber																																		
Messstellenbetreiber																																		
Messdienstleister																																		
<b>E-Mail-Adresse für den elektronischen Datenaustausch (1:1 Marktkommunikation)</b>																																		

Für Anfragen außerhalb der Standard-EDIFACT-Kommunikation benutzen Sie bitte folgende Kommunikationsadressen:

<b>Fachliche Ansprechpartner Allgemein</b>			
<b>Thema</b>	<b>E-Mail</b>	<b>Telefon</b>	<b>Fax</b>
<b>Vertragsmanagement</b> · Lieferantenrahmenvertrag · EDI-Vereinbarung · MSB –MDL			
<b>EDIFACT</b> · allgemeine Themen · Umstellung INVOIC · Verschlüsselung/Signatur			

<b>Fachlicher Ansprechpartner GeLi Gas</b>			
<b>Thema</b>	<b>E-Mail</b>	<b>Telefon</b>	<b>Fax</b>
<b>UTILMD</b> · Lieferantenwechsel			
<b>INVOIC</b>			
<b>REMADV</b> · Zahlungsverkehr · Debitorenmanagement			
<b>Bilanzierung</b> · Gas ·			
<b>Mehr- Mindermengen</b> · Clearing			

<b>Fachlicher Ansprechpartner MSCONS</b>			
<b>Thema</b>	<b>E-Mail</b>	<b>Telefon</b>	<b>Fax</b>
<b>MSCONS</b>			

Anpassung an  
das MsbG

Anpassung an

	· Zählerstände SLP				das MsbG	
<b>MSCONS</b> · Lastgänge RLM						
<b>Sonstige Ansprechpartner</b>						
<b>Thema</b>	<b>E-Mail</b>	<b>Telefon</b>	<b>Fax</b>			
<u>Demand-Side-Management (DSM)</u> <u>Regelenergieprodukt mit Nutzung</u> <u>RLM-Abschaltpotential</u>						
<b>Bankverbindung</b>						
Name des Kontoinhabers						
Geldinstitut						
IBAN						
BIC						
Gläubiger-ID						
<b>Weitere Informationen</b>						
<b>1.1.4.</b>						

--	--	--

		<p>Anpassung an aktuelles Produkt</p>           <p>Harmonisierung mit BNetzA NNV / LRV Strom</p>																		
<p>Anlage 2:  Kontaktdatenblatt Transport- kunde/Netzbetreiber</p>	<p><b>Kontaktdatenblatt Transportkunde</b></p> <table border="1" data-bbox="539 927 1827 1219"> <tr> <th colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>Unterbrechung der Netznutzung</b></th> </tr> <tr> <td>Name, Vorname</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Straße Hausnr.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>PLZ Ort</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Telefon</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fax</td> <td></td> </tr> <tr> <td>E-Mail</td> <td></td> </tr> </table> <table border="1" data-bbox="539 1257 1827 1370"> <tr> <th colspan="2" style="background-color: #f2f2f2;"><b>Bankverbindung</b></th> </tr> <tr> <td>Name des Kontoinhabers</td> <td></td> </tr> </table>	<b>Unterbrechung der Netznutzung</b>		Name, Vorname		Straße Hausnr.		PLZ Ort		Telefon		Fax		E-Mail		<b>Bankverbindung</b>		Name des Kontoinhabers		<p>Ansprechpartner gilt auch für et- waige Gasman- gellage im Zuge der Krisenvor- sorge Gas</p>
<b>Unterbrechung der Netznutzung</b>																				
Name, Vorname																				
Straße Hausnr.																				
PLZ Ort																				
Telefon																				
Fax																				
E-Mail																				
<b>Bankverbindung</b>																				
Name des Kontoinhabers																				



	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="533 220 983 272">Geldinstitut</td> <td data-bbox="983 220 1825 272"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="533 272 983 331">IBAN</td> <td data-bbox="983 272 1825 331"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="533 331 983 391">BIC</td> <td data-bbox="983 331 1825 391"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="533 391 983 450"><u>Gläubiger-ID</u></td> <td data-bbox="983 391 1825 450"></td> </tr> </table>	Geldinstitut		IBAN		BIC		<u>Gläubiger-ID</u>		Harmonisierung mit BNetzA NNV / LRV Strom
Geldinstitut										
IBAN										
BIC										
<u>Gläubiger-ID</u>										
Anlage 3 EDI-Vereinbarung	8.2 Änderungen  Bei Bedarf werden von den Parteien <u>schriftlich in Textform</u> vereinbarte zusätzliche oder alternative Bestimmungen zu der Vereinbarung <del>ab dem Zeitpunkt ihrer Unterzeichnung</del> als Teil der Vereinbarung betrachtet.	Anpassung auf Textform								
Anlage 3 EDI-Vereinbarung Technischer Anhang	<b>4. Die Datenübertragung erfolgt im folgenden Format:</b> - INVOIC in der jeweils von der Bundesnetzagentur vorgegebenen Version, veröffentlicht unter <a href="http://www.edi-energy.de">www.edi-energy.de</a> - REMADV in der jeweils von der Bundesnetzagentur vorgegebenen Version veröffentlicht unter <a href="http://www.edi-energy.de">www.edi-energy.de</a> - Dateinamenskonvention (gemäß der jeweils von der Bundesnetzagentur vorgegebenen Version des Dokumentes <u>„EDI@Energy Allgemeine Festlegungen“</u> <del>Kommunikationsrichtlinie der Bundesnetzagentur „Verfahrensbeschreibung zur Abwicklung des Austauschs von EDIFACT-Dateien“</del> )	Harmonisierung mit BNetzA-NNV/LRV Strom								

- Codepflegende Stellen sind:
- UN für EDIFACT-Syntax
- GS1 für ILN-Nummer
- DVGW-Codenummer
- Netzbetreiber für Zählpunkte Marktlokations-ID
- BDEW für alle anderen (z.B.: Rechnungstypen, Artikelnummern)

**5. Vedis-Empfehlung zur Datensicherheit**

Zur Gewährleistung einer sicheren Kommunikation zwischen den Parteien wird auf das Dokument „EDI@Energy - Regelungen zum Übertragungsweg“ in jeweils aktueller Version ~~die Sicherheitsrahmenbedingungen für den elektronischen Geschäftsverkehr im deutschen Strommarkt (Vedis-Empfehlung<sup>3</sup>) bei Verwendung von E-Mail als Übertragungsweg und auf die Studie über sichere webbasierte Übertragungswege, Version 2.0,~~ verwiesen.

<sup>3</sup> ~~Weitere Informationen zu VEDIS: <https://www.bdew.de/service/anwendungshilfen/zehn-schritte-vedis-sicherheit/>~~