

## Contract No. [...]



Trading + Gas



VGS Storage Hub

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.....	8
§ 7 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee.....	8
§ 8 Gas Transfer and Nomination.....	9
§ 9 Invoicing .....	9
SITE CONDITIONS.....	9
§ 10 Gas Transfer Point.....	9
FINAL PROVISIONS.....	10
§ 11 Additional Security regarding the Initial Quantity.....	10
§ 12 Severability Clause .....	11
§ 13 Effectiveness and Expiration of the Contract, Counterparts .....	11

## GENERAL

### § 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract

- (1) In accordance with the binding offer the *customer* submitted on [...] 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"

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 October 2021 ("Storage GTC"),
- Operating Manual, valid from 1 April 2021.

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at [www.vng-gasspeicher.de](http://www.vng-gasspeicher.de).

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

- Procedure Description – Marketing of "Trading + Gas" as of 09 November 2021.

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](http://www.vng-gasspeicher.de) or in the context of the Tender Procedure in the *customer area* “MY STORAGE” at [www.vng-gasspeicher.de/easystore](http://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 1 October 2022, 6:00 a.m. to 1 October 2023, 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 1 October 2022, 6:00 a.m., the *working gas account* of this "Trading + Gas" contract shall show a *working gas account balance* of 200.00 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 1 October 2023, 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 1 October 2023, 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, if need be, by using the fee adjustment formula given in section (3).

- (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.
- (3) The "variable fee" factor not yet quantified for a relevant period in the Annex "Capacities and Storage Fee" shall be determined by an adjustment of the "variable fee" factor based on the adjustment formula given below with effect from 1 April, 6:00 a.m. of every calendar year **k+1** (adjustment date):

$$VFF_{k+1/k+2} = VFF_{k/k+1} \cdot \left( 0,3 + 0,05 \cdot \frac{L_{k-1}}{L_{k-2}} + 0,25 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0,4 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Thus the "variable fee" factor for the respective following *storage year k+1/k+2* ( $VFF_{k+1/k+2}$ ) shall be already calculated on 1 April of the current calendar year **k** (calculation date).

In the above formula means:

$VFF_{k+1/k+2}$  "variable fee" factor in €/MWh for the *storage year k+1/k+2* to be calculated (from April 1 of calendar year **k+1** to 1 April of the following calendar year **k+2**)

$VFF_{k/k+1}$  "variable fee" factor in €/MWh for the current *storage year k/k+1* (from April 1 of current calendar year **k** to 1 April of the following calendar year **k+1**)

$L_{k-1}$  or  $L_{k-2}$  Index of agreed monthly earnings of power supply sector employees (2020 = 100) based on the annual average of the calendar year **k-1** or **k-2** ("Verdienste und Arbeitskosten. Index der Tarifverdienste und Arbeitszeiten", [*Earnings and labour costs. Index of agreed wages and*

*working hours*], cipher 2.1, WZ 2008-D, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 16, Reihe 4.3)

**S<sub>k-1</sub>** or **S<sub>k-2</sub>** Index of producer prices for electric power supplied to special customers (2015 = 100) based on the annual average of the calendar years **k-1** or **k-2** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices)*], cipher 1, cons. no. 623, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

**G<sub>k-1</sub>** or **G<sub>k-2</sub>** Index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers (2015 = 100) based on the annual average of the calendar years **k-1** and **k-2** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices)*], cipher 1, cons. no. 634, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

The "variable fee" **VFF<sub>k+1/k+2</sub>** in €/MWh shall be commercially rounded to three decimal places according to DIN 1333.

If the Federal Statistical Office adjusts the index of agreed monthly earnings for power supply sector employees, the index of producer prices for electric power supplied to special customers and/or the index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers to a new base year, the new series published from this date shall apply up to the next calculation date for future adjustments of the "variable fee" factor.

- (4) If the index of the agreed monthly earnings for energy supply sector employees, index of producer prices for electric power supplied to special customers and/or index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers is replaced, materially changed or no longer published, VGS shall be entitled as of the date of such change to define a different index that comes as close as possible to the commercial concept of the adjustment procedure described and becomes effective from the next calculation date.

## § 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 capacity transmission* according to § 7, section (1).
- (2) If use is made of the services according to section (1) the *customer* shall pay the relevant *service fee*, i.e. for
  - *partial capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 7, section (2).

## § 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 in accordance with section (1), the *customer* shall be required to pay a fee for the split of the *capacities* ("Transmission Fee"). 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*.
- (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 capacity transmission* according to § 7, section (2) shall always be charged by VGS in the calendar month following the *partial capacity transmission*.

## 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 5,800,000.00 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*.

Deviating from number 14.3 sentence 5 the guarantee or guarantee bond shall remain effective not less than nine (9) calendar months after the expiry of the *service period*.

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”) associated on the part of VGS with the injection of this *gas quantity*.

Deviating from number 14.3 sentence 5 the guarantee or guarantee bond shall remain effective not less than nine (9) calendar months after the expiry of the *service period*.

- (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**



**VGS Storage Hub**

**- written on [...] /. valid from 1 October 2022 -**

## 1 Capacities

### 1.1 Firm Capacities

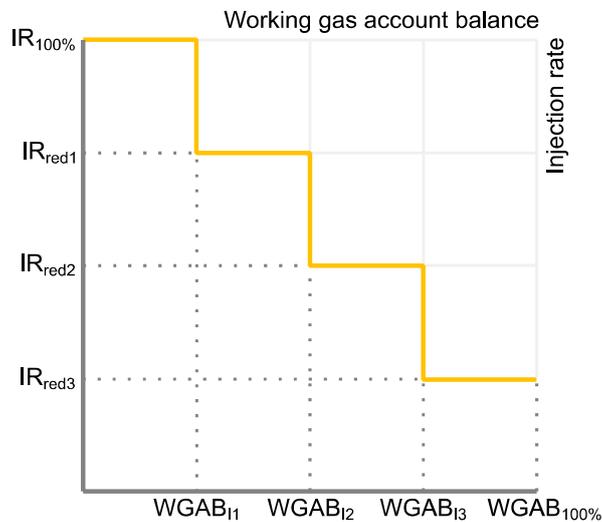
The table below shows the contracted firm *capacities* of *working gas volume (WGV)*, *injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h	Interruptibility
01/10/2022 – 01/10/2023	200.00	120.00	164.00	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  $WGAB_{11}$  the contracted total of *injection rate* ( $IR_{100\%}$ ) up to 100 %.
- From a *working gas account balance* of  $WGAB_{11}$  up to a *working gas account balance* of  $WGAB_{12}$  the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to  $IR_{red1}$ .
- From a *working gas account balance* of  $WGAB_{12}$  up to a *working gas account balance* of  $WGAB_{13}$  the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to  $IR_{red2}$ .

- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>13</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>100 %</sub>** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red,3</sub>**.

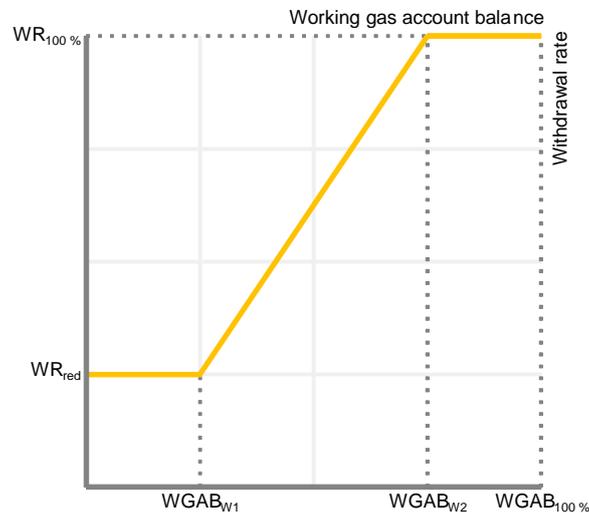
### Parameters of the Firm Injection Characteristic

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 <sub>100 %</sub> MWh/h	IR <sub>red,1</sub> MWh/h	IR <sub>red,2</sub> MWh/h	IR <sub>red,3</sub> MWh/h
01/10/2022 – 01/10/2023	120.00	88.80	64.80	30.00

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGAB <sub>11</sub> GWh	WGAB <sub>12</sub> GWh	WGAB <sub>13</sub> GWh	WGAB <sub>100 %</sub> GWh
01/10/2022 – 01/10/2023	94.00	130.00	190.00	200.00

### 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<sub>100 %</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W2</sub>** the *customer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* (**WR<sub>100 %</sub>**) 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*:

<b>Service Period</b> 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	<b>WR<sub>100 %</sub></b> MWh/h	<b>WR<sub>red</sub></b> MWh/h	<b>WGAB<sub>W1</sub></b> GWh	<b>WGAB<sub>W2</sub></b> GWh	<b>WGAB<sub>100 %</sub></b> GWh
01/10/2022 – 01/10/2023	164.00	37.44	12.00	61.46	200.00

### 1.3 Capacity Fee

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

<b>Period</b> 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	<b>Capacity Fee</b> €
01/10/2022 – 01/10/2023	[...]

### 1.4 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*:

<b>Period</b> 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	<b>"Variable Fee" Factor</b> €/MWh
01/10/2022 – 01/04/2023	0.446
01/04/2023 – 01/10/2023	-,--- *

\* Factor not yet quantifiable at the time of contract conclusion. Calculation shall be done according to § 5, section (3) of the contract.

## Vertrag Nr. [...]



Trading + Gas



VGS Storage Hub

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.....	5
§ 4 Leistungsentgelt .....	6
§ 5 Variables Entgelt .....	6
§ 6 Dienstleistung und Dienstleistungsentgelt.....	8
§ 7 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt .....	8
§ 8 Gasübergabe und Nominierung.....	9
§ 9 Rechnungsstellung .....	9
STANDORTBEDINGUNGEN .....	9
§ 10 Gasübergabepunkt .....	9
SCHLUSSBESTIMMUNGEN .....	10
§ 11 Zusätzliche Sicherheitsleistung in Bezug auf die Ausgangsmenge .....	10
§ 12 Salvatorische Klausel .....	11
§ 13 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages.....	11

## 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 [...] 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“

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 01.10.2021 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual, gültig ab 01.04.2021.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter [www.vng-gasspeicher.de](http://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 09.11.2021.

Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS die vorgenannten, jeweils unter [www.vng-gasspeicher.de](http://www.vng-gasspeicher.de) oder im Rahmen des Tenderverfahrens im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ unter [www.vng-gasspeicher.de/easystore](http://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 01.10.2022, 06:00 Uhr bis 01.10.2023, 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 01.10.2022, 06:00 Uhr einen *Arbeitsgaskontostand* von 200,00 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 01.10.2023, 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 01.10.2023 , 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, gegebenenfalls unter Verwendung der Anpassungsformel gemäß Abs. (3) anzupassenden, 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*.
- (3) Für den in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ für den jeweiligen Zeitraum noch nicht bezifferten Faktor „variables Entgelt“ erfolgt eine Anpassung des Faktors „variables Entgelt“ nach Maßgabe der nachstehenden Anpassungsformel zum 1. April, 06:00 Uhr eines jeden Kalenderjahres **k+1** (Anpassungszeitpunkt):

$$FVE_{k+1/k+2} = FVE_{k/k+1} \cdot \left( 0,3 + 0,05 \cdot \frac{L_{k-1}}{L_{k-2}} + 0,25 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0,4 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Hierbei wird der Faktor „variables Entgelt“ für das jeweils folgende *Speicherjahr k+1/k+2* ( $FVE_{k+1/k+2}$ ) bereits am 1. April des laufenden Kalenderjahres **k** berechnet (Berechnungszeitpunkt).

In obiger Formel bedeuten:

**$FVE_{k+1/k+2}$**  Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh für das jeweils zu berechnende *Speicherjahr k+1/k+2* (vom 1. April des Kalenderjahres **k+1** bis zum 1. April des folgenden Kalenderjahres **k+2**)

**$FVE_{k/k+1}$**  Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh für das laufende *Speicherjahr k/k+1* (vom 1. April des laufenden Kalenderjahres **k** bis zum 1. April des folgenden Kalenderjahres **k+1**)

- $L_{k-1}$**  bzw.  **$L_{k-2}$**  Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung (2020 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre  **$k-1$**  bzw.  **$k-2$**  („Verdienste und Arbeitskosten. Index der Tarifverdienste und Arbeitszeiten“, Ziffer 2.1, WZ 2008-D, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 16, Reihe 4.3)
- $S_{k-1}$**  bzw.  **$S_{k-2}$**  Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sonderkunden (2015 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre  **$k-1$**  bzw.  **$k-2$**  („Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)“, Ziffer 1, laufende Nummer 623, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)
- $G_{k-1}$**  bzw.  **$G_{k-2}$**  Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie (2015 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre  **$k-1$**  bzw.  **$k-2$**  („Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)“, Ziffer 1, laufende Nummer 634, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

Der Faktor „variables Entgelt“  **$FVE_{k+1/k+2}$**  in €/MWh wird auf drei Dezimalstellen kaufmännisch nach DIN 1333 auf- oder abgerundet.

Stellt das Statistische Bundesamt den Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung, den Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sonderkunden und/oder den Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie auf ein neues Basisjahr um, so gilt die ab diesem Datum veröffentlichte jeweilige neue Reihe mit Wirkung zum nächstfolgenden Berechnungszeitpunkt für zukünftige Anpassungen des Faktors „variables Entgelt“.

Wird der Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung, der Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sonderkunden und/oder der Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie ersetzt, wesentlich geändert oder nicht mehr veröffentlicht, so ist VGS berechtigt, ab dem Datum einer solchen Veränderung mit Wirkung zum nächstfolgenden Berechnungszeitpunkt einen anderen Index festzulegen, der dem wirtschaftlichen Grundgedanken der beschriebenen Anpassungsregelung möglichst nahe kommt.

## § 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 Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (1).
- (2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistung gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung des zugehörigen *Dienstleistungsentgeltes* verpflichtet, d.h. im Falle einer
  - *teilweisen Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 7 Abs. (2).

## § 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) hat der Kunde für die Aufteilung der *Kapazitäten* und *Gasmengen* ein Entgelt („Übertragungsentgelt“) zu zahlen. Die Höhe des *Übertragungsentgeltes* 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 einen 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 *Speichermonats* für den folgenden *Speichermonat* in Rechnung.
- (2) VGS stellt dem *Kunden* das *variable Entgelt* gemäß § 5 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.
- (3) Ein gegebenenfalls anfallendes *Übertragungsentgelt* für die *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweisen Kapazitätsübertragung* folgt.

## STANDORTBEDINGUNGEN

### § 10 Gasübergabepunkt

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

Speicher	Marktgebiet	Angrenzender Netzbetreiber	Gasübergabepunkt (Netzknoten (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 5.800.000,00 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.

Die Bürgschaft oder Garantierklärung muss abweichend von Nummer 14.3 Satz 5 neun (9) Kalendermonate nach dem Ende des *Leistungszeitraums* gültig sein.

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 Garantierklärung 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“)

zum Gegenstand hat.

Die Bürgschaft oder Garantierklärung muss abweichend von Nummer 14.3 Satz 5 neun (9) Kalendermonate nach dem Ende des *Leistungszeitraums* gültig sein.

- (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**



**VGS Storage Hub**

**- erstellt am [...]/. gültig ab 01.10.2022 -**

## 1 Kapazitäten

### 1.1 Feste Kapazitäten

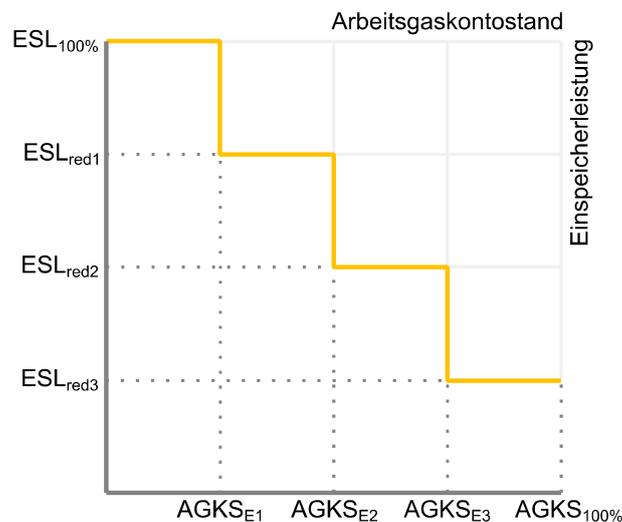
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGV GWh	ESL MWh/h	ASL MWh/h	Unterbrechbarkeit
01.10.2022 – 01.10.2023	200,00	120,00	164,00	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<sub>E1</sub>** die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung* **ESL<sub>100%</sub>** bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E1</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E2</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red1</sub>** zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von

**AGKS<sub>E3</sub>** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red2</sub>** zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E3</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100%</sub>** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red3</sub>** zu nutzen.

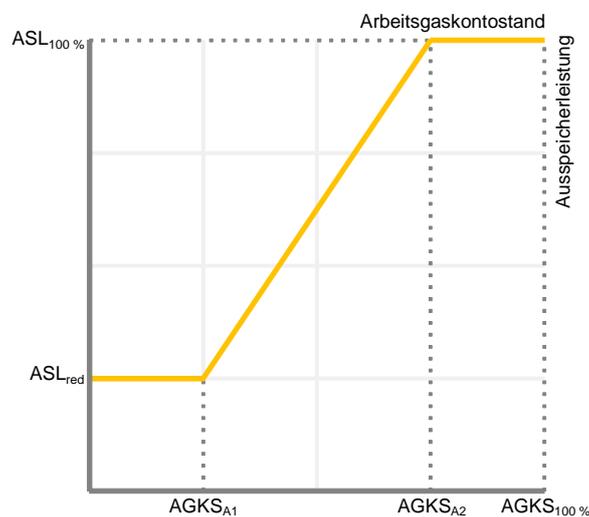
### Parameter der festen Einspeicherkennlinie

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

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL <sub>100%</sub> MWh/h	ESL <sub>red1</sub> MWh/h	ESL <sub>red2</sub> MWh/h	ESL <sub>red3</sub> MWh/h
01.10.2022 – 01.10.2023	120,00	88,80	64,80	30,00

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGKS <sub>E1</sub> GWh	AGKS <sub>E2</sub> GWh	AGKS <sub>E3</sub> GWh	AGKS <sub>100%</sub> GWh
01.10.2022 – 01.10.2023	94,00	130,00	190,00	200,00

### 1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100%</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** ist der Kunde berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (**ASL<sub>100%</sub>**) bis zu 100 % zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A1</sub>** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** nicht unterschritten wird.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS<sub>A1</sub>** ist der Kunde berechtigt, eine *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** zu nutzen.

### Parameter der festen Ausspeicherkenlinie

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

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ASL <sub>100%</sub> MWh/h	ASL <sub>red</sub> MWh/h	AGKS <sub>A1</sub> GWh	AGKS <sub>A2</sub> GWh	AGKS <sub>100%</sub> GWh
01.10.2022 – 01.10.2023	164,00	37,44	12,00	61,46	200,00

## 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 €
01.10.2022 – 01.10.2023	[...]

### 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
01.10.2022 – 01.04.2023	0,446
01.04.2023 – 01.10.2023	-,--- *

\* Faktor zum Zeitpunkt des Vertragsabschlusses noch nicht bezifferbar. Die Berechnung erfolgt nach Maßgabe des § 5 Abs. (3) des Vertrages.