

Contract No. [...]



Trading + Gas VSH

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 and Integral Parts of Contract	3
"TRADING + GAS" PRODUCT CONDITIONS	4
§ 2 Capacities and Service Period	4
§ 2a Working Gas Account Balance and Appropriation Right of the Customer	4
§ 3 Storage Fee	5
§ 4 Capacity Fee	6
§ 5 Variable Fee	6
§ 6 Services and Service Fee	6
§ 7 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee	6
§ 8 Gas Transfer and Nomination	7
§ 9 Invoicing	8
SITE CONDITIONS	8
§ 10 Gas Transfer Point	8
FINAL PROVISIONS	8
§ 11 Additional Security regarding the Initial Quantity	8
§ 12 Severability Clause	9
§ 13 Effectiveness and Expiration of the Contract	10

GENERAL

§ 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract

- (1) In accordance with the binding offer the *customer* submitted on 26 August 2026 within a Tender Procedure initiated by VGS via the customer area “MY STORAGE”, VGS shall make available to the *customer* during the *service period* of this contract the product “Trading + Gas” as defined in detail in the following paragraphs. The *Customer* shall pay in return the *storage fee* agreed.

The physical storage of the *gas quantities* delivered at the *gas transfer point* according to § 10 for injection shall be effected at the choice of VGS in one of the *storage facilities* of Bad Lauchstädt or Bernburg, that are summarized in a storage zone and are operated within this storage zone as integrated part of one single storage facility (hereinafter “*storage facility*” or “VGS Storage Hub *storage facility*”).

- (2) Integral parts of this contract shall be the applicable
- Annex “Capacities and Storage Fee”
 - Supplementary Agreement – Filling Level Requirements

as well as the documents designated hereinafter as “VGS Terms and Conditions” in the currently valid version, i.e.:

- General Terms and Conditions of VGS for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS, valid from 1 April 2025 (“Storage GTC”),
- Operating Manual, valid from 1 April 2025.

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at www.vng-gasspeicher.de.

Integral part of this contract shall also be the pdf-document

- Procedure Description – Marketing of “Trading + Gas” as of 20 August 2026.

attached to the Tender Procedure initiated by VGS via the customer area “MY STORAGE” at the “easystore” online product configurator.

On *customer’s* request VGS will send the previously mentioned documents that are published at www.vng-gasspeicher.de or in the context of the Tender Procedure in the *customer area* “MY STORAGE” at www.vng-gasspeicher.de/easystore to the *customer*.

- (3) If and when deviations and/or contradictions arise between the provisions of this contract and its integral parts, the provisions of this contract shall prevail.
- (4) The inclusion of *customer's* terms and conditions or similar provisions shall be expressly disagreed.

"TRADING + GAS" PRODUCT CONDITIONS

§ 2 Capacities and Service Period

- (1) VGS shall provide to the *customer* in the period 01 November 2026, 6:00 a.m. to 01 October 2027 6:00 a.m. (*service period*) the firm *capacities* of *working gas volume*, *injection rate* and *withdrawal rate* as defined in number 1.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee" at the *storage facility*.
- (2) When using the *capacities* as defined in number 1.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee", the *customer* shall give due regard to the *characteristics* that are given in number 1.2 of the Annex "Capacities and Storage Fee", i.e. the injection characteristics when using the *injection rate* and the withdrawal characteristics when using the *withdrawal rate*.

§ 2a Working Gas Account Balance and Appropriation Right of the Customer

- (1) As of the beginning of the *service period* of this contract on 01 November 2026, 6:00 a.m., the *working gas account* of this "Trading + Gas" contract shall show a *working gas account balance* of 190.00 GWh ("Initial Quantity"). During the *service period*, the *customer* shall be entitled to appropriate the entire Initial Quantity and therefore to dispose of this *gas quantity* (Section 700, subsection (1), sentence 2 of the German Civil Code [Bürgerliches Gesetzbuch, BGB]).

The *customer* shall exercise their appropriation right by *nominating* the respective *gas quantity* for withdrawal. The specific *gas quantity*, the title to which will be transferred from VGS to the *customer* in the course of asserting the appropriation right, shall be determined pursuant to the confirmation or reduction notice (NOMRES) in accordance with number 4.5 of the Operating Manual and shall therefore be equal to the *gas quantity* the withdrawal of which VGS has confirmed.

The transfer of the title shall be effected as of the time of the withdrawal of the respective *gas quantity*, which is stated in number 4.1 of the Operating Manual.

In respect of the *gas quantity*, regarding which the title was transferred, VGS shall be entitled to a claim for the retransfer of the title vis-à-vis the *customer*. In this context, the parties shall agree that any injection of *gas quantities*, which the *customer* nominates on the basis of the present contract, shall serve for satisfying VGS' claim for the retransfer of the title. Upon the injection, title to the *gas quantities* shall pass to VGS. The *customer's* right to withdraw these *gas quantities* at any time during the *service period* and to exercise their appropriation right in that context, shall remain unaffected thereof.

- (2) At the end of the *service period* of this contract, the *customer* shall return the Initial Quantity completely to VGS. As of 01 October 2027, 6:00 a.m., the *working gas account* shall therefore show a *working gas account balance* corresponding to the Initial Quantity. Items 6.2 through 6.7 of the Storage GTC shall not apply.
- (3) If as of 01 October 2027, 6:00 a.m., the *working gas account* shows a *working gas account balance* that is lower than the Initial Quantity and therefore a *gas quantity* shortage ("Shortage") and the *customer* does not comply with a corresponding request of VGS to return the Shortage, VGS shall alternatively procure the Shortage themselves. In such a case, the *customer* shall be obliged to pay a remuneration to VGS, which shall be composed of the following amounts:
- the purchase price payable by VGS for the purchase of the gas quantities,
 - any possibly accruing transport costs as well as
 - the possibly accruing variable costs for the injection ("variable fee")
- multiplied by the factor 1.1.
- (4) If the *customer* does not comply with the request of payment, VGS assert claims directly against the surety or guarantor provided by the *customer* in accordance with § 11, section (1).

In case of a security according to § 11, section (2), VGS is entitled to assert claims directly against the surety or guarantor provided by the *customer* in accordance with § 11, section (2), after the *customer* does not comply with a corresponding request of VGS to return the Shortage.

The right to assert any further statutory and/or contractual claims, in particular in accordance with number 18 of the Storage GTC, shall remain unaffected.

§ 3 Storage Fee

The *customer* shall pay a *storage fee* that comprises the following components:

- the *capacity fee* according to § 4 and
- the *variable fee* according to § 5.

§ 4 Capacity Fee

The *customer* shall pay to VGS during the *service period* the *capacity fee* as per number 2.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee".

§ 5 Variable Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS a *variable fee* during the *service period*.

This *variable fee* shall be determined based on the *gas quantities* (MWh) injected by the *customer* in the *storage month* concerned multiplied by the "variable fee" factor given in number 2.2 of the Annex "Capacities and Storage Fee" in €/MWh.

- (2) The *gas quantities* injected follow from the *gas quantities* notified by the confirmation or reduction notice as per number 4.5 of the Operating Manual.

§ 6 Services and Service Fee

- (1) Provided the relevant prerequisites are fulfilled, the *customer* shall be entitled within the *service period* of this contract to make use in return for payment of the VGS service offered below in connection with the "Trading + Gas" product:

- *partial* or total *capacity transmission* according to § 7, section (1) and (2).

- (2) If use is made of the services according to section (1) the *customer* shall pay the relevant *service fee*, i.e. for

- *partial* or total *capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 7, section (3).

§ 7 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee

- (1) A *partial capacity transmission* requires in the first place that the *capacities* to be transmitted are separated from the contracted *capacities* of this contract by mutual consent of the *contractual partners* and allocated to at least one additional contract through adjustment of this contract ("Splitting of Capacities"). For this purpose, VGS shall determine a new characteristic.

The *gas quantities* on the *working gas account* of this contract shall be allocated to this capacity on a pro rata basis in relation to the split *capacity working gas volume* ("Splitting of Gas Quantities").

- (2) After the *capacities* have been split in each case and the Annex "Capacities and Storage Fee" has been divided, the *customer* may transmit every contract and the related *capacities* based on the provisions concerning the capacity transmission/legal succession set out in the Storage GTC. Subject to the provisions of paragraph (4) below, the *gas quantities* allocated to the relevant share of *capacities* shall also be transferred.
- (3) In the case of a *capacity* split or a capacity transmission in accordance with section (1), the *customer* shall be required to pay a fee for the split of the *capacities* or capacity transmission ("Transmission Fee") in each case; if the *capacity* split is directly related in time to the capacity transmission, the Transmission Fee shall only be charged once for the capacity transmission.

The amount of the Transmission Fee shall correspond to the amount that VGS has published for that purpose at the time of the *customer's* enquiry regarding the capacity split (currently, the amount is published in the fee schedule; information subject to changes).

- (4) In the case that the *gas quantities*, which have been split in accordance with the foregoing section (1), shall not be transferred together with the relevant share of *capacities* or only on a pro rata basis, the *customer* may transfer these *gas quantities* to another contract by way of a *gas transfer*. The provisions of the gas transfer (§ 8) shall apply mutatis mutandis.

§ 8 Gas Transfer and Nomination

- (1) Insofar as a *Customer* may to take over *gas quantities* from another *customer* (gas transfer) or is interested in to take over *gas quantities* from his own contracts, VGS shall consider a corresponding request after the appropriate nomination of the *customer*. The *nomination* of *gas quantities* for a *gas transfer* into the "Trading + Gas" contract shall serve for satisfying VGS' accrued claim for the retransfer of the title in accordance with § 2 a, section (1) sentence 6. The title to the *gas quantities* shall pass to VGS as of the time on which VGS confirms the *gas quantities* nominated for a *gas transfer* into this contract "Trading + Gas".

Details of the procedure are laid down in the Operating Manual.

- (2) The transfer of injected *gas quantities* between this contract and any other (storage) contract (gas transfer) shall be expressly excluded.

§ 9 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *customer* the *capacity fee* according to § 4 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current *storage month* for the following *storage month*.

The capacity fee of this contract shall be divided over the eleven (11) storage months November 2026 to September 2027.

- (2) VGS shall invoice the *customer* the *variable fee* according to § 5 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (3) Any *transmission fee* for *partial* or total *capacity transmission* according to § 7, section (3) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 8, section (2) shall always be charged by VGS in the calendar month following the *partial* or total *capacity transmission* or *gas transfer*.

SITE CONDITIONS

§ 10 Gas Transfer Point

The *gas transfer point* for the *gas quantities* to be injected or withdrawn shall be agreed as follows:

Storage Facility	Market Area	Adjacent Network Operator	Gas Transfer Point (Network Point (Entry/Exit))
VGS Storage Hub	THE	ONTRAS Gastransport GmbH	VGS Storage Hub

FINAL PROVISIONS

§ 11 Additional Security regarding the Initial Quantity

- (1) It shall be a precondition for the performance of this contract that the *customer* provides an additional security of 7,500,000.00 Euro within five (5) *working days* after the conclusion of this contract with regard to the Initial Quantity in accordance with § 2a, section (1), sentence 1, which exceeds the one indicated in number 14 of the Storage GTC to secure any claims of VGS against the *customer* in connection with the retransfer of the Initial Quantity to VGS.

With regard to the type of security, sentences 3 to 10 of section 14.3 Storage GTC shall apply *mutatis mutandis*.

If the security is provided by payment into a bank account designated by VGS and VGS incurs costs in the form of negative interest as a result of the provision of this type of security, VGS shall invoice these costs to the *customer*.

- (2) Deviating from aforementioned section (1), the additional security may also be provided in the form of a suretyship or guarantee complying with the requirements of number 14.3, sentences 3 to 6 of the Storage GTC, the subject matter of which is – in relation to a possibly occurring Shortage in accordance with § 2a, section (3), sentence 1 – the obligation of the surety or guarantor, respectively,
- to transfer to VGS the ownership of a *gas quantity* corresponding to the Shortage by means of its transfer at the gas transfer point in accordance with § 10, and
 - to refund the variable costs (“variable fee”) amounting to 0.569 €/MWh associated on the part of VGS with the injection of this *gas quantity*.
- (3) In the case the *customer* provides in accordance with section (1) or section (2), respectively, not in a timely manner or not in the required quality and not at the required terms, VGS shall be entitled to terminate this contract with immediate effect in accordance with number 21 of the Storage GTC.
- (4) Subsequent to the complete *operation* of this contract, i.e. after the end of the *service period* and
- (i) the complete return or retransfer of the ownership of the Initial Quantity or
 - (ii) in case of the noncomplete return or retransfer of the ownership of the Initial Quantity to VGS, after complete satisfaction of VGS's claims for compensation against the *customer* in this connection

VGS shall return the additional security to the *customer*.

- (5) Any possible obligation of the *customer* to provide a security in accordance with number 14 of the Storage GTC shall remain unaffected by the regulations of the sections (1) to (4) above.

§ 12 Severability Clause

Should one or more provisions of this contract and/or integral parts of the contract be or become invalid or unenforceable, the validity of the contract and its integral parts shall not be affected by it. The *contractual partners* undertake to replace such invalid or

unenforceable provision by a valid and enforceable provision that comes as close as possible to the commercial success pursued by the invalid or unenforceable provision. The same shall apply to any contractual gap.

§ 13 Effectiveness and Expiration of the Contract

This contract including all integral parts of the same shall become effective upon acceptance of the offer by VGS. The contract shall end upon expiry of the *service period* agreed between the *contractual partners*.

Annex

"Capacities and Storage Fee"

to Contract No. [...]



Trading + Gas VSH

- written on 26/08/2026 / valid from 01/11/2026 -

1 Capacities

1.1 Firm Capacities

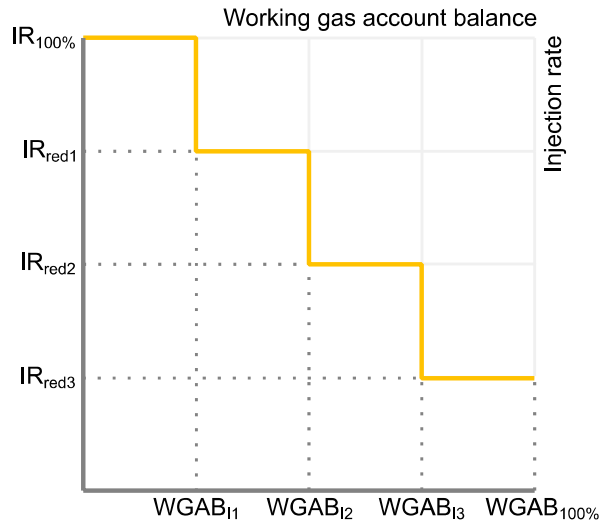
The table below shows the contracted firm *capacities* of *working gas volume (WGV)*, *injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h	Interruptibility
01/11/2026 – 01/10/2027	190.00	114.00	156.00	firm

1.2 Characteristics

The injection and withdrawal characteristics defined in number 1.2.1 and 1.2.2 reflect the maximally usable *injection* and *withdrawal rate* of the contract depending on the current *working gas account balance (WGAB)*.

1.2.1 Injection Characteristics



The maximally usable *injection rate* is subject to the following characteristic restriction:

- The *customer* shall be entitled to use up to a *working gas account balance* of **WGAB₁₁** the contracted total of *injection rate* (**IR_{100%}**) up to 100 %.
- From a *working gas account balance* of **WGAB₁₁** up to a *working gas account balance* of **WGAB₁₂** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red1}**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB₁₂** up to a *working gas account balance* of **WGAB₁₃** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red2}**.

- From a *working gas account balance* of **WGAB_{I3}** up to a *working gas account balance* of **WGAB_{100 %}** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red3}**.

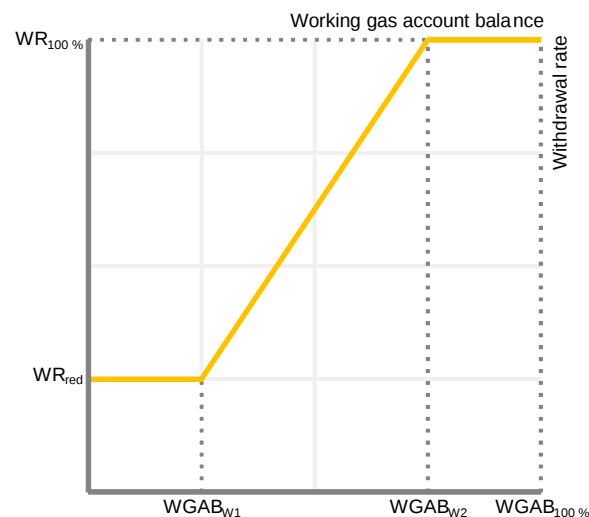
Parameters of the Firm Injection Characteristic

The following characteristic parameters result from the firm *capacities of working gas volume* and *injection rate* contracted by the *customer*:

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	IR _{100 %} MWh/h	IR _{red,1} MWh/h	IR _{red,2} MWh/h	IR _{red,3} MWh/h
01/11/2026 – 01/10/2027	114.00	84.36	61.56	28.50

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGAB _{I1} GWh	WGAB _{I2} GWh	WGAB _{I3} GWh	WGAB _{100 %} GWh
01/11/2026 – 01/10/2027	89.30	123.50	180.50	190.00

1.2.2 Withdrawal Characteristic



The maximally usable *withdrawal rate* is subject to the following characteristic restriction:

- At a *working gas account balance* of **WGAB_{100%}** up to a *working gas account balance* of **WGAB_{W2}** the *customer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* (**WR_{100%}**) up to 100 %.

- From a *working gas account balance* of **WGAB_{W2}** up to a *working gas account balance* of **WGAB_{W1}** the maximally usable *withdrawal rate* shall be reduced linearly, but shall not fall short of the maximally usable *withdrawal rate* of **WR_{red}**.
- Below the *working gas account balance* of **WGAB_{W1}** the customer shall be entitled to use a *withdrawal rate* of **WR_{red}**.

Parameters of the Firm Withdrawal Characteristic

The following characteristic parameters result from the firm *capacities of working gas volume* and *withdrawal rate* contracted by the *customer*:

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WR_{100 %} MWh/h	WR_{red} MWh/h	WGAB_{W1} GWh	WGAB_{W2} GWh	WGAB_{100 %} GWh
01/11/2026 – 01/10/2027	156.00	35.61	11.40	58.44	190.00

2 Storage Fee

2.1 Capacity Fee

The table below shows the *capacity fee* to be paid by the *customer* for the contracted *capacities*:

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	Capacity Fee €
01/11/2026 – 01/10/2027	[...]

2.2 Variable Fee – "Variable Fee" Factor

The following table shows the "variable fee" factor to be used for the calculation of the *variable fee* to be paid by the *customer*:

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	"Variable Fee" Factor €/MWh
01/11/2026 – 01/04/2027	0.570
01/04/2027 – 01/10/2027	0.569

3 Filling Level Requirements

The following table shows the Filling Level Requirement to be observed by the *customer* at the respective Reference Dates as well as the dates for the customer's Filling Level Commitment:

Reference Dates 6:00 a.m	Date Filling Level Commitment 6:00 a.m	Filling Level Re- quirement %	Filling Level Re- quirement GWh
01/02/2027	02/10/2026	30.00	57.00

4 Temporary Minimum Filling Level¹

The following table shows the Minimum Filling Level to be maintained by the *customer* during the respective period:

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	Minimum Filling Level GWh
[...] – [...]	[...]

¹ Dependent on potential withdrawal of capacities according to " Supplementary Agreement – Filling Level Requirements"

Supplementary Agreement
to Contract No. [...]
(“Supplementary Agreement – Filling Level Requirements”)



Trading + Gas VSH

Preamble

By means of Sections 35a to 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply [*Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung*, in short: *Energiewirtschaftsgesetz*, abbreviation: *EnWG*] (“Part 3a – Filling level requirements regarding gas storage facilities and ensuring security of supply”) that took effect on 30 April 2022, the German legislature defined filling level requirements (with regard to gas storage facilities that are located in the Federal Republic of Germany and have at least one point of connection with the German long-distance pipeline network.

With the Regulation on the Adjustment of Filling Level Requirements for Gas Storage Facilities (Gas Storage Level Regulation) of 5 May 2025, the level requirements pursuant to Section 35b (1) Sentence 2 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was adjusted to 80 % (standard) or 45% (exception for individual porous storage facilities) for 1 November and 30 % (standard) and 40 % (exception for individual porous storage facilities) for 1 February.

The gas storage facilities of VGS underground storage facility Bad Lauchstädt and Bernburg are combined into a storage zone and are operated and marketed by VGS as an integrated underground storage facility (“VGS Storage Hub”) within this storage zone. In addition, the Bad Lauchstädt underground storage facility, as part of the VGS Storage Hub, consists of both a cavern storage facility and a porous storage facility (“Bad Lauchstädt porous storage facility”). Pursuant to § 1 No. 1 lit. b) of the Gas Storage Level Regulation of 5 May 2025, a filling level requirement of 45% applies to the Bad Lauchstädt porous storage facility as of 1 November and 80% applies to the other gas storage facilities of the VGS Storage Hub.

Taking into account the share of the total storage volume of the VGS Storage Hub attributable to the Bad Lauchstädt pore storage facility, the filling level requirement for the VGS Storage Hub is 73% for 1 November and 30% for 1 February.

This requires the actual utilisation by the storage customer of the *storage capacities* provided by the operators of the storage facilities; failing this, the capacities shall be withdrawn from the relevant storage customer and shall be made available to the market area coordinator (“use it or lose it” principle).

Against this background, the operators of the storage facilities are now required by law to include contractual regulations into their storage contracts that, on the one hand, define the relevant framework conditions for meeting the filling level requirements (cf. Section 35b, subsection (1), sentence 1 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) and, on the other hand, entitle the operators to withdraw unused

storage capacities (cf. Section 35b, subsection (6) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) from storage customers. This shall apply both to storage contracts to be newly concluded after the date on which Sections 35a to 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply took effect and to storage contracts already concluded prior to that date.

In consideration of the foregoing, the Contractual Partners agree as follows:

§ 1 Filling Level Requirements

- (1) In the scope of using the *working gas volume (WGV)* of the Contract, the *Customer* shall be obliged to observe the filling level requirements set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” as of the reference dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract (“Filling Level Requirements”).
- (2) Failing this, i.e. in the case that the aforementioned Filling Level Requirements have not been met, VGS shall be permitted to withdraw from the *Customer* their *storage capacities* contracted by means of the Contract in accordance with the provisions of this Supplementary Agreement.

§ 2 Filling Level Monitoring, Customer Declaration regarding the announced Use of the Storage Facility

- (1) VGS shall (i) monitor the *Customer's* usage behaviour, (ii) shall permanently review that usage behaviour (by means of a simulation) as to whether the relevant Filling Level Requirements related to particular reference dates (in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee”) are met or may be met, respectively, with due regard to the firm *injection rate (IR)* that was contractually agreed and is available to the *Customer*, and (iii) depending on the result of the simulation, shall proceed – if applicable – in accordance with the regulation of § 3 below (Withdrawal of capacities). In the scope of the simulation, VGS will assume a 100% usage of the firm *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and that may be diminished by performance reductions (if any).
- (2) Regardless of Section 1 above, the *Customer* shall be obliged in relation to VGS to submit a declaration, in each case on the dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” at the latest, as to which specific filling levels the *Customer* is able to ensure as of the reference dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” with reference to the *WGV* contracted in each case (“Filling Level Commitment”).

In cases in which the *Customer* has not submitted a corresponding declaration to VGS (in writing or in text form (without personal signature)) in accordance with Section (2) above by the expiry of the dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” at the latest, VGS shall assume that the Filling Level Requirements in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” will be met and thus, the Filling Level Commitment corresponds to the Filling Level Requirement.

After the receipt of the declaration, VGS shall compare the data without delay with the relevant Filling Level Requirements in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” and depending on the result of the comparison, proceed – if applicable – in accordance with the provision of § 3 below (Withdrawal of capacities).

§ 3 Withdrawal of Capacities (“use it or lose it” principle), Adjustment of the Storage Contracts, continuous Application of the Remuneration

- (1) VGS shall be permitted to withdraw from the *Customer* contracted *storage capacities* to the extent described in Section (2) below until the expiry of the current *storage year* and instead to make them available for use to the market area coordinator (hereinafter also referred to as “MAC”) as defined by Section 3, no. 26a of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply if
 - a) if it results (already) from the declaration of the *Customer* in accordance with § 2, section (2) above that on the relevant reference date defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”, only a filling level will be achieved that is below the Filling Level Requirement applicable to that reference date or
 - b) contrary to the *Customer’s* declaration in accordance with § 2, section (2) above, the *Customer* does not use the contracted *storage capacities* to the extent that would be necessary for meeting the relevant Filling Level Requirement defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”.
- (2) The withdrawal of storage capacities shall be carried out with the following proviso:
 - a) The Filling Level Commitment of the *Customer* is below the Filling Level Requirement:

If the Filling Level Commitment of the *Customer* regarding the relevant reference date is below the Filling Level Requirement defined for the relevant reference date in the Annex “Capacities and Storage Fee”, *storage capacities* shall be withdrawn from the *Customer* to the following extent:

 - *Working gas volume (WGV)*:

FR – X

In the aforementioned formula, the elements shall have the following meanings:

X Filling Level Commitment of the *Customer* with reference to the originally contracted *WGV* in MWh

FR Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” in MWh

- *Injection Rate (IR) and Withdrawal Rate (WR):*

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *IR/WR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional IR*” / “*Proportional WR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. If the *Proportional WR* to be withdrawn is not sufficient in order to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*, the following shall apply: An amount of *WR* shall be withdrawn that enables the MAC to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*.

In that context, the withdrawal of *storage capacities* shall be carried out with effect from the 14th *gas day* prior to the *gas day* (“Withdrawal Day”) on which the MAC must commence the injection at the latest in order to completely fill the *WGV* withdrawn in favour of the MAC – with the assumption of a 100% usage of the firm *IR* that the MAC is entitled to after the withdrawal and that may be diminished by performance reductions (if any).

If the preconditions for the withdrawal are met, VGS shall inform the *Customer* without delay in writing or text form (without personal signature) of the withdrawal of the *storage capacities*.

After the withdrawal of the *storage capacities*, the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract shall be adjusted accordingly with regard to the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the *IR* and the *WR*, the characteristic and the Filling Level Requirements.

With due regard to the *WGV* possibly remaining for the *Customer* after the withdrawal, the *Customer* shall be obliged to clear the *Customer’s* working gas account by the Withdrawal Day (if necessary). Should the gas quantity determined for the *Customer’s* working gas account exceed, as of the Withdrawal Day, the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the provisions of no. 6 of the

Storage GTC (“Expiration of Contractual Relationship, Clearing of the Working Gas Account”) shall apply with the necessary modifications.

- b) Non-achievability of the Filling Level Requirement defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”:

If, contrary to the *Customer’s* declaration in accordance with § 2, section (2) above (Filling Level Commitment), the *Customer* does not use the *storage capacities*, which the *Customer* is contractually entitled to, to the extent that would be necessary for meeting the respective Filling Level Requirement that is defined in the Annex “Capacities and Storage Fee” and related to a particular reference date – in this context, VGS assumes a 100% usage of the firm *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and that may be diminished by performance reductions (if any) –, *storage capacities* shall be withdrawn from the *Customer* to the following extent:

- *Working gas volume (WGV):*

$$FR - Y$$

In the aforementioned formula, the elements shall have the following meanings:

Y Filling Level of the *Customer* in MWh at the commencement of the *gas day* on which VGS determines in the scope of the monitoring in accordance with § 2, section (1) above that the Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” will not be met.

FR Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” in MWh

- *Injection Rate (IR):*

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *IR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional IR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. This shall not apply if by means of the *Proportional IR* to be withdrawn – taking into consideration a tolerance period of 14 *gas days* – the complete filling of the *WGV* that was withdrawn in favour of the MAC may not be achieved; in such cases an amount of *IR* shall be withdrawn that enables the MAC – taking into consideration a tolerance period of 14 *gas days* – to achieve the complete filling of the *WGV* withdrawn in favour of the MAC (i.e. maximally up to 100% of the *IR*). If more than the

Proportional IR should have been withdrawn from the *Customer* on the basis of the aforementioned provision, *IR* shall be returned to the *Customer*, as from the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee”, to the extent that would have remained with the *Customer* if only *Proportional IR* would have been withdrawn; this shall not apply – with reference to the time of the proportional return of *IR* – if the MAC is unable to completely fill the withdrawn *WGV* even when using 100% of the *IR*, commencing at the withdrawal time; in such a case, the *IR* shall be returned proportionately to the *Customer* only at the time at which the MAC may achieve the complete filling of the withdrawn *WGV* when using 100% of the firm *IR*.

- *Withdrawal Rate (WR)*:

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *WR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional WR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. If the *Proportional WR* to be withdrawn is not sufficient in order to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*, the following shall apply: An amount of *WR* shall be withdrawn that enables the MAC to withdraw a possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*.

In that context, the withdrawal of the *storage capacities* shall be carried out with effect from the following *gas day*.

If the preconditions for the withdrawal are met, VGS shall inform the *Customer* without delay in writing or text form (without personal signature) of the withdrawal of the *storage capacities*.

After the withdrawal of the *storage capacities*, the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract shall be adjusted accordingly with regard to the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the *IR* and the *WR*, the characteristic and the Filling Level Requirements.

Should the *Customer* continue to use their adjusted Contract by means of injections and/or withdrawals, the *Customer* shall be permitted to do so unless the determined working gas amount does not fall below the *working gas account balance* as of the time of the withdrawal of the *storage capacities* during the time

period defined in the Annex “Capacities and Storage Fee” (“Temporary Minimum Filling Level”).

- c) The *Customer* may object to the withdrawal of the *storage capacities* if
- the *Customer* expressly confirms, without delay in writing or in text form (without personal signature), to meet the relevant Filling Level Requirement in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” and describes in an understandable manner that the *Customer* continues to require the entire capacities for this purpose (e.g. due to a specifically agreed gas takeover in the storage facility), or
 - the *Customer* proves to VGS by means of a corresponding declaration (in writing or in text form (without personal signature)) by the MAC that the MAC waives the use of the storage capacities withdrawn or to be withdrawn until the end of the current *storage year*, or
 - there is an unforeseeable and unscheduled performance reduction resulting from VGS's area of responsibility and control with regard to the *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and to which the client could not adjust; in such cases however, an objection shall only be permitted if the *Customer* is unable – from an objective point of view – to meet the Filling Level Requirement in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” despite the usage of 100% of the diminished *IR* that the *Customer* is actually entitled to.
- (3) Unless otherwise provided for below, the *Customer's* obligation to pay the agreed *storage fee* shall remain unaffected by any possible withdrawal of the *storage capacities* (cf. Section 35b, subsection (6) of the Law regarding the Electricity and Gas Supply); thus, the *Customer* shall owe to VGS the *storage fee* at the amount as it would result from the Contract without the withdrawal of the *storage capacity*.

Instead, the amount of the usage-related *storage fees* to be paid by the *Customer* (*variable fee, usage-related injection fee, usage-related withdrawal fee*) shall be calculated exclusively on the basis of the gas quantities injected or withdrawn by the Customer.

§ 4 Final Provisions

- (1) During its term, this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall replace no. 7 of the Storage GTC (“Withdrawal of Capacities”).

- (2) The term of this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall correspond to the term of the Contract; however and irrespective of the term of the term of the Contract, it shall end on 31 March 2027 at the latest (cf. Section 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) unless the statutory provisions concerning the introduction of Filling Level Requirements of gas storage facilities will remain effective by operation of law beyond 31 March 2027 – in such a case this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall expire at the latest at the time at which the statutory provisions concerning the introduction of Filling Level Requirements of gas storage facilities cease to be effective.
- (3) The Contract shall remain unaffected and shall continue to apply without any changes unless expressly otherwise provided for in this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements”.
- (4) The termination of, amendments and/or supplements to this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall only be valid when made in writing. This shall also apply to the revocation of the written form requirement itself. The Contractual Partners have agreed that any – even the implied – revocation of the written form requirement that has not been made in writing shall be invalid.
- (5) The Contractual Partners have agreed as follows: If a legal ordinance as defined by Section 35b, subsection (3) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was issued that the relevant reference dates and filling level requirements pursuant to Section 35b (3) subsection (1) Sentence 2 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply in derogation from the provisions of this Supplementary Agreement, every Contractual Partner shall be permitted to request the respective other Contractual Partner to adjust this Supplementary Agreement to the provisions of that legal ordinance or if the legal ordinance is no longer in force, to adapt it to the statutory provisions in force.
- (6) Furthermore the Contractual Partners have agreed as follows: If a legal ordinance as defined by Section 35b, subsection (7) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was issued that governs the procedure regarding the provision of capacities that are not utilised by the user of a gas storage facility to the MAC in derogation from the provisions of this Supplementary Agreement, every Contractual Partner shall be permitted to request the respective other Contractual Partner to adjust this Supplementary Agreement to the provisions of that legal ordinance.

Vertrag Nr. [...]



Trading + Gas VSH

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
§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages	3
PRODUKTBEDINGUNGEN „TRADING + GAS“	4
§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum	4
§ 2a Arbeitsgaskontostand und Aneignungsrecht des Kunden	4
§ 3 Speicherentgelt	6
§ 4 Leistungsentgelt	6
§ 5 Variables Entgelt	6
§ 6 Dienstleistung und Dienstleistungsentgelt	6
§ 7 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt	7
§ 8 Gasübergabe und Nominierung	7
§ 9 Rechnungsstellung	8
STANDORTBEDINGUNGEN	8
§ 10 Gasübergabepunkt	8
SCHLUSSBESTIMMUNGEN	9
§ 11 Zusätzliche Sicherheitsleistung in Bezug auf die Ausgangsmenge	9
§ 12 Salvatorische Klausel	10
§ 13 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages	10

GRUNDSÄTZLICHES

§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages

- (1) Auf Basis des vom *Kunden* im Rahmen eines von VGS im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ durchgeführten Tenderverfahrens abgegebenen verbindlichen Angebots vom 26.08.2026 stellt VGS dem *Kunden* während des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages das in den folgenden Paragraphen näher definierte Produkt „Trading + Gas“ zur Verfügung. Der *Kunde* verpflichtet sich als Gegenleistung, das vereinbarte *Speicherentgelt* zu zahlen.

Die physische Speicherung der am *Gasübergabepunkt* gemäß § 10 zur Einspeicherung übergebenen *Gasmengen* erfolgt nach Wahl der VGS in einem der zu einer Speicherzone zusammengefassten Untergrundspeicher Bernburg oder Bad Lauchstädt, die innerhalb der Speicherzone als ein Speicher integriert betrieben werden (im Weiteren „*Speicher*“ bzw. „*Speicher VGS Storage Hub*“).

- (2) Wesentliche Bestandteile dieses Vertrages sind die jeweils gültige

- Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“
- Zusatzvereinbarung „Füllstandsvorgaben“

sowie die nachfolgend im Gesamten als „Geschäftsbedingungen der VGS“ bezeichneten Dokumente:

- Allgemeine Geschäftsbedingungen der VGS für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergrundgasspeichern, gültig ab 01.04.2025 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual, gültig ab 01.04.2025.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter www.vng-gasspeicher.de.

Ebenfalls wesentlicher Bestandteil dieses Vertrages ist die als pdf-Dokument im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ im Online-Produktkonfigurator easystore für das von VGS durchgeführte Tenderverfahren hinterlegte

- Verfahrensbeschreibung – Vermarktung „Trading + Gas“, Stand 20.08.2026

Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS die vorgenannten, jeweils unter www.vng-gasspeicher.de oder im Rahmen des Tenderverfahrens im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ unter www.vng-gasspeicher.de/easystore veröffentlichten Dokumente an den *Kunden* übersenden

- (3) Soweit sich Abweichungen und/oder Widersprüche zwischen den Regelungen dieses Vertrages und seinen wesentlichen Bestandteilen ergeben, gehen die Regelungen dieses Vertrages vor.
- (4) Der Einbeziehung von Allgemeinen Geschäftsbedingungen oder von vergleichbaren Regelungen des *Kunden* wird ausdrücklich widersprochen.

PRODUKTBEDINGUNGEN „TRADING + GAS“

§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum

- (1) VGS stellt dem *Kunden* im Zeitraum vom 01.11.2026, 06:00 Uhr bis 01.10.2027, 06:00 Uhr (*Leistungszeitraum*) die in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen, Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* auf dem *Speicher* zur Verfügung.
- (2) Bei der Nutzung der in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten *Kapazitäten* hat der *Kunde* die unter Nummer 1.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ dargestellten *Kennlinien*, nämlich die *Einspeicherkennlinien* bei der Nutzung der *Einspeicherleistung* und die *Ausspeicherkennlinien* bei der Nutzung der *Ausspeicherleistung*, zu beachten.

§ 2a Arbeitsgaskontostand und Aneignungsrecht des Kunden

- (1) Das *Arbeitsgaskonto* dieses Vertrages „Trading + Gas“ weist zum Beginn des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages am 01.11.2026, 06:00 Uhr einen *Arbeitsgaskontostand* von 190,00 GWh auf („Ausgangsmenge“). Der *Kunde* ist während des *Leistungszeitraums* berechtigt, sich die gesamte Ausgangsmenge anzueignen und damit über diese *Gasmenge* zu verfügen (§ 700 Abs. (1) Satz 2 BGB).

Der *Kunde* macht durch *Nominierung* der entsprechenden *Gasmenge* zur Ausspeicherung von seinem Aneignungsrecht Gebrauch. Die konkrete *Gasmenge*, die im Zuge der Geltendmachung des Aneignungsrechts von VGS an den *Kunden* übereignet wird, bestimmt sich nach der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht (NOMRES) gemäß Nummer 4.5 des Operating Manual und entspricht somit der zur Ausspeicherung durch VGS bestätigten *Gasmenge*.

Der Eigentumsübergang erfolgt mit Wirkung zu dem sich aus Nummer 4.1 des Operating Manual ergebenden Zeitpunkt der Ausspeicherung der jeweiligen *Gasmenge*.

Hinsichtlich der übereigneten *Gasmenge* hat VGS einen Anspruch auf Rückübereignung gegenüber dem *Kunden*. Die Parteien sind sich in diesem Zusammenhang darüber einig, dass jegliche Einspeicherung von *Gasmengen*, die durch den *Kunden* für den vorliegenden Vertrag nominiert werden, der Erfüllung des Rückübereignungsanspruches der VGS dient. Mit der Einspeicherung geht das Eigentum an den *Gasmengen* auf VGS über. Das Recht des *Kunden*, während des *Leistungszeitraums* diese *Gasmengen* jederzeit wieder auszuspeichern und in diesem Zusammenhang von seinem Aneignungsrecht Gebrauch zu machen, bleibt hiervon unberührt.

- (2) Am Ende des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages hat der *Kunde* die Ausgangsmenge vollumfänglich an VGS zurückzugeben. Das *Arbeitsgaskonto* hat daher am 01.10.2027, 06:00 Uhr einen der Ausgangsmenge entsprechenden *Arbeitsgaskontostand* auszuweisen. Die Nummern 6.2 bis 6.7 Speicher-AGB finden keine Anwendung.
- (3) Weist das *Arbeitsgaskonto* zum 01.10.2027, 06:00 Uhr einen *Arbeitsgaskontostand* kleiner der Ausgangsmenge und somit eine fehlende *Gasmenge* („Fehlmenge“) aus, und kommt der *Kunde* auch einer entsprechenden Aufforderung der VGS zur Rückgabe der Fehlmenge nicht nach, wird VGS die Fehlmenge ersatzweise selbst beschaffen. Der *Kunde* ist in diesem Fall zur Zahlung eines Entgeltes an VGS verpflichtet, welches sich zusammensetzt aus:
- dem von VGS für den Erwerb der Gasmengen zu zahlenden Kaufpreis,
 - gegebenenfalls anfallenden Transportkosten sowie
 - den gegebenenfalls anfallenden variablen Kosten für die Einspeicherung („variables Entgelt“)

multipliziert mit dem Faktor 1,1.

- (4) Kommt der *Kunde* der Zahlungsaufforderung nicht nach, wird VGS unmittelbar den gemäß § 11 Abs. (1) vom *Kunden* gestellten Bürgen bzw. Garantiegeber in Anspruch nehmen.

Im Falle des Vorliegens einer Sicherheitsleistung gem. § 11 Abs. (2) ist VGS berechtigt, nach erfolgloser Aufforderung des *Kunden* zur Rückgabe der Fehlmenge, unmittelbar den gemäß § 11 Abs. (2) vom *Kunden* gestellten Bürgen bzw. Garantiegeber in Anspruch zu nehmen.

Die Geltendmachung weitergehender gesetzlicher und/oder vertraglicher Ansprüche, insbesondere nach Nummer 18 Speicher-AGB, bleibt unberührt.

§ 3 Speicherentgelt

Der *Kunde* ist zur Zahlung eines *Speicherentgeltes* verpflichtet, das sich aus folgenden Bestandteilen zusammensetzt:

- dem *Leistungsentgelt* gemäß § 4 und
- dem *variablen Entgelt* gemäß § 5.

§ 4 Leistungsentgelt

Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* das in Nummer 2.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferte *Leistungsentgelt*.

§ 5 Variables Entgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *variables Entgelt*.

Dieses *variable Entgelt* berechnet sich nach den vom *Kunden* im jeweiligen *Speichermonat* eingespeicherten *Gasmengen* in MWh multipliziert mit dem in Nummer 2.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferten Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh.

- (2) Die eingespeicherten *Gasmengen* ergeben sich aus den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.5 des Operating Manual mitgeteilten *Gasmengen*.

§ 6 Dienstleistung und Dienstleistungsentgelt

- (1) Der *Kunde* ist innerhalb des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages und bei Vorliegen der entsprechenden Voraussetzungen berechtigt, die nachfolgend aufgeführte, von VGS im Zusammenhang mit dem Produkt „Trading + Gas“ angebotenen Dienstleistung entgeltlich in Anspruch zu nehmen:

- *teilweise* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (1) und (2),

- (2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistung gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung des zugehörigen *Dienstleistungsentgeltes* verpflichtet, d.h. im Falle einer

- *teilweisen* oder vollständigen *Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 7 Abs. (3).

§ 7 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt

- (1) Eine *teilweise Kapazitätsübertragung* setzt zunächst voraus, dass die zu übertragenden *Kapazitäten* von den kontrahierten *Kapazitäten* dieses Vertrages einvernehmlich zwischen den *Vertragspartnern* abgetrennt und unter Anpassung dieses Vertrages mindestens einem zusätzlichen Vertrag zugeordnet werden (Aufteilung der Kapazitäten). Hierzu ermittelt VGS neue *Kennlinien*.

Die sich auf dem *Arbeitsgaskonto* dieses Vertrages befindlichen *Gasmengen* werden anteilig in Bezug auf die aufgeteilte *Kapazität Arbeitsgasvolumen* diesem zugeordnet („Aufteilung der Gasmengen“)

- (2) Nach erfolgter Aufteilung der *Kapazitäten* jeweils nebst Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“, kann der *Kunde* jeden Vertrag und damit die über den Vertrag kontrahierten *Kapazitäten* nach Maßgabe der hierzu in den Speicher-AGB enthaltenen Regelungen über Kapazitätsübertragung/Rechtsnachfolge übertragen. Vorbehaltlich der Regelung des nachfolgenden Absatzes (4) werden hierbei die dem jeweiligen Kapazitätsanteil zugeordneten *Gasmengen* mit übertragen.

- (3) Bei einer Kapazitätsaufteilung gemäß Abs. (1) sowie bei einer Kapazitätsübertragung hat der Kunde für die Aufteilung bzw. Übertragung der *Kapazitäten* und *Gasmengen* jeweils ein Entgelt („Übertragungsentgelt“) zu zahlen; sofern die Kapazitätsaufteilung im unmittelbaren zeitlichen Zusammenhang mit der Kapazitätsübertragung steht, wird für diesen Vorgang das Übertragungsentgelt nur einmal für die Kapazitätsübertragung erhoben.

Die Höhe des *Übertragungsentgelts* bestimmt sich nach dem hierfür seitens VGS zum Zeitpunkt der Anfrage des *Kunden* nach Aufteilung der *Kapazitäten* veröffentlichten Betrag (derzeit erfolgt die Veröffentlichung in der Entgeltübersicht; Änderungen vorbehalten).

- (4) Für den Fall, dass die gemäß vorstehendem Absatz (1) aufgeteilten *Gasmengen* nicht oder nur anteilig mit dem jeweiligen Kapazitätsanteil übertragen werden sollen, kann der *Kunde* diese *Gasmengen* im Wege der *Gasübergabe* in einen anderen Vertrag übergeben. Die Regelungen der *Gasübergabe* (vgl. § 8) finden entsprechende Anwendung.

§ 8 Gasübergabe und Nominierung

- (1) Soweit der Kunde *Gasmengen* von einem anderen Kunden übernehmen möchte („Gasübergabe“) bzw. die Gasübernahme aus eigenen Verträgen wünscht, wird VGS nach entsprechender *Nominierung* des *Kunden* eine entsprechende Anfrage prüfen. Die *Nominierung* von *Gasmengen* zur *Gasübergabe* in diesen Vertrag „Trading + Gas“ dient der Erfüllung des Rückübereignungsanspruches der VGS gemäß § 2 a Abs. (1) Satz 6. Mit

der Bestätigung der zur Gasübergabe in diesen Vertrag „Trading + Gas“ nominierten *Gasmengen* geht das Eigentum an diesen *Gasmengen* an VGS über.

Das Verfahren im Einzelnen ist im Operating Manual geregelt.

- (2) Ausdrücklich ausgeschlossen ist die Übergabe eingespeicherter *Gasmengen* aus diesem Vertrag in jeden anderen (Speicher-)Vertrag.

§ 9 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das *Leistungsentgelt* gemäß § 4 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speicherm Monats* für den folgenden *Speicherm Monat* in Rechnung.

Das *Leistungsentgelt* dieses Vertrages wird hierbei auf die elf (11) *Speicherm onate* November 2026 bis September 2027 aufgeteilt.

- (2) VGS stellt dem *Kunden* das *variable Entgelt* gemäß § 5 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speicherm Monats* für den vorangegangenen *Speicherm Monat* in Rechnung.
- (3) Ein gegebenenfalls anfallendes *Übertragungsentgelt* für die *teilweise* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (3) sowie *Übergabeentgelt* für die *Gasübergabe* gemäß § 8 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweisen* oder vollständigen *Kapazitätsübertragung* bzw. der *Gasübergabe* folgt.

STANDORTBEDINGUNGEN

§ 10 Gasübergabepunkt

Der *Gasübergabepunkt* für die ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* ist wie folgt vereinbart:

Speicher	Marktgebiet	Angrenzender Netzbetreiber	Gasübergabepunkt (Netzpunkt (Entry/Exit))
VGS Storage Hub	THE	ONTRAS Gastransport GmbH	VGS Storage Hub

SCHLUSSBESTIMMUNGEN

§ 11 Zusätzliche Sicherheitsleistung in Bezug auf die Ausgangsmenge

- (1) Voraussetzung für die Ausführung dieses Vertrages ist, dass der *Kunde* innerhalb von fünf (5) *Arbeitstagen* nach Abschluss dieses Vertrages in Bezug auf die Ausgangsmenge gemäß § 2a Abs. (1) Satz 1 eine zusätzliche, über Nummer 14 Speicher-AGB hinausgehende Sicherheitsleistung in Höhe von 7.500.000,00 Euro zur Absicherung etwaiger Ansprüche der VGS gegenüber dem *Kunden* im Zusammenhang mit der Rückübertragung der Ausgangsmenge an VGS erbringt.

Hinsichtlich der Art der Sicherheitsleistung finden die Sätze 3 bis 10 der Nummer 14.3 Speicher-AGB entsprechende Anwendung.

Sofern die Sicherheitsleistung durch Einzahlung auf ein von VGS benanntes Bankkonto erbracht wird und VGS durch die Stellung dieser Art der Sicherheitsleistung Kosten in Form von negativen Zinsen entstehen, wird VGS dem *Kunden* diese Kosten in Rechnung stellen.

Sofern die Sicherheitsleistung durch Einzahlung auf ein von VGS benanntes Bankkonto erbracht wird und VGS durch die Stellung dieser Art der Sicherheitsleistung Kosten in Form von negativen Zinsen entstehen, wird VGS dem *Kunden* diese Kosten in Rechnung stellen.

- (2) Abweichend von vorstehendem Abs. (1) kann die zusätzliche Sicherheitsleistung auch in Form einer den Anforderungen der Sätze 3 bis 6 der Nummer 14 Speicher-AGB entsprechenden Bürgschaft oder Garantieerklärung erbracht werden, die in Bezug auf eine etwaig auftretende Fehlmenge gemäß § 2a Abs. (3) Satz 1 die Verpflichtung des Bürgen bzw. Garantiegebers

- zur Übereignung einer der Fehlmenge entsprechenden *Gasmenge* an VGS durch deren Übergabe am Gasübergabepunkt gemäß § 10 und
- zur Erstattung der für VGS mit der Einspeicherung dieser *Gasmenge* einhergehenden variablen Kosten („variables Entgelt“) in Höhe von 0,569 €/MWh.

zum Gegenstand hat.

- (3) Erbringt der *Kunde* die zusätzliche Sicherheitsleistung gemäß Abs. (1) bzw. Abs. (2) nicht rechtzeitig oder nicht in der erforderlichen Qualität und Ausstattung, ist VGS berechtigt, diesen Vertrag mit sofortiger Wirkung gemäß Nummer 21 Speicher-AGB zu kündigen.

- (4) Die zusätzliche Sicherheitsleistung ist nach vollständiger *Abwicklung* dieses Vertrages, d.h. nach Ende des *Leistungszeitraums* und
- (i) vollumfänglicher Rückgabe bzw. Rückübereignung der Ausgangsmenge, bzw.
 - (i) im Falle der nicht vollumfänglichen Rückgabe bzw. Rückübereignung der Ausgangsmenge an VGS, nach vollständiger Befriedigung der in diesem Zusammenhang seitens VGS bestehenden Ersatzansprüche gegenüber dem Kunden, von VGS an den *Kunden* zurückzugeben.
- (5) Eine etwaige Verpflichtung des *Kunden* zur Erbringung einer Sicherheitsleistung gemäß Nummer 14 Speicher-AGB bleibt von den Regelungen der vorstehenden Abs. (1) bis (4) unberührt.

§ 12 Salvatorische Klausel

Sollten einzelne oder mehrere Bestimmungen dieses Vertrages und/oder seiner wesentlichen Vertragsbestandteile unwirksam oder undurchführbar sein oder zukünftig werden, wird die Wirksamkeit des Vertrages und seiner wesentlichen Vertragsbestandteile hierdurch nicht berührt. Die *Vertragspartner* verpflichten sich, die unwirksamen bzw. undurchführbaren Bestimmungen durch andere wirksame bzw. durchführbare Bestimmungen zu ersetzen, die dem mit den unwirksamen bzw. undurchführbaren Bestimmungen verfolgten wirtschaftlichen Erfolg möglichst nahe kommen. Vorstehendes gilt entsprechend im Falle von Vertragslücken.

§ 13 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages

Dieser Vertrag einschließlich seiner wesentlichen Bestandteile tritt mit Annahme des Angebotes durch VGS in Kraft. Der Vertrag endet mit Beendigung des zwischen den *Vertragspartnern* vereinbarten *Leistungszeitraums*.

Leipzig,

Unterschrift VNG Gasspeicher GmbH

[Ort],

Unterschrift Kunde

Anlage

„Kapazitäten und Speicherentgelt“

zum Vertrag Nr. [...]



Trading + Gas VSH

1 Kapazitäten

1.1 Feste Kapazitäten

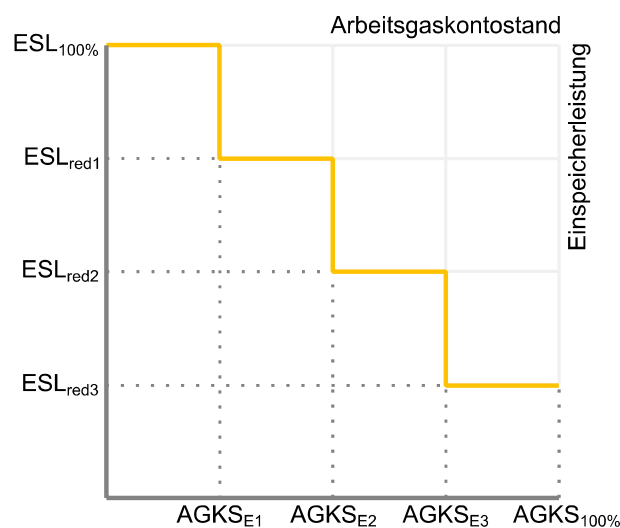
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGV GWh	ESL MWh/h	ASL MWh/h	Unterbrechbarkeit
01.11.2026 – 01.10.2027	190,00	114,00	156,00	fest

1.2 Kennlinien

Den unter den Nummern 1.2.1 und 1.2.2 definierten Ein- und Ausspeicherkennlinien ist die maximal nutzbare *Ein- und Ausspeicherleistung* des Vertrages in Abhängigkeit vom jeweils aktuellen *Arbeitsgaskontostand (AGKS)* zu entnehmen.

1.2.1 Einspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Einspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Der Kunde ist berechtigt, bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **$AGKS_{E1}$** die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung* **$ESL_{100\%}$** bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **$AGKS_{E1}$** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **$AGKS_{E2}$** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL_{red1}** zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{E2}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{E3}** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL_{red2}** zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{E3}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{100 %}** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL_{red3}** zu nutzen.

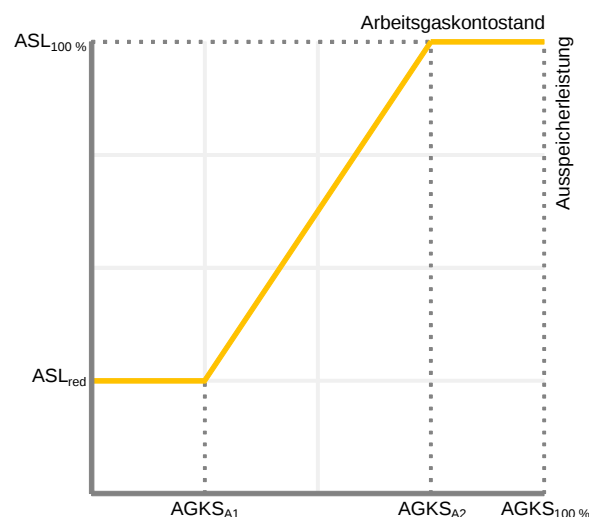
Parameter der festen Einspeicherkennlinie

Für die vom *Kunden* kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen* und *Einspeicherleistung* ergeben sich folgende Kennlinienparameter:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL _{100%} MWh/h	ESL _{red1} MWh/h	ESL _{red2} MWh/h	ESL _{red3} MWh/h
01.11.2026 – 01.10.2027	114,00	84,36	61,56	28,50

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGKS _{E1} GWh	AGKS _{E2} GWh	AGKS _{E3} GWh	AGKS _{100%} GWh
01.11.2026 – 01.10.2027	89,30	123,50	180,50	190,00

1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{100%}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{A2}** ist der Kunde berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (**ASL_{100%}**) bis zu 100 % zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{A2}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{A1}** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von **ASL_{red}** nicht unterschritten wird.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS_{A1}** ist der Kunde berechtigt, eine *Ausspeicherleistung* von **ASL_{red}** zu nutzen.

Parameter der festen Ausspeicherkennlinie

Für die vom *Kunden* kontrahierten festen *Kapazitäten* *Arbeitsgasvolumen* und *Ausspeicherleistung* ergeben sich folgende Kennlinienparameter:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ASL _{100%} MWh/h	ASL _{red} MWh/h	AGKS _{A1} GWh	AGKS _{A2} GWh	AGKS _{100%} GWh
01.11.2026 – 01.10.2027	156,00	35,61	11,40	58,44	190,00

2 Speicherentgelt

2.1 Leistungsentgelt

Die folgende Tabelle enthält das vom *Kunden* für die kontrahierten *Kapazitäten* des Vertrages zu zahlende *Leistungsentgelt*:

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Leistungsentgelt €
01.11.2026 – 01.10.2027	[...]

2.2 Variables Entgelt – Faktor „variables Entgelt“

Die folgende Tabelle enthält den Faktor „variables Entgelt“, der für die Berechnung des vom *Kunden* zu zahlenden *variablen Entgelts* heranzuziehen ist:

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Faktor „variables Entgelt“ €/MWh
01.11.2026 – 01.04.2027	0,570
01.04.2027 – 01.10.2027	0,569

3 Füllstandsvorgaben

Die folgende Tabelle enthält die vom *Kunden* zu beachtenden Füllstandsvorgaben zu den jeweilig aufgeführten Stichtagen sowie die Termine für die Füllstandszusagen des *Kunden*:

Stichtag 06:00 Uhr	Termin Füllstandszusage 06:00 Uhr	Füllstandsvorgabe %	Füllstandsvorgabe GWh
01.02.2027	02.10.2026	30,00	57,00

4 Temporäre Mindestfüllstände¹

Die folgende Tabelle den vom *Kunden* in dem jeweiligen Zeitraum einzuhaltenden Mindestfüllstand:

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Mindestfüllstand GWh
01.11.2026 – 01.10.2027	[...]

¹ Abhängig von einem etwaigen Kapazitätsentzug gem. „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“

Zusatzvereinbarung
zum Vertrag Nr. [...]
(„Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“)



Trading + Gas VSH

Präambel

Mit Inkrafttreten der §§ 35a bis 35g EnWG („Teil 3a – Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen und Gewährleistung der Versorgungssicherheit“) am 30.04.2022 hat der Gesetzgeber in Bezug auf Gasspeicheranlagen, die in der Bundesrepublik Deutschland gelegen sind und mindestens einen Anschlusspunkt an das deutsche Fernleitungsnetz haben, Füllstandsvorgaben definiert.

Mit Verordnung zur Anpassung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen (Gasspeicherfüllstandsverordnung) vom 05.05.2025 wurden die Füllstandsvorgaben nach § 35b Absatz 1 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes differenziert nach Art der Gasspeicheranlage für den 1. November auf 80% (Regel) bzw. 45% (Ausnahme für einzelne Porenspeicher) und für den 1. Februar auf 30% (Regel) bzw. 40% (Ausnahme für einzelne Porenspeicher) festgesetzt.

Die Gasspeicheranlagen der VGS Untergrundspeicher Bad Lauchstädt und Bernburg sind zu einer Speicherzone zusammengefasst und werden innerhalb dieser Speicherzone integriert als ein Untergrundspeicher („VGS Storage Hub“) von VGS betrieben und vermarktet. Zudem besteht der Untergrundspeicher Bad Lauchstädt als Teil des VGS Storage Hub sowohl aus einer Kavernen- als auch einer Porenspeicheranlage („Porenspeicher Bad Lauchstädt“). Für den Porenspeicher Bad Lauchstädt gilt gem. § 1 Nr. 1 lit. b) der Gasspeicherfüllstandsverordnung vom 05.05.2025 für den 1. November eine Füllstandsvorgabe von 45%, für die übrigen Gasspeicheranlagen des VGS Storage Hub in Höhe von 80%.

Unter Berücksichtigung des auf den Porenspeicher Bad Lauchstädt entfallenden Anteils am Gesamtspeichervolumen des VGS Storage Hub ergibt sich für den Speicher VGS Storage Hub ein vorzuhaltender Füllstand für den 1. November 73% und für den 1. Februar von 30%.

Die Regelung zu den Füllstandsvorgaben bedingt die tatsächliche Nutzung der von den Betreibern der Gasspeicheranlage bereitgestellten *Speicherkapazitäten* durch die Speicherkunden; anderenfalls sollen sie dem jeweiligen Speicherkunden entzogen und dem Marktgebietsverantwortlichen zur Verfügung gestellt werden („Use-it-or-lose-it-Prinzip“).

Vor diesem Hintergrund sind Betreiber von Speicheranlagen nunmehr gesetzlich verpflichtet, vertragliche Regelungen in ihre Speicherverträge aufzunehmen, welche einerseits die jeweiligen Rahmenbedingungen zur Erreichung der Füllstandsvorgaben definieren (vgl. § 35b Abs. (1) Satz 1 EnWG) und sie andererseits berechtigen dem Speicherkunden nicht genutzte *Speicherkapazitäten* zu entziehen (vgl. § 35b Abs. (6) EnWG).

Dies vorausgeschickt vereinbaren die Vertragspartner Folgendes:

§ 1 Füllstandsvorgaben

- (1) Der *Kunde* ist verpflichtet, im Rahmen der Nutzung des *Arbeitsgasvolumens* (AGV) des Vertrages die in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ angegebenen Füllstandsvorgaben zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages genannten Stichtagen zu beachten („Füllstandsvorgaben“).
- (2) Anderenfalls, das heißt im Falle der Nichtbeachtung der vorstehenden Füllstandsvorgaben, ist VGS berechtigt, dem *Kunden* seine via Vertrag kontrahierten *Speicherkapazitäten* nach Maßgabe der Regelungen dieser Zusatzvereinbarung zu entziehen.

§ 2 Monitoring der Befüllung, Kundenerklärung bzgl. der avisierten Speichernutzung

- (1) VGS wird (i) das Nutzungsverhalten des *Kunden* monitoren, (ii) dieses Nutzungsverhalten unter Beachtung der dem *Kunden* zur Verfügung stehenden, vertraglich vereinbarten festen *Einspeicherleistung* (ESL) permanent dahingehend überprüfen (Simulation), ob die jeweiligen stichtagsbezogenen Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ erreicht werden bzw. erreicht werden können und (iii) je nach Ergebnis der Simulation ggf. gemäß der Regelung des nachfolgenden § 3 (Entziehung von Kapazitäten) verfahren. Im Rahmen der Simulation wird seitens VGS eine 100%-Nutzung der dem *Kunden* vertraglich zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen gemindernten, festen *ESL* unterstellt.
- (2) Unabhängig von vorstehendem Abs. (1) ist der *Kunde* gegenüber VGS verpflichtet, jeweils spätestens zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ aufgeführten Terminen eine Erklärung dahingehend abzugeben, welche konkreten Füllstände bezogen auf das jeweils kontrahierte AGV zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ genannten Stichtagen von ihm sichergestellt werden („Füllstandszusage“).

Für den Fall, dass der *Kunde* nicht bis spätestens zum Ablauf der in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ aufgeführten Termine gegenüber VGS eine entsprechende Erklärung (schriftlich oder in Textform) gemäß vorstehendem Unterabsatz abgegeben hat, wird seitens VGS unterstellt, dass die Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ eingehalten werden, mithin die Füllstandszusage der Füllstandsvorgabe entspricht.

VGS wird die Angaben nach Erhalt unverzüglich mit den jeweiligen Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ abgleichen und je nach Ergebnis des

Abgleichs ggf. gemäß der Regelung des nachfolgenden § 3 (Entziehung von Kapazitäten) verfahren.

§ 3 Entziehung von Kapazitäten („Use-it-or-lose-it“), Anpassung Speichervertrag, Fortgeltung der Vergütung

(1) VGS ist berechtigt, dem *Kunden* gegenüber, kontrahierte *Speicherkapazität* in dem in nachfolgendem Abs. (2) beschriebenen Umfang bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* zu entziehen und stattdessen dem Marktgebietsverantwortlichen im Sinne des § 3 Nr. 26a EnWG (im Weiteren auch „MGV“ genannt) zur Nutzung zur Verfügung zu stellen, wenn

- a) sich (bereits) aus der Erklärung gem. § 2 Abs. (2) des *Kunden* ergibt, dass zum jeweiligen in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Stichtag lediglich ein Füllstand, der kleiner ist als die für den Stichtag maßgebliche Füllstandsvorgabe, erreicht wird, oder
- b) der *Kunde* entgegen seiner Erklärung gem. § 2 Abs. (2) die kontrahierten *Speicherkapazitäten* nicht in dem Maße nutzt, wie es erforderlich wäre, um die jeweilige, in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierte, Füllstandsvorgabe zu erreichen.

(2) Der Entzug von Speicherkapazität erfolgt mit folgender Maßgabe:

- a) Füllstandszusage des *Kunden* ist kleiner als Füllstandsvorgabe:

Liegt die Füllstandszusage des *Kunden* für den jeweiligen Stichtag unterhalb der für den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Füllstandsvorgabe, werden dem *Kunden* *Speicherkapazitäten* in folgendem Umfang entzogen:

- *Arbeitsgasvolumen (AGV)*:

$$FV - X$$

In vorstehender Formel bedeuten:

X Füllstandszusage des Kunden bezogen auf das ursprünglich kontrahierte AGV in MWh

FV Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ in MWh

- *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

Der Entzug von *ESL/ASL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug des AGV erfolgt („*Anteilige ESL*“ / „*Anteilige ASL*“), wobei sich „anteilig“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Sofern die zu entziehende *Anteilige ASL* nicht ausreicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern, gilt folgendes: Der Entzug von *ASL* erfolgt in der Höhe, die es dem MGV ermöglicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern.

Der Entzug der *Speicherkapazitäten* erfolgt dabei mit Wirkung ab dem 14. *Gastag* vor dem *Gastag* („Entzugstag“), an dem der MGV spätestens mit der Einspeicherung beginnen muss, um das zu seinen Gunsten entzogene AGV vollständig zu befüllen – bei unterstellter 100%-Nutzung der dem MGV nach Entzug zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen geminderten, festen *ESL*.

VGS wird den *Kunden* nach Eintritt der Entzugsvoraussetzungen unverzüglich schriftlich oder in Textform über den Entzug der *Speicherkapazitäten* informieren.

Mit Entzug der *Speicherkapazitäten* wird die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages in Bezug auf das dem Kunden zustehende AGV, *ESL* und *ASL*, die Kennlinie und die Füllstandsvorgaben entsprechend angepasst.

Der *Kunde* ist unter Berücksichtigung seines ihm ggf. nach Entzug verbleibenden AGV verpflichtet, sein Arbeitsgaskonto erforderlichenfalls bis zum Entzugstag zu bereinigen. Sollte die auf dem Arbeitsgaskonto des *Kunden* bilanzierte Gasmenge zum Entzugstag das dem *Kunden* zustehende AGV überschreiten, gelten die Regelungen von Ziffer 6 der Speicher-AGB („Ende des Vertragsverhältnisses, Bereinigung des Arbeitsgaskontos“) entsprechend.

- b) Nichterreichbarkeit der in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Füllstandsvorgabe:

Nutzt der *Kunde* entgegen seiner Erklärung gem. § 2 Abs. (2) (Füllstandszusage) die ihm vertraglich zustehenden *Speicherkapazitäten* nicht in dem Maße, wie es erforderlich wäre, um die jeweilige in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierte stichtagsbezogene Füllstandsvorgabe zu erreichen – seitens VGS wird hierbei eine 100%-Nutzung der dem *Kunden* vertraglich zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen geminderte, festen *ESL* unterstellt – werden dem *Kunden* *Speicherkapazitäten* in folgendem Umfang entzogen:

- *Arbeitsgasvolumen (AGV):*

FV – Y

In vorstehender Formel bedeuten:

Y Füllstand des *Kunden* in MWh zu Beginn des *Gastages*, an dem im Rahmen des Monitoring gem. § 2 Abs. (1) durch VGS festgestellt wird, dass die Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ nicht erreicht wird

FV Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ in MWh

- *Einspeicherleistung (ESL):*

Der Entzug von *ESL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug des *AGV* erfolgt („*Anteilige ESL*“), wobei sich „*anteilig*“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Dies gilt nicht, sofern mit der zu entziehenden *Anteiligen ESL* unter Berücksichtigung einer Flexibilität von 14 *Gastagen* die vollständige Befüllung des zugunsten des *MGV* entzogenen *AGV* nicht erreicht werden kann; in diesem Fall wird *ESL* in der Höhe entzogen, die es dem *MGV* unter Berücksichtigung einer Flexibilität von 14 *Gastagen* ermöglicht, die vollständige Befüllung des zu seinen Gunsten entzogenen *AGV* zu erreichen (das heißt, maximal bis zu 100% *ESL*).

Sollte dem *Kunden* aufgrund der vorstehenden Regelung mehr als die *Anteilige ESL* entzogen worden sein, erhält der *Kunde* ab dem jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ *ESL* in dem Umfang zurück, der ihm bei einem bloß anteiligen Entzug verblieben wäre. Dies gilt bezogen auf den Zeitpunkt des anteiligen Rückfalls von *ESL* nicht, sofern dem *MGV* die vollständige Befüllung des entzogenen *AGV* selbst unter Nutzung von 100% *ESL* beginnend ab dem Entzugszeitpunkt nicht möglich ist – in diesem Fall erhält der *Kunde* die *ESL* anteilig erst zu dem Zeitpunkt zurück, an dem der *MGV* bei Nutzung von 100% fester *ESL* die vollständige Befüllung des entzogenen *AGV* erreichen kann.

- *Ausspeicherleistung (ASL):*

Der Entzug von *ASL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug

des AGV erfolgt („*Anteilige ASL*“), wobei sich „*anteilig*“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Sofern die zu entziehende *Anteilige ASL* nicht ausreicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden Speicherjahres wieder auszuspeichern, gilt folgendes: Der Entzug von *ASL* erfolgt in der Höhe, die es dem MGV ermöglicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern.

Der Entzug der *Speicherkapazitäten* erfolgt dabei mit Wirkung ab dem folgenden *Gastag*.

VGS wird den *Kunden* nach Eintritt der Entzugsvoraussetzungen unverzüglich schriftlich oder in Textform über den Entzug der *Speicherkapazitäten* informieren.

Mit Entzug der *Speicherkapazitäten* wird die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages in Bezug auf das dem Kunden zustehende AGV, *ESL* und *ASL*, die Kennlinie und die Füllstandsvorgaben entsprechend angepasst.

Sollte der *Kunde* seinen angepassten Vertrag durch Ein- und/oder Ausspeicherungen weiter beschäftigen, so ist er hierzu berechtigt, solange die bilanzierte Arbeitsgasmenge den *Arbeitsgaskontostand* zum Zeitpunkt des Entzugs der *Speicherkapazitäten* für den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Zeitraum nicht unterschreitet („*Temporärer Mindestfüllstand*“).

- c) Der *Kunde* kann dem Entzug der *Speicherkapazitäten* widersprechen, wenn
- er der VGS gegenüber unverzüglich schriftlich oder in Textform die Einhaltung der jeweiligen Füllstandsvorgabe gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ ausdrücklich bestätigt und schlüssig darlegt, dass er die Kapazitäten in vollem Umfang weiterhin hierfür benötigt (zum Beispiel aufgrund einer konkret vereinbarten Gasübernahme im Speicher), oder
 - er der VGS gegenüber mittels entsprechender Erklärung des MGV (schriftlich oder in Textform) nachweist, dass dieser auf die Nutzung der entzogenen bzw. zu entziehenden Speicherkapazitäten bis zum Ende des laufenden *Speicherjahres* verzichtet, oder
 - eine aus dem Verantwortungs- und Herrschaftsbereich der VGS resultierende, unvorhersehbare, ungeplante Leistungseinschränkung bzgl. der dem *Kunden* vertraglich zustehenden *ESL* vorliegt, auf die sich der *Kunde* nicht einstellen konnte; ein Widerspruch ist in diesem Fall jedoch nur dann zulässig, wenn der

Kunde trotz Nutzung von 100% der ihm tatsächlich zustehenden geminderten *ESL* objektiv nicht in der Lage ist, die Füllstandsvorgabe gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ zu erreichen.

- (3) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des vereinbarten *Speicherentgelts* bleibt, sofern nachfolgend nicht anders geregelt, von einem etwaigen Entzug der *Speicherkapazitäten* unberührt (vgl. § 35b Abs. (6) EnWG); der *Kunde* schuldet der VGS gegenüber daher das *Speicherentgelt* in der Höhe, wie es sich aus dem Vertrag ohne Entzug der *Speicherkapazität* ergeben würde.

Die Höhe der vom *Kunden* zu zahlenden nutzungsabhängigen *Speicherentgelte* (*variables Entgelt, nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt, nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt*) ermittelt sich hingegen ausschließlich nach den vom *Kunden* selbst ein- bzw. ausgespeicherten Gasmengen.

§ 4 Schlussbestimmungen

- (1) Diese „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ ersetzt während ihrer Laufzeit Ziffer 7 der Speicher-AGB („Entziehung von Kapazitäten“).
- (2) Die Laufzeit dieser „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ entspricht der Laufzeit des Vertrages; sie endet jedoch unabhängig von der Laufzeit des Vertrages spätestens am 31.03.2027 (vgl. § 35g EnWG), es sei denn, die gesetzlichen Regelungen zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen bleiben über den 31.03.2027 hinaus kraft Gesetzes aufrechterhalten, in diesem Fall endet diese „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ spätestens zu dem Zeitpunkt, an dem die gesetzlichen Regelungen zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen außer Kraft treten.
- (3) Sofern innerhalb dieser „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ nicht ausdrücklich etwas anderes geregelt ist, bleibt der Vertrag unberührt und gilt unverändert fort.
- (4) Die Aufhebung, Änderungen und/oder Ergänzungen der „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der Schriftform. Dies gilt auch für die Aufhebung des Schriftformerfordernisses selbst. Die Vertragspartner sind sich darüber einig, dass jedwede – auch die konkludente – nicht schriftliche Aufhebung des Schriftformerfordernisses ungültig ist.
- (5) Die Vertragspartner sind sich darüber einig, dass im Falle des Erlasses einer Rechtsverordnung im Sinne des § 35b Abs. (3) EnWG, die die relevanten Stichtage und Füllstandsvorgaben nach § 35b Abs. (1) Satz 2 EnWG abweichend von den Bestimmungen dieser Zusatzvereinbarung regelt, jeder Vertragspartner berechtigt ist, von dem anderen

Vertragspartner eine Anpassung dieser Zusatzvereinbarung an die Bestimmungen jener Rechtsverordnung zu verlangen bzw. bei Wegfall der Rechtsverordnung, an die gesetzlichen Regelungen anzupassen.

- (6) Die Vertragspartner sind sich weiterhin darüber einig, dass im Falle des Erlasses einer Rechtsverordnung im Sinne des § 35b Abs. (7) EnWG, die das Verfahren über die Zurverfügungstellung vom Nutzer einer Gasspeicheranlage ungenutzter Kapazitäten an den MGW abweichend von den Bestimmungen dieser Zusatzvereinbarung regelt, jeder Vertragspartner berechtigt ist, von dem anderen Vertragspartner eine Anpassung dieser Zusatzvereinbarung an die Bestimmungen jener Rechtsverordnung zu verlangen.