

Supplementary Agreement VTP+ to Contract No. [...]



between

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

- hereinafter referred to as "VGS" -

and

[company]
[street]
[postcode] [place]

- hereinafter referred to as "customer" -

- collectively referred to as "contractual partners" -

Table of Contents

GENERAL.....3

§ 1 Subject Matter, Definition of Terms, Annex “Operations VTP+”3

GAS TRANSFER POINT VTP+.....3

§ 2 Additional Gas Transfer Point and Capacities, Beginning of the Provision3

OPERATIONS, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES4

§ 3 Binding Nomination, Matching, Allocation, Communication.....4

§ 4 Reservation of Working Gas Volumes or Withdrawal Quantities4

§ 5 Difference Quantities and Compensatory Payments.....5

FEE REGULATIONS.....7

§ 6 Capacity Fee7

INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS.....8

§ 7 Invoicing8

OTHER REGULATIONS8

§ 8 Technical Framework Conditions, Balancing Group Contracts8

§ 9 Force Majeure9

§ 10 Entry into Force and Expiration of the Agreement.....9

§ 11 Relation to the Host Contract, Counterparts.....9

GENERAL

§ 1 Subject Matter, Definition of Terms, Annex “Operations VTP+”

VGS and the *customer* have concluded the Contract No. [...] for *capacities* of the VGS Storage Hub *storage facility* (“Host Contract”). The agreed *gas transfer point* under the Host Contract shall be the network point “VGS Storage Hub” of the *adjacent network operator* ONTRAS Gastransport GmbH (“Gas Transfer Point VGS Storage Hub”).

By means of this supplementary agreement, the *contractual partners* agree upon an additional *gas transfer point* in the scope of the Host Contract concerning the separate injection or withdrawal of *gas quantities* at the virtual trading point (“VTP”) in the market area of GASPOOL – Balancing Services GmbH (“GASPOOL”) as well as upon the provision of additional *interruptible capacities injection and withdrawal rate* at that *gas transfer point*.

- (1) The italicized terms in this supplementary agreement comply with the terms used in the “General Terms and Conditions of VGS for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS“, valid from April 1, 2017, that are published at www.vng-gasspeicher.de.
- (2) Integral part of this supplementary agreement shall be the attached Annex “Operations VTP+”.

GAS TRANSFER POINT VTP+

§ 2 Additional Gas Transfer Point and Capacities, Beginning of the Provision

- (1) On the basis of this supplementary agreement, the *contractual partners* agree upon the following *gas transfer point* (hereinafter referred to as “Gas Transfer Point VTP+”) in addition to the Gas Transfer Point VGS Storage Hub provided for in the Host Contract for the purpose of performing separate injections or withdrawals of *gas quantities* under the Host Contract:

VTP GASPOOL
Sub-balancing Group VGS
Code of Balancing Group: GASPOOLEH5100001

- (2) VGS shall provide to the *customer* additional *interruptible capacities injection and withdrawal rate* at the Gas Transfer Point VTP+, the volume of which shall – in

principle – not be restricted and therefore permits the *nomination* of *quantities* at any amount; the aforementioned shall be *interruptible capacities*, the actual usability of which shall be subject to the reservation of the partial or complete confirmation by VGS of the *gas quantities* nominated by the *customer* previously and bindingly for injection or withdrawal.

- (3) The Gas Transfer Point VTP+ and the related *capacities* shall be available for the *customer's* use after the expiry of an *implementation period* of two (2) *working days* following the entry into force of this supplementary agreement, but no earlier than the beginning of the *service period* of the Host Contract (Beginning of the Provision).

OPERATIONS, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES

§ 3 Binding Nomination, Matching, Allocation, Communication

- (1) The provisions of the Annex “Operations VTP+” shall apply to the nomination, matching and allocation processes at the Gas Transfer Point VTP+ as well as to the corresponding communication.
- (2) VGS shall expressly indicate that *nominations* of *gas quantities* for injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall be submitted to VGS
- a) exclusively by submitting nomination messages in accordance with number 2.2 or 3.1.2.3 of the Annex “Operations VTP+”; other nomination messages shall not be processed;
 - b) definitely within the Minimum Lead Time indicated in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”; *nominations* that do not comply with this Minimum Lead Time shall not be processed;
 - c) bindingly, cf. number 3.1.3 of the “Operations VTP+”; a change of a *nomination* submitted regarding a certain *gas day* shall not be permitted anymore after the expiration of the Minimum Lead Time indicated in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”.

§ 4 Reservation of Working Gas Volumes or Withdrawal Quantities

- (1) If after the expiration of the Minimum Lead Time indicated in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”, VGS confirms partially or completely *gas quantities* nominated for the following *gas day* for the injection at the Gas Transfer Point VTP+, the working gas volume required for the storage of these *gas quantities* shall be

reserved in the operational systems of VGS at the time at which the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” is sent. Subsequent *nominations of gas quantities* for injection at the Gas Transfer Point VGS Storage Hub as well as subsequent *nominations of gas transfers*, the performance of which would require the usage of the reserved *working gas volume*, shall be reduced.

- (2) If after the expiration of the Minimum Lead Time indicated in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”, VGS confirms partially or completely *gas quantities* nominated for the following *gas day* for withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+, the corresponding gas quantities shall be reserved in the operational systems of VGS – for the exclusive withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ – at the time at which the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” is sent. Subsequent *nominations of gas quantities* for withdrawal at the Gas Transfer Point VGS Storage Hub as well as subsequent *nominations of gas transfers*, the performance of which would lead to the withdrawal of the reserved *gas quantities* or to them being booked out from the *working gas account* of the Host Contract shall be reduced.

§ 5 Difference Quantities and Compensatory Payments

- (1) The *contractual partners* shall be obliged to nominate vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL – in accordance with the *market area coordinator’s* regulations – those *gas quantities* that VGS confirmed vis-à-vis the *customer* for injection or withdrawal, respectively, and therefore for provision to VGS or takeover from VGS at the Gas Transfer Point VTP+, respectively. As far as in this context the *gas quantities* confirmed by VGS vis-à-vis the *customer* for injection or withdrawal, respectively, should not be provided or taken over, respectively, at the VTP (“differential quantities”), the *contractual partners* shall be obliged to pay amounts of compensation for making available the differential quantities in the following cases as described below:
- a) VGS shall pay to the *customer* a compensation amount for differential quantities in the case that
 - aa) the *customer* has not or not completely taken over at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator’s* respective applicable fee for negative balance energy minus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” Hub shall be completely charged to the *customer’s working gas account*.

- ab) VGS has not or not completely provided at the VTP the gas quantities confirmed by VGS for withdrawal.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator’s* respective applicable fee for positive balance energy plus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be completely charged to the *customer’s working gas account*.

- b) The *customer* shall pay to VGS a compensation amount in the case that
ba) The *customer* has not or not completely provided at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for injection.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator’s* respective applicable fee for positive balance energy plus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be credited completely to the *customer’s working gas account*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* will actually be available in the *storage facility*.

- bb) VGS has not or not completely taken over at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for injection.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator’s* respective applicable fee for negative balance energy minus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be credited completely to the *customer’s working gas account*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* actually are in the *storage facility*.

- (2) The calculation of compensation amounts in accordance with section (1) item a) or item b), respectively, shall be based on the net balance energy fees and within-day flexibility charges of the *market area coordinator* GASPOOL applicable at the time the differential quantities arise (usually published at www.gaspool.de) plus the applicable statutory VAT.

The regulations of section (1) above are based on the provisions of the *market area coordinator* concerning compensatory amounts for differential quantities; therefore § 8, section (3) shall apply mutatis mutandis when changes occur.

FEE REGULATIONS

§ 6 Capacity Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS for the injection or withdrawal of *gas quantities* at the Gas Transfer Point VHT+ a usage-related capacity fee (“Capacity Fee VTP+”), which shall be calculated on the basis of the following formula:

$$(2) \quad CF^{VTP+} = F \cdot (W + I).$$

In the above formula means:

CF^{VTP+} the Capacity Fee VTP+ to be paid regarding a certain *gas day d*.

F the factor “Capacity Fee VTP+” for the use of the *interruptible capacity injection rate* or *withdrawal rate* at the Gas Transfer Point VTP+ amounting to 10.00 ct/MWh.

W total *gas quantities* (indicated in MWh/d) withdrawn by the *customer* at the Gas Transfer Point VTP+ on the respective *gas day d*, whereby the *gas quantities* indicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be authoritative.

I total *gas quantities* (indicated in MWh/d) injected by the *customer* at the Gas Transfer Point VTP+ on the respective *gas day d*, whereby the *gas quantities* indicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be authoritative.

- (2) The Capacity Fee VTP+ in accordance with section (1) shall be understood as net amount. The *customer* shall pay in addition the statutory turnover tax plus any possible taxes and charges in accordance with the Host Contract.

- (3) VGS shall not charge a *variable fee* within the meaning of the Host Contract for the *gas quantities* injected or withdrawn at the Gas Transfer Point VTP+.

In other respects, the fees payable in accordance with the Host Contract shall remain unaffected.

INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS

§ 7 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *customer* the Capacity Fee VTP+ according to § 6 on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (2) Any compensation amount that may accrue according to § 5 for difference quantities shall usually be invoiced in the calendar month following the accrual of such difference quantity.

OTHER REGULATIONS

§ 8 Technical Framework Conditions, Balancing Group Contracts

- (1) The technical framework conditions of the *market area coordinator* GASPOOL shall apply at the Gas Transfer Point VTP+.
- (2) It shall be a precondition for the performance of this supplementary agreement that both *contractual partners* conclude or already hold a balancing group contract for the transmission of *gas quantities* between the balancing groups at the VTP with the *market area coordinator* GASPOOL in order to be able to transfer or take over the gas at the Gas Transfer Point VTP+.

The *customer* shall notify VGS of the code of its balancing group and other details that may be required in due time before this supplementary agreement enters into force.

- (3) Should provisions of the contracts as indicated in section (2) that have an impact on the performance of this supplementary agreement, change due to national or international legislation, regulatory action or any other acts of sovereignty, both *contractual partners* shall adjust this supplementary agreement so that it can be properly performed. If either *contractual partner* refuses to cooperate as required, the other partner shall be released from performance meanwhile.

§ 9 Force Majeure

In the case that a *contractual partner* makes use of third party services in order to fulfill the obligations arising for it from this supplementary agreement, then an event that would constitute force majeure in the sense of the relevant provision of the Host Contract for the third party shall be considered as force majeure also in favor of this *contractual partner*.

§ 10 Entry into Force and Expiration of the Agreement

- (1) This supplementary agreement including its Annex “Operations VTP+” shall enter into force upon the time of its conclusion.
- (2) This supplementary agreement shall expire automatically at the time of the termination of the Host Contract existing between the *contractual partners*, but not later than on April 1, 2018, 6 a.m.

§ 11 Relation to the Host Contract, Counterparts

- (1) If and to the extent to which this supplementary agreement including its Annex “Operations VTP+” does not include any deviating regulations regarding the Host Contract including its annexes, the provisions of the Host Contract including its annexes shall remain in force without any restrictions.
- (2) This supplementary agreement including its Annex “Operations VTP+” shall be made out in two copies with each contractual partner to receive one copy after signing.

Annex

“Operations VTP+”

to the Supplementary Agreement VTP+

to Contract No. [...]

TABLE OF CONTENTS

GENERAL.....	3
1 Subject Matter	3
COMMUNICATION	3
2 Communication	3
2.1 Means of Communication and Message Formats.....	3
2.2 Incoming Messages	3
2.3 Outgoing Messages	4
2.4 Overview	4
NOMINATION, MATCHING AND ALLOCATION PROCESSES	5
3 Operations – Process Description	5
3.1 Nomination	6
3.2 Confirmation of Receipt.....	7
3.3 Internal Review (VGS).....	8
3.4 NOMRES VTP+, AGV-DAYREP	8
3.5 Matching and Allocation (GASPOOL).....	9
Annex: Excel form "NOMINT_VTP+" (print/sample).....	10

GENERAL

1 Subject Matter

This Annex "Operations VTP+" lays down the general technical terms and conditions for the operations of a supplementary agreement VTP+. These provisions relate to the communication between the *customer* and VGS as well as the nomination, matching and allocation processes exclusively regarding the injection and withdrawal of *gas quantities* at the Gas Transfer Point VTP+. In other respects, the regulations of the Host Contract governing the performance of the contract shall remain unaffected.

COMMUNICATION

2 Communication

2.1 Means of Communication and Message Formats

The communication between VGS and the *customer* regarding the *nomination* of *gas quantities* for the injection and withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall be made exclusively through the means of communication **email**.

For the purpose of exchanging messages via email, the message formats **email text** and **XLSX** (as email attachment) shall be used.

2.2 Incoming Messages

Incoming messages as defined by this Annex "Operations VTP+" are messages received by VGS. In this context, the following messages shall be exclusively deemed to be incoming messages:

- Nomination message (NOMINT VTP+)

This nomination message to be submitted via email to the Dispatching (24/7; operations@vng-gasspeicher.de) shall mandatorily include the following items:

- the Excel form "NOMINT_VTP+", which is enclosed with this Annex "Operations VTP+" as printed sample and which is available in electronic form for downloads on the VGS website www.vng-gasspeicher.de, shall be used and included as **email attachment** as well as
- the reference "NOMINT VTP+" shall be used in the **subject line** of the email. Messages concerning the *nomination* of *gas quantities* at the Gas Transfer Point

VTP+, which do not comply with the aforementioned requirements, shall not be processed.

2.3 Outgoing Messages

Outgoing messages as defined by this Annex "Operations VTP+" are messages sent by VGS to the *customer*. In this context, the following messages shall be exclusively deemed to be outgoing messages:

- Confirmation of receipt of a nomination message (APERAK VTP+),
- Confirmation or reduction message concerning nominated *gas quantities* (NOMRES VTP+),

In the case that the processing of *nominations* regarding the Gas Transfer Point VTP+ results in a change to the *working gas account balance* of the Host Contract, a message regarding the current *working gas account balance* (AGV-DAYREP) in accordance with the Host Contract shall be submitted.

2.4 Overview

The following table shall give an overview of the submission of the respective messages within the scope of the performance of this supplementary agreement VTP+:

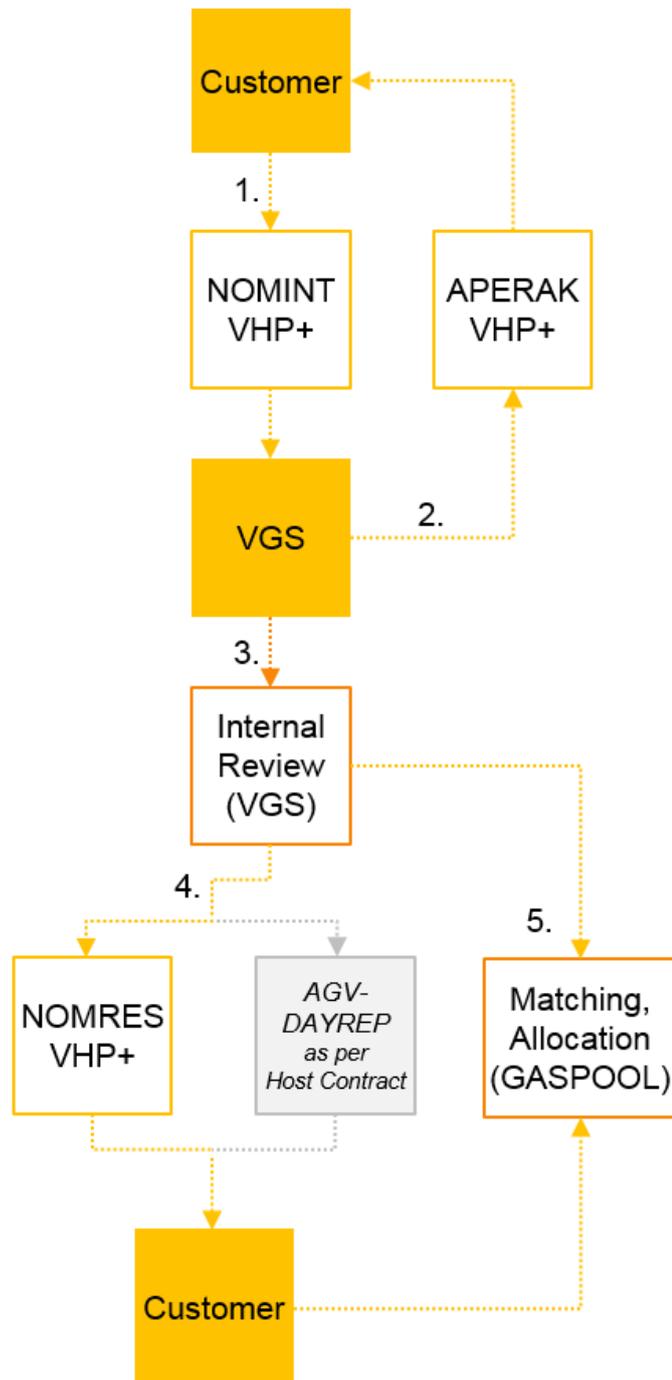
Table: Overview

	Message Direction	Means of Communication	Message Formats
Messages	NOMINT VTP+	incoming	Email, Subject "NOMINT VTP+" Form NOMINT_VTP+.xlsx
	APERAK VTP+	outgoing	Email Email Text
	NOMRES VTP+	outgoing	Email Email Text
	[AGV-DAYREP]	- as provided in the Host Contract -	

NOMINATION, MATCHING AND ALLOCATION PROCESSES

3 Operations – Process Description

Nominations of gas quantities for the injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall be processed in accordance with the following schematic diagram:



3.1 Nomination

3.1.1 Principles

3.1.1.1 The *customer* shall be obliged to nominate the *gas quantities* to be injected or withdrawn at the Gas Transfer Point VTP+ vis-à-vis VGS. Thereby, regarding the respective *gas day*, on which the *customer* would like to inject or withdraw, a *nomination* in accordance with number 3.1.2 shall be performed.

3.1.1.2 Moreover, both of the *contractual partners* shall be obliged to nominate also vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL in accordance with the *market area coordinator's* regulations those *gas quantities* that shall be provided or taken over at the VTP GASPOOL.

3.1.1.3 In the event that the gas quantities nominated by both of the *contractual partners* vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL should not correspond, the matching rules published by GASPOOL shall apply. Any possible compensation payments to be made between the *contractual partners* in such a case shall be governed by § 5 of the supplementary agreement VTP+.

3.1.2 Performance of the Nomination

3.1.2.1 The *customer* shall nominate vis-à-vis VGS – in a binding way and not later than at 4 p.m. of the respective day regarding the following *gas day* ("Minimum Lead Time") – the gas quantities to be injected or withdrawn at the Gas Transfer Point VTP+.

3.1.2.2 With the *nomination*, the total *gas quantity* to be injected or withdrawn on the respective *gas day* ("Gas Day Quantity") shall be indicated, whereby the Gas Day Quantity shall be marked with the sign "+" when referring to an injection, and with the sign "-" when referring to a withdrawal.

The nominated Gas Day Quantity shall be injected or withdrawn steadily. The respective hourly quantities shall be calculated on the basis of the nominated Gas Day Quantity divided by the *hours* of the respective *gas day*. Any possible rounding differences may not be taken into account, so that the Gas Day Quantity must amount to integers of hourly quantities. In the case of a change from CET to CEST, twenty-three (23) *hours* and in the case of a change from CEST to CET, twenty-five (25) *hours* shall be taken into account.

3.1.2.3 In particular, the nomination message (**NOMINT VTP+**) regarding the *nomination of gas quantities* for the injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall include the following information:

(i.) in the subject line of the email:

- the reference "NOMINT VTP+"

(ii.) in the attachment of the email (Excel form "NOMINT VTP+"):

- the Gas Day Quantity to be injected or withdrawn indicated in the energy unit kWh;
- the validity period (*gas day*),
- the balancing group code of the *customer* and
- the contract number of the Host Contract.

3.1.2.4 Should the *customer* perform several *nominations* regarding a certain *gas day*, in each case the latest *nomination*, which was submitted before the expiration of the Minimum Lead Time, shall be authoritative as binding *nomination* regarding that *gas day*.

3.1.2.5 Should the *customer* not perform any *nomination* regarding a certain *gas day* until the expiration of the Minimum Lead Time, that *gas day* shall be deemed to be nominated at zero (0).

3.1.3 **Binding Nature of the Nomination**

A *nomination* regarding the following *gas day* submitted while complying with the Minimum Lead Time shall be deemed to be binding when the Minimum Lead Time has expired. The customer shall not be entitled to change a *nomination* performed by means of a new *nomination* after the Minimum Lead Time has expired.

3.2 **Confirmation of Receipt**

VGS shall confirm the proper receipt of a nomination message NOMINT VTP+ by sending a confirmation of receipt (APERAK VTP+).

Should no such confirmation be received, the nomination shall be considered not received. In case of non-receipt of this confirmation the *customer* shall contact the Dispatching (24/7) of the department Storage Operations of VGS.

3.3 Internal Review (VGS)

3.3.1 After the expiration of the Minimum Lead Time, VGS shall examine the nomination messages received concerning the following *gas day* regarding

- whether the Minimum Lead Time requirement has been complied with;
- whether the *gas quantities* nominated for injection do not exceed the *capacity working gas volume* that the *customer* is entitled to under the contract and that is unused or whether the *gas quantities* nominated for withdrawal are covered by the *gas quantities* stored in accordance with the Host Contract;
- whether and to which extent the *injection or withdrawal rate* required for implementing the *nomination* is available at the Gas Transfer Point VTP+;
- whether there is no case of force majeure or other circumstances that in accordance with this contract constitute a right to discontinue the performance, to restrict the performance, and/or refuse the performance on the part of VGS.

In the case that these conditions are met, VGS shall not reduce any nominations.

3.3.2 Reduction of Nominations, Order of the Reductions

In the case that these conditions are not met, the respective nominations shall be reduced to the necessary extent. If several *nominations* regarding the respective direction of flow (injection or withdrawal) have been received and the *capacity injection or withdrawal rate* available at the Gas Transfer Point VTP+ is not sufficient to implement all *nominations* regarding the respective direction of flow, the *nominations* shall be reduced in the order in which VGS receives them, whereby the latest *nomination* received shall be reduced first.

3.4 NOMRES VTP+, AGV-DAYREP

3.4.1 The overall result of the internal review in accordance with number 3.3 shall be submitted to the *customer* as regards the *gas quantities* nominated by the *customer* by means of a confirmation or reduction message (NOMRES VTP+).

The *customer* shall receive a confirmation message in the case that in the scope of the internal review the nominated *gas quantities* have not been reduced; otherwise the *customer* shall receive a reduction message.

VGS shall send the confirmation/reduction message to the *customer* no later than at 5:00 p.m. of one day for the following *gas day*.

3.4.2 Furthermore, the *working gas account balance* of the Host Contract shall be recalculated. VGS shall increase or reduce the *working gas account balance* by the *gas quantities* confirmed in the confirmation/reduction message. If the *capacities* of the Host Contract are indicated using the volume unit Nm³, VGS shall additionally convert the energy units of the confirmed *gas quantities* into volume units and shall accordingly increase or reduce the *working gas account balance* indicated in Nm³. This conversion shall be made on the basis of the calorific values applicable to the Host Contract, i.e. the calorific value at injection, which is specific for the storage facility, in the case of an injection and the contract-specific calorific value at withdrawal in the case of the withdrawal of *gas quantities*.

The new *working gas account balance* shall be indicated in the message regarding the current *working gas account balance* (AGV-DAYREP) that will be submitted within the scope of the performance of the Host Contract.

3.5 Matching and Allocation (GASPOOL)

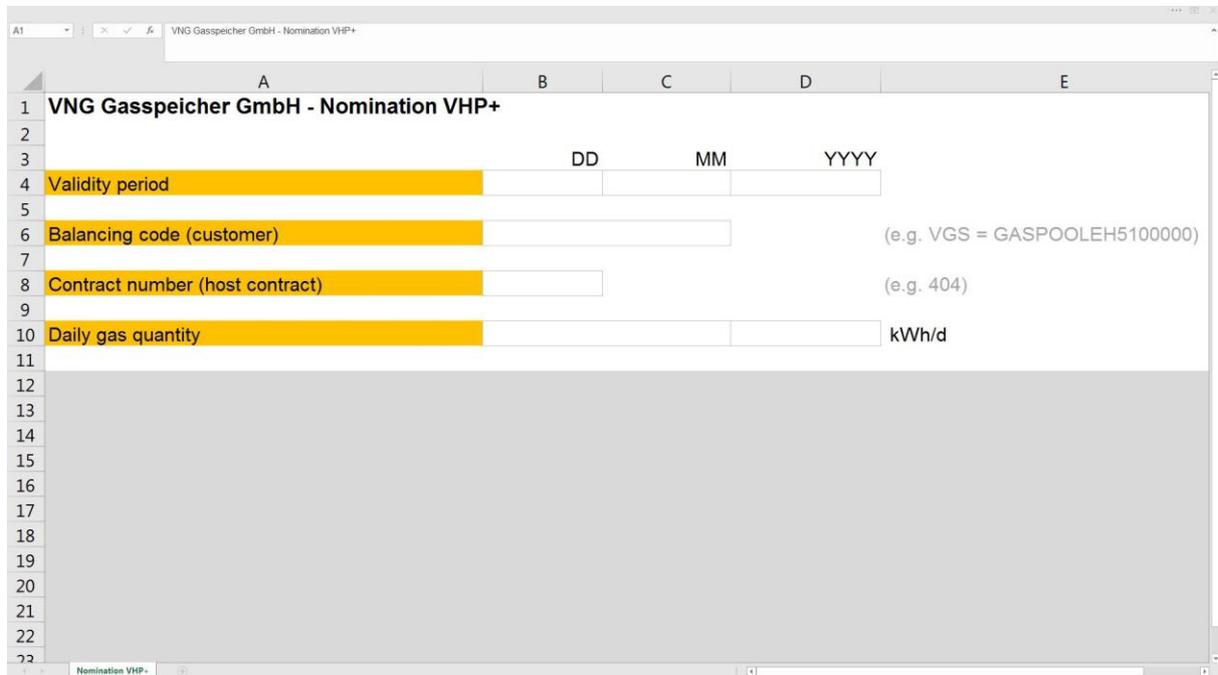
On the basis of the *nominations* that were confirmed or reduced in accordance with number 3.3 after an internal examination, VGS shall nominate the respective *gas quantities* vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL for the transfer or takeover, respectively, at the Gas Transfer Point VTP+.

The matching and allocation rules published by GASPOOL shall apply to the transmission of the *gas quantities* between the balancing group of the *customer* and the one of VGS.

In the case that the *gas quantities* that VGS nominated vis-à-vis GASPOOL do not correspond with the *gas quantities* that the *customer* nominated vis-à-vis GASPOOL for the transfer or takeover, respectively, at the Gas Transfer Point VTP+, any possible compensation payments to be made between the *contractual partners* for differential quantities that have arisen shall be subject to § 5 of the supplementary agreement VTP+.

Annex: Excel form "NOMINT_VTP+" (print/sample)

Sample print of the Excel form "NOMINT VTP+" provided in electronic form on the website of VGS www.vng-gasspeicher.de:



	A	B	C	D	E
1	VNG Gasspeicher GmbH - Nomination VHP+				
2					
3		DD	MM	YYYY	
4	Validity period	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	
5					
6	Balancing code (customer)	<input type="text"/>			(e.g. VGS = GASPOOLEH5100000)
7					
8	Contract number (host contract)	<input type="text"/>			(e.g. 404)
9					
10	Daily gas quantity	<input type="text"/>	<input type="text"/>		kWh/d
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					

Zusatzvereinbarung VHP+ zum Vertrag Nr. [...]



zwischen

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

- nachstehend „VGS“ genannt -

und

[Firma]
[Straße]
[PLZ] [Ort]

- nachstehend „Kunde“ genannt -

- nachstehend zusammen „Vertragspartner“ genannt -

INHALTSVERZEICHNIS

GRUNDSÄTZLICHES	3
Gegenstand, Begriffsbestimmungen, Anlage „Abwicklung VHP+“	3
GASÜBERGABEPUNKT VHP+	3
§ 2 Zusätzlicher Gasübergabepunkt nebst Kapazitäten, Bereitstellungsbeginn	3
ABWICKLUNG, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH.....	4
§ 3 Verbindliche Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation	4
§ 4 Reservierung von Arbeitsgasvolumen bzw. Ausspeichermengen	4
§ 5 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen	5
ENTGELTBESTIMMUNGEN.....	7
§ 6 Leistungsentgelt	7
ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE.....	8
§ 7 Rechnungsstellung	8
SONSTIGE REGELUNGEN.....	8
§ 8 Technische Rahmenbedingungen, Bilanzkreisverträge	8
§ 9 Höhere Gewalt.....	9
§ 10 Inkrafttreten und Beendigung der Vereinbarung	9
§ 11 Verhältnis zum Basisvertrag, Ausfertigungen.....	9

GRUNDSÄTZLICHES

Gegenstand, Begriffsbestimmungen, Anlage „Abwicklung VHP+“

- (1) Zwischen VGS und dem *Kunden* besteht der Vertrag Nr. [...] über *Kapazitäten* des *Speichers* VGS Storage Hub („Basisvertrag“). Vereinbarter *Gasübergabepunkt* des Basisvertrages ist der Netzknoten „VGS Storage Hub“ des *angrenzenden Netzbetreibers* ONTRAS Gastransport GmbH („Gasübergabepunkt VGS Storage Hub“).

Mit vorliegender Zusatzvereinbarung vereinbaren die *Vertragspartner* einen zusätzlichen *Gasübergabepunkt* für den Basisvertrag zur gesonderten Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* am Virtuellen Handlungspunkt („VHP“) im Marktgebiet der GASPOOL - Balancing Services GmbH („GASPOOL“) sowie die Bereitstellung zusätzlicher *unterbrechbarer Kapazität Ein- und Ausspeicherleistung* an diesem *Gasübergabepunkt*.

- (2) Bei den innerhalb dieser Zusatzvereinbarung kursiv dargestellten Begrifflichkeiten handelt es sich um Begriffsbestimmungen nach Maßgabe der „Allgemeinen Geschäftsbedingungen der VGS für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergundgasspeichern“, gültig ab 01.04.2017, die unter www.vng-gasspeicher.de abrufbar sind.
- (3) Wesentlicher Bestandteil dieser Zusatzvereinbarung ist die beigefügte Anlage „Abwicklung VHP+“.

GASÜBERGABEPUNKT VHP+

§ 2 Zusätzlicher Gasübergabepunkt nebst Kapazitäten, Bereitstellungsbeginn

- (1) Die *Vertragspartner* vereinbaren auf der Grundlage dieser Zusatzvereinbarung zusätzlich zu dem im Basisvertrag vorgesehenen Gasübergabepunkt VGS Storage Hub den folgenden, im Weiteren als „Gasübergabepunkt VHP+“ bezeichneten *Gasübergabepunkt* zur gesonderten Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* unter dem Basisvertrag:

VHP GASPOOL
Subbilanzkreis VGS
Bilanzkreiscode: GASPOOLEH5100001

- (2) VGS stellt dem *Kunden* am Gasübergabepunkt VHP+ zusätzliche *Kapazität Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* zur Verfügung, deren Umfang grundsätzlich nicht

begrenzt ist und daher die *Nominierung* von *Gasmengen* in beliebiger Höhe erlaubt; es handelt sich hierbei um *unterbrechbare Kapazitäten*, deren tatsächliche Nutzbarkeit unter dem Vorbehalt der teilweisen oder vollumfänglichen Bestätigung der zuvor vom *Kunden* verbindlich zur Ein- bzw. Ausspeicherung nominierten *Gasmengen* durch VGS steht.

- (3) Der Gasübergabepunkt VHP+ nebst zugehöriger *Kapazitäten* steht dem *Kunden* nach Ablauf einer *Implementierungsfrist* von zwei (2) *Arbeitstagen* nach Inkrafttreten dieser Zusatzvereinbarung, frühestens jedoch mit Beginn des *Leistungszeitraums* des Basisvertrages zur Nutzung zur Verfügung (Bereitstellungsbeginn).

ABWICKLUNG, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH

§ 3 Verbindliche Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation

- (1) Für den Nominierungs-, Matching- und Allokationsprozess am Gasübergabepunkt VHP+ sowie für die diesbezügliche Kommunikation gelten die Regelungen der Anlage „Abwicklung VHP+“.
- (2) VGS weist ausdrücklich darauf hin, dass *Nominierungen* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ gegenüber VGS
 - a) ausschließlich durch die Übermittlung von Nominierungsnachrichten gemäß Nummer 2.2 bzw. 3.1.2.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“ abzugeben sind; andere Nominierungsnachrichten werden nicht bearbeitet;
 - b) zwingend innerhalb der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit abzugeben sind; *Nominierungen*, die diese Vorlaufzeit verletzen, werden nicht bearbeitet;
 - c) verbindlich abgegeben werden, vgl. Nummer 3.1.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“; eine Änderung der für einen bestimmten *Gastag* vorgenommenen *Nominierung* ist nach Ablauf der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit nicht mehr möglich.

§ 4 Reservierung von Arbeitsgasvolumen bzw. Ausspeichermengen

- (1) Bestätigt VGS nach Ablauf der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit für den folgenden *Gastag* nominierte *Gasmengen* zur Einspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ teilweise oder vollumfänglich, wird das zur Speicherung dieser *Gasmengen* erforderliche *Arbeitsgasvolumen* im Zeitpunkt der

Übersendung der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ in den Abwicklungssystemen der VGS reserviert. Nachfolgende *Nominierungen* von *Gasmengen* zur Einspeicherung am Gasübergabepunkt VGS Storage Hub sowie nachfolgende *Nominierungen* von *Gasübergaben*, deren Ausführung die Nutzung des reservierten *Arbeitsgasvolumens* erfordern würde, werden gekürzt.

- (2) Bestätigt VGS nach Ablauf der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit für den folgenden *Gastag* nominierte *Gasmengen* zur Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ teilweise oder vollumfänglich, werden die entsprechenden *Gasmengen* im Zeitpunkt der Übersendung der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ in den Abwicklungssystemen der VGS zur ausschließlichen Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ reserviert. Nachfolgende *Nominierungen* von *Gasmengen* zur Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VGS Storage Hub sowie nachfolgende *Nominierungen* von *Gasübergaben*, deren Ausführung zur Ausspeicherung der reservierten *Gasmengen* bzw. zu deren Ausbuchung aus dem *Arbeitsgaskonto* des Basisvertrages führen würde, werden gekürzt.

§ 5 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen

- (1) Die *Vertragspartner* sind verpflichtet gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nach dessen Regelungen die *Gasmengen* zu nominieren, die dem *Kunden* seitens VGS zur Ein- bzw. Ausspeicherung und damit zur Übergabe an VGS bzw. Übernahme von VGS am Gasübergabepunkt VHP+ bestätigt worden sind. Soweit in diesem Zusammenhang die von VGS gegenüber dem *Kunden* zur Ein- bzw. Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* am VHP nicht übergeben bzw. nicht übernommen werden („Differenzmengen“), sind die *Vertragspartner* verpflichtet in den nachfolgend beschriebenen Fällen für die Zurverfügungstellung der Differenzmengen wie folgt Ausgleichsbeträge zu zahlen:
- a) VGS zahlt an den *Kunden* einen Ausgleichsbetrag für Differenzmengen, wenn
- aa) der *Kunde* die von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übernommen hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für negative Ausgleichsenergie abzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Das *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- ab) VGS die von ihr zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übergeben hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für positive Ausgleichsenergie zuzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Das *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- b) Der *Kunde* zahlt an VGS einen Ausgleichsbetrag, wenn

- ba) der *Kunde* die von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übergeben hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für positive Ausgleichsenergie zuzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

- bb) VGS die von ihr zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übernommen hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für negative Ausgleichsenergie abzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

- (2) Der Berechnung von Ausgleichsbeträgen gemäß Abs. (1) lit. a) bzw. lit. b) sind die zum Zeitpunkt der Entstehung der Differenzmengen gültigen, vom *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL üblicherweise unter www.gaspool.de veröffentlichten Ausgleichsenergieentgelte und Flexibilitätskostenbeiträge als Nettoentgelte zuzüglich geltender gesetzlicher Umsatzsteuer zugrunde zu legen.

Den Regelungen gemäß vorstehendem Abs. (1) liegen die Bestimmungen des *Marktgebietsverantwortlichen* bzgl. Ausgleichsbeträgen für Differenzmengen zugrunde; § 8 Abs. (3) gilt daher im Falle von Änderungen entsprechend.

ENTGELTBESTIMMUNGEN

§ 6 Leistungsentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS für die Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+ ein nutzungsabhängiges *Leistungsentgelt* („Leistungsentgelt VHP+“), welches sich anhand der nachstehenden Formel berechnet:

$$LE^{VHP+} = F \cdot (A + E).$$

In obiger Formel bedeuten:

LE^{VHP+} für einen bestimmten *Gastag d* zu zahlendes Leistungsentgelt VHP+.

F Faktor „Leistungsentgelt VHP+“ für die Nutzung der *unterbrechbaren Kapazität Einspeicherleistung* bzw. *Ausspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ in Höhe von 10,00 ct/MWh.

A an dem jeweiligen *Gastag d* vom *Kunden* insgesamt am Gasübergabepunkt VHP+ ausgespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.

E an dem jeweiligen *Gastag d* vom *Kunden* insgesamt am Gasübergabepunkt VHP+ eingespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.

- (2) Bei dem Leistungsentgelt VHP+ gemäß Abs. (1) handelt es sich um ein Nettoentgelt. Der *Kunde* hat zusätzlich die Umsatzsteuer in der jeweiligen gesetzlichen Höhe sowie etwaige Steuern und Abgaben nach Maßgabe des Basisvertrages zu zahlen.

- (3) Für die am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. ausgespeicherten *Gasmengen* erhebt VGS kein *variables Entgelt* im Sinne des Basisvertrages.

Im Übrigen bleiben die gemäß Basisvertrag zu zahlenden Entgelte unberührt.

ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE

§ 7 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das gemäß § 6 zu zahlende Leistungsentgelt VHP+ monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.
- (2) Ein gemäß § 5 für Differenzmengen gegebenenfalls zu zahlender Ausgleichsbetrag wird grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung gestellt, der der Entstehung von Differenzmengen folgt.

SONSTIGE REGELUNGEN

§ 8 Technische Rahmenbedingungen, Bilanzkreisverträge

- (1) Am Gasübergabepunkt VHP+ gelten die technischen Rahmenbedingungen des Marktgebietsverantwortlichen GASPOOL.
- (2) Voraussetzung für die Durchführung dieser Zusatzvereinbarung ist, dass beide *Vertragspartner* mit dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL einen Bilanzkreisvertrag zur Übertragung von *Gasmengen* zwischen Bilanzkreisen am VHP abschließen bzw. unterhalten, um das Gas am Gasübergabepunkt VHP+ übergeben bzw. übernehmen zu können.

Der *Kunde* teilt VGS rechtzeitig vor In-Kraft-Treten dieser Zusatzvereinbarung seinen Bilanzkreiscode und ggf. weitere erforderliche Angaben mit.

- (3) Sollten Regelungen der in Absatz (2) genannten Verträge, die sich auf die Erfüllung dieser Zusatzvereinbarung auswirken, aufgrund von nationalen oder internationalen Rechtsvorschriften, behördlichen Maßnahmen oder anderen hoheitlichen Eingriffen geändert werden, so sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, diese Zusatzvereinbarung in der zur ordentlichen Erfüllung angemessenen Weise anzupassen. Verweigert ein *Vertragspartner* ohne wichtigen Grund die notwendige Mitwirkung, so wird der andere währungsrechtlich von seiner Vertragserfüllungspflicht befreit.

§ 9 Höhere Gewalt

Nutzt ein *Vertragspartner* zur Erfüllung der ihm aus dieser Zusatzvereinbarung erwachsenden Pflichten Dienstleistungen Dritter, so gilt ein Ereignis, das für den Dritten höhere Gewalt im Sinne der einschlägigen Regelung des Basisvertrages darstellen würde, auch zugunsten dieses *Vertragspartners* als höhere Gewalt.

§ 10 Inkrafttreten und Beendigung der Vereinbarung

- (1) Diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlage „Abwicklung VHP+“ tritt mit ihrem Abschluss in Kraft.
- (2) Diese Zusatzvereinbarung endet automatisch mit Beendigung des zwischen den *Vertragspartnern* bestehenden Basisvertrages, spätestens jedoch am 01.04.2018, 06:00 Uhr.

§ 11 Verhältnis zum Basisvertrag, Ausfertigungen

- (1) Sofern und soweit diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlage „Abwicklung VHP+“ keine abweichenden Regelungen zum Basisvertrag einschließlich seiner Anlagen enthält, gelten die Bestimmungen des Basisvertrages einschließlich seiner Anlagen uneingeschränkt fort.
- (2) Diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlage „Abwicklung VHP+“ wird zweifach ausgefertigt, wovon jeder *Vertragspartner* nach Unterzeichnung eine Ausfertigung erhält.

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig, [Datum]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Unterschrift

.....
Unterschrift

[Kunde]

[Ort], [Datum]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, please print

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, please print

.....
Unterschrift/signature

.....
Unterschrift/signature

Anlage
„Abwicklung VHP+“
zur Zusatzvereinbarung VHP+
zum Vertrag Nr. [...]

INHALTSVERZEICHNIS

GRUNDSÄTZLICHES	3
1 Gegenstand.....	3
KOMMUNIKATION.....	3
2 Kommunikation	3
2.1 Kommunikationsmittel und Kommunikationsformate	3
2.2 Eingehende Nachrichten	3
2.3 Ausgehende Nachrichten	4
2.4 Überblick	4
NOMINIERUNGS-, MATCHING- UND ALLOKATIONSPROZESS	5
3 Abwicklung – Prozessbeschreibung	5
3.1 Nominierung.....	6
3.2 Empfangsbestätigung.....	7
3.3 Interne Prüfung (VGS).....	7
3.4 NOMRES VHP+, AGV-DAYREP.....	8
3.5 Matching und Allokation (GASPOOL).....	9
Anhang: xlsx-Formular „NOMINT_VHP+“ (Ausdruck/Muster)	10

GRUNDSÄTZLICHES

1 **Gegenstand**

In dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind die allgemeinen technischen Bestimmungen und Vorgaben zur operativen Abwicklung der Zusatzvereinbarung VHP+ festgelegt. Diese Festlegungen betreffen die Kommunikation zwischen dem *Kunden* und VGS sowie den Nominierungs-, Matching- und Allokationsprozess ausschließlich in Bezug auf die Ein- und Ausspeicherung von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+. Die Regelungen des Basisvertrages zur operativen Vertragsabwicklung bleiben im Übrigen unberührt.

KOMMUNIKATION

2 **Kommunikation**

2.1 **Kommunikationsmittel und Kommunikationsformate**

Die Kommunikation zwischen VGS und dem *Kunden* in Bezug auf die *Nominierung* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ erfolgt ausschließlich über das Kommunikationsmittel **E-Mail**.

Für den Austausch von Nachrichten via E-Mail werden dabei die Nachrichtenformate **E-Mail-Text** und **XLSX** (als E-Mail-Anhang) genutzt.

2.2 **Eingehende Nachrichten**

Eingehende Nachrichten im Sinne dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind Nachrichten, die bei VGS eingehen. Als Eingehende Nachrichten gilt in vorliegendem Kontext ausschließlich die

- Nominierungsnachricht (**NOMINT VHP+**).

Diese per E-Mail an das Dispatching (24/7; operations@vng-gasspeicher.de) zu übermittelnde Nominierungsnachricht hat zwingend

- unter Verwendung des dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ als Ausdruck musterhaft beigefügten, auf der Website der VGS unter www.vng-gasspeicher.de elektronisch zur Verfügung gestellten xlsx-Formulars „NOMINT_VHP+“ als **E-Mail-Anhang** sowie
- unter Angabe der Kennung „NOMINT VHP+“ in der **Betreff-Zeile** der E-Mail

zu erfolgen. Nachrichten zur *Nominierung* von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+, die den vorstehenden Vorgaben nicht entsprechen, werden nicht bearbeitet.

2.3 Ausgehende Nachrichten

Ausgehende Nachrichten im Sinne dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind Nachrichten, die VGS an den *Kunden* übermittelt. Als ausgehende Nachrichten gelten in vorliegendem Kontext ausschließlich die

- Empfangsbestätigung einer Nominierungsnachricht (**APERAK VHP+**),
- Bestätigungs-/ Kürzungsnachricht zu nominierten *Gasmengen* (**NOMRES VHP+**).

Resultiert aus der Abwicklung von *Nominierungen* für den Gasübergabepunkt VHP+ eine Veränderung des *Arbeitsgaskontostandes* des Basisvertrages, so erfolgt der Versand einer Nachricht zum aktuellen *Arbeitsgaskontostand* (AGV-DAYREP) gemäß Basisvertrag.

2.4 Überblick

Die folgende Tabelle fasst die Nachrichtenübermittlung im Rahmen der Abwicklung dieser Zusatzvereinbarung VHP+ im Überblick zusammen:

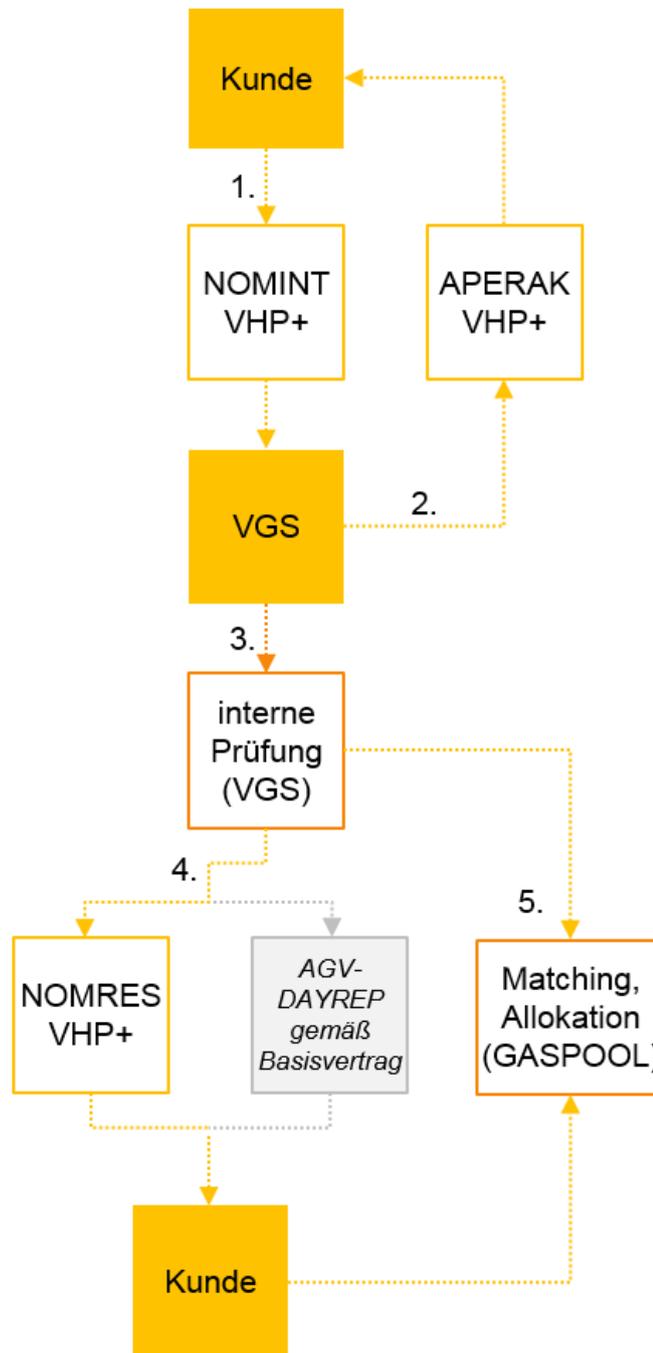
Tabelle: Überblick

	Nachrichtenrichtung	Kommunikationsmittel*	Nachrichtenformat
Nachrichten	NOMINT VHP+	eingehend	E-Mail, Betreff „NOMINT VHP+“ Formular NOMINT_VHP+.xlsx
	APERAK VHP+	ausgehend	E-Mail E-Mail-Text
	NOMRES VHP+	ausgehend	E-Mail E-Mail-Text
[AGV-DAYREP]		- gemäß Basisvertrag -	

NOMINIERUNGS-, MATCHING- UND ALLOKATIONSPROZESS

3 Abwicklung – Prozessbeschreibung

Nominierungen von Gasmengen zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ werden gemäß folgender schematischer Darstellung abgewickelt:



3.1 Nominierung

3.1.1 Grundsätze

- 3.1.1.1 Der *Kunde* ist verpflichtet, die am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS zu nominieren. Dabei muss für den betreffenden *Gastag*, an dem der *Kunde* ein- oder aus speichern möchte, eine *Nominierung* gemäß Nummer 3.1.2 erfolgen.
- 3.1.1.2 Des Weiteren sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, auch gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nach dessen Regelungen diejenigen *Gasmengen* zu nominieren, die am VHP GASPOOL übergeben bzw. übernommen werden sollen.
- 3.1.1.3 Sollten die von beiden *Vertragspartnern* gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nominierten *Gasmengen* nicht übereinstimmen, gelten die von GASPOOL veröffentlichten Matching-Regeln. In einem solchen Fall etwaig zwischen den *Vertragspartnern* zu leistende Ausgleichszahlungen ergeben sich aus § 5 der Zusatzvereinbarung VHP+.

3.1.2 Vornahme der Nominierung

- 3.1.2.1 Der *Kunde* hat die am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS spätestens bis 16:00 Uhr eines Tages für den folgenden *Gastag* („Mindestvorlaufzeit“) verbindlich zu nominieren.
- 3.1.2.2 Die *Nominierung* ist unter Angabe der für den jeweiligen *Gastag* insgesamt ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmenge* („*Gastagesmenge*“) vorzunehmen, wobei die *Gastagesmenge* im Falle der Einspeicherung mit dem Vorzeichen „+“ und im Falle der Ausspeicherung mit dem Vorzeichen „-“ zu kennzeichnen ist.

Die nominierte *Gastagesmenge* wird gleichmäßig ein- bzw. ausgespeichert. Die jeweiligen *Stundenmengen* berechnen sich aus der nominierten *Gastagesmenge* geteilt durch die *Stunden* des jeweiligen *Gastages*. Auftretende Rundungsdifferenzen können nicht berücksichtigt werden, so dass die *Gastagesmenge* ganzzahlige *Stundenmengen* ergeben muss. Im Falle des Wechsels von MEZ auf MESZ werden dreiundzwanzig (23) *Stunden* und von MESZ auf MEZ fünfundzwanzig (25) *Stunden* berücksichtigt.

- 3.1.2.3 Im Einzelnen hat die Nominierungsnachricht (**NOMINT VHP+**) zur *Nominierung* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ die folgenden Angaben zu enthalten:

(i.) im E-Mail-Betreff:

- die Kennung „NOMINT VHP+“

(ii.) im E-Mail-Anhang (xlsx-Formular „NOMINT VHP+“):

- die ein-/ auszuspeichernde Gastagesmenge in der Energieeinheit kWh,
- den Gültigkeitszeitraum (*Gastag*),
- den Bilanzkreiscode des *Kunden* und
- die Vertragsnummer des Basisvertrages.

3.1.2.4 Sollte der *Kunde* für einen bestimmten *Gastag* mehrere *Nominierungen* vornehmen, gilt immer die letzte *Nominierung*, die vor Ablauf der Mindestvorlaufzeit abgegeben wurde, als verbindliche *Nominierung* für diesen *Gastag*.

3.1.2.5 Sollte der *Kunde* für einen bestimmten *Gastag* bis zum Ablauf der Mindestvorlaufzeit keine *Nominierung* vornehmen, gilt dieser *Gastag* als mit Null (0) nominiert.

3.1.3 Verbindlichkeit der Nominierung

Eine unter Einhaltung der Mindestvorlaufzeit für den folgenden *Gastag* abgegebene *Nominierung* gilt mit Ablauf der Mindestvorlaufzeit als verbindlich. Der *Kunde* ist nicht berechtigt, eine vorgenommene *Nominierung* nach Ablauf der Mindestvorlaufzeit durch eine erneute *Nominierung* zu ändern.

3.2 Empfangsbestätigung

VGS bestätigt den ordnungsgemäßen Empfang der Nominierungsnachricht NOMINT VHP+ durch den Versand einer Empfangsbestätigung (**APERAK VHP+**).

Sollte die Empfangsbestätigung ausbleiben, so gilt die *Nominierung* als nicht eingegangen. Bei Nichterhalt dieser Empfangsbestätigung wird sich der *Kunde* mit dem Dispatching (24/7) des Fachbereichs Operative Abwicklung der VGS in Verbindung setzen.

3.3 Interne Prüfung (VGS)

3.3.1 Nach Ablauf der Mindestvorlaufzeit prüft VGS die für den folgenden *Gastag* vorliegenden Nominierungsnachrichten dahingehend,

- ob die Mindestvorlaufzeit eingehalten ist,
- ob die zur Einspeicherung nominierten *Gasmengen* die dem *Kunden* vertraglich

zustehende, ungenutzte *Kapazität Arbeitsgasvolumen* nicht überschreiten bzw. die zur Ausspeicherung nominierten *Gasmengen* durch die unter dem Basisvertrag gespeicherten *Gasmengen* gedeckt sind,

- ob und in welchem Umfang die zur Ausführung der *Nominierung* erforderliche *Ein- bzw. Ausspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ zur Verfügung steht,
- ob kein Fall der höheren Gewalt sowie keine Umstände vorliegen, die nach Maßgabe dieses Vertrages ein Recht zur Leistungsaussetzung, Leistungsbeschränkung und/oder Leistungsverweigerung seitens VGS begründen.

Sind diese Bedingungen erfüllt, erfolgt durch VGS keine Nominierungskürzung.

3.3.2 Nominierungskürzung, Kürzungsreihenfolge:

Bei Nichterfüllung der Bedingungen erfolgt eine Kürzung der betreffenden *Nominierung* im erforderlichen Umfang. Soweit mehrere *Nominierungen* in der jeweiligen Flussrichtung (Einspeicherung bzw. Ausspeicherung) vorliegen und die am Gasübergabepunkt VHP+ zur Verfügung stehende *Kapazität Ein- bzw. Ausspeicherleistung* nicht ausreicht, um alle *Nominierungen* in der betreffenden Flussrichtung auszuführen, erfolgt die Kürzung der *Nominierungen* in der Reihenfolge ihres Eingangs bei VGS, wobei die zuletzt eingegangene *Nominierung* zuerst gekürzt wird.

3.4 **NOMRES VHP+, AGV-DAYREP**

3.4.1 Das Gesamtergebnis der internen Prüfung gemäß Nummer 3.3 wird dem *Kunden* für die von ihm nominierten *Gasmengen* mittels einer Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES VHP+**) übermittelt.

Eine Bestätigungsnachricht erhält der *Kunde* dann, wenn es im Rahmen der internen Prüfung nicht zu einer Kürzung der nominierten *Gasmengen* gekommen ist; anderenfalls erhält der *Kunde* eine Kürzungsnachricht.

Die Bestätigungs-/ Kürzungsnachricht übersendet VGS dem *Kunden* spätestens bis 17:00 Uhr eines Tages für den folgenden *Gastag*.

3.4.2 Außerdem wird der *Arbeitsgaskontostand* des Basisvertrages neu berechnet. VGS erhöht oder reduziert den *Arbeitsgaskontostand* um die in der Bestätigungs-/Kürzungsnachricht bestätigten *Gasmengen*. Sofern die *Kapazitäten* des Basisvertrages in der Volumeneinheit Nm³ bemessen sind, rechnet VGS die Energieeinheiten der bestätigten *Gasmengen* zusätzlich in Volumeneinheiten um und erhöht oder reduziert die Angabe des *Arbeitsgaskontostandes* in Nm³ entsprechend. Diese Umrechnung erfolgt unter Anwendung der für den Basisvertrag anzuwendenden

Brennwerte, i.e. der speicherspezifische Einspeicherbrennwert im Falle der Einspeicherung und der vertragsspezifische Ausspeicherbrennwert im Falle der Ausspeicherung von *Gasmengen*.

Der neue *Arbeitsgaskontostand* ist der Nachricht zum aktuellen *Arbeitsgaskontostand* (AGV-DAYREP) zu entnehmen, die im Rahmen der operativen Abwicklung des Basisvertrages versendet wird.

3.5 Matching und Allokation (GASPOOL)

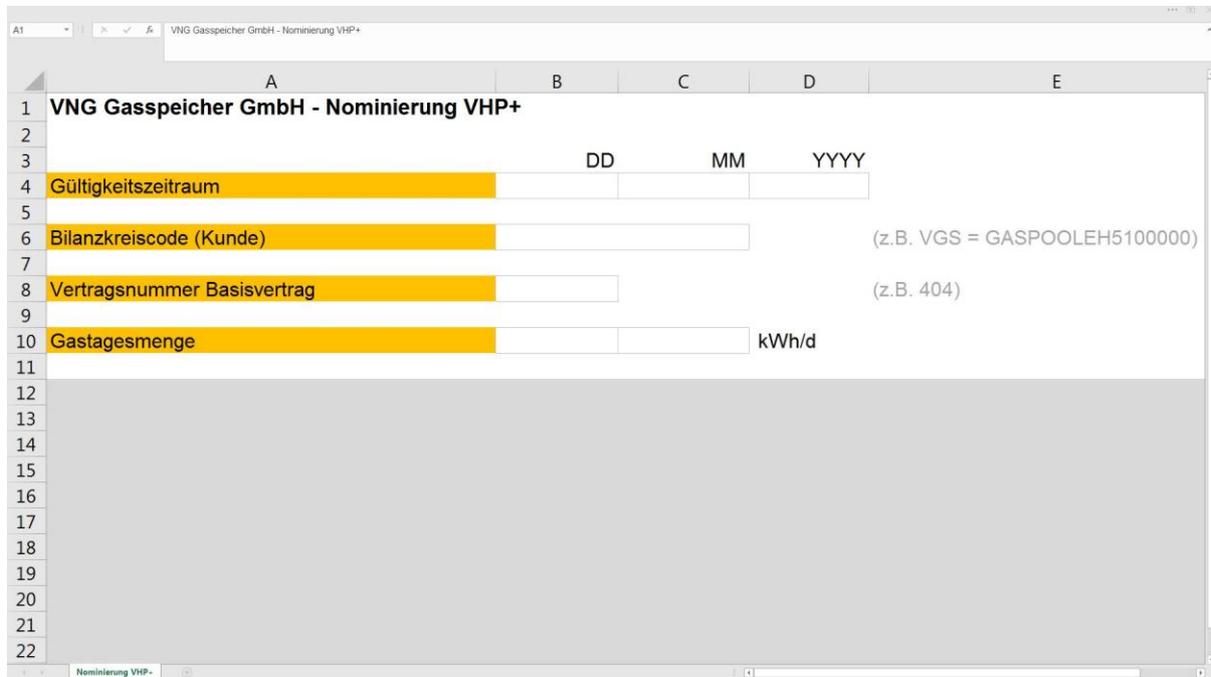
Auf Grundlage der nach interner Prüfung gemäß Nummer 3.3 bestätigten bzw. gekürzten *Nominierungen* nominiert VGS die entsprechenden *Gasmengen* beim *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL zur Übergabe bzw. Übernahme am Gasübergabepunkt VHP+.

Für die Übertragung der *Gasmengen* zwischen dem Bilanzkreis des *Kunden* und demjenigen der VGS gelten die von GASPOOL veröffentlichten Matching- und Allokationsregeln.

Sollten die von VGS gegenüber GASPOOL nominierten *Gasmengen* nicht mit denjenigen *Gasmengen* übereinstimmen, die der *Kunde* gegenüber GASPOOL zur Übergabe bzw. Übernahme am Gasübergabepunkt VHP+ nominiert hat, ergeben sich etwaig zwischen den *Vertragspartnern* zu leistende Ausgleichszahlungen für entstandene Differenzmengen aus § 5 der Zusatzvereinbarung VHP+.

Anhang: xlsx-Formular „NOMINT_VHP+“ (Ausdruck/Muster)

Musterhafter Ausdruck des auf der Website der VGS unter www.vng-gasspeicher.de elektro-
nisch bereitgestellten xlsx-Formulars „NOMINT VHP+“:



	A	B	C	D	E
1	VNG Gasspeicher GmbH - Nominierung VHP+				
2					
3		DD	MM	YYYY	
4	Gültigkeitszeitraum	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	
5					
6	Bilanzkreiscode (Kunde)	<input type="text"/>			(z.B. VGS = GASPOOLEH5100000)
7					
8	Vertragsnummer Basisvertrag	<input type="text"/>			(z.B. 404)
9					
10	Gastagesmenge	<input type="text"/>	<input type="text"/>	kWh/d	
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					