

Contract No. [...]



Trading VTP

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 VTP" PRODUCT DEFINITION..... | 3 |
| § 2 Capacities and Service Period..... | 3 |
| § 3 Gas Transfer Point..... | 4 |
| PROCESSING OF THIS CONTRACT, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES | 4 |
| § 4 Customer's Own Balancing Group | 4 |
| § 5 Nomination, Matching, Allocation, Communication | 4 |
| § 6 Difference Quantities and Compensatory Payments..... | 5 |
| TRANSPORT AND NETWORK-RELATED FRAMEWORK CONDITIONS..... | 6 |
| § 7 Principles..... | 6 |
| § 8 Network Access and Gas Transport | 7 |
| STORAGE FEE..... | 8 |
| § 9 Storage Fee..... | 8 |
| § 10 Capacity Fee | 8 |
| § 11 Variable Fee | 8 |
| § 12 Usage-related Injection Fee..... | 10 |
| § 13 Usage-related Withdrawal Fee..... | 10 |
| SERVICES AND SERVICE FEE | 11 |
| § 14 Services and Service Fee..... | 11 |
| § 15 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee..... | 11 |
| § 16 Gas Transfer and Transfer Fee..... | 12 |
| INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS..... | 13 |
| § 17 Invoicing | 13 |
| LIABILITY AND FORCE MAJEURE | 13 |
| § 18 Liability | 13 |
| § 19 Force Majeure | 14 |
| FINAL PROVISIONS..... | 14 |

| | |
|--|----|
| § 20 Severability Clause | 14 |
| § 21 Effectiveness and Expiration of the Contract..... | 14 |

GENERAL

§ 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract

(1) VGS shall make available to the *customer* during the *service period* of this contract the "Trading VTP" product in the market area of Trading Hub Europe GmbH („THE“) as defined in detail in the following paragraphs. The *Customer* shall pay in return the *storage fee* agreed and provide the required cooperation in terms of the processing of this contract.

(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", 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 VTP, valid from 1 April 2026.

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at www.vng-gasspeicher.de. On the *customer's* request VGS will send the same 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 VTP" PRODUCT DEFINITION

§ 2 Capacities and Service Period

(1) For the injection and withdrawal of *gas quantities* at the *gas transfer point* according to § 3, VGS shall provide to the *customer* in the period from [...], 6:00 a.m. to [...], 6:00 a.m. (*service period*) the firm *capacities* ("firm *capacities*" as set out in this contract) of *working*

gas volume, injection rate and withdrawal rate that are defined in number 1.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee" and that are subject to the provisions of § 8, section (3), sentence 2 of this contract.

- (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*.

§ 3 Gas Transfer Point

The *gas transfer point* for the *gas quantities* to be injected or withdrawn shall be the Virtual Trading Point ("VTP") in the market area of THE.

The physical storage of the *gas quantities* to be injected shall be effected at the choice of VGS in one of its *storage facilities* in the market area THE, i.e. optionally in one of the *storage facilities* of Etzel ESE, Bad Lauchstädt or Bernburg, whereby the latter two *storage facilities* constitute one storage zone and are operated as integrated parts of one single *storage facility* within this storage zone designated as "VGS Storage Hub".

PROCESSING OF THIS CONTRACT, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES

§ 4 Customer's Own Balancing Group

The *customer* operates its own balancing group and shall let VGS know in a timely manner prior to commencement of the *service period* the code of its balancing group and other details that may be required.

Apart from that the gas deliveries shall take place as defined in the Operating Manual VTP.

§ 5 Nomination, Matching, Allocation, Communication

- (1) The provisions of the Operating Manual VTP shall apply to the nomination (initial/re-nomination), matching and allocation processes as well as to the communication.
- (2) The nominations as per section (1) are also necessary for a timely registration of the transport capacities by VGS and the transfer/takeover of the *gas quantities* at the *gas transfer point* according to § 3.

The *customer* shall therefore nominate with VGS the *gas quantities* to be injected or withdrawn according to the lead times set out in the Operating Manual VTP.

§ 6 Difference Quantities and Compensatory Payments

- (1) The *contractual partners* shall be obliged to nominate vis-à-vis the *market area coordinator* – in accordance with the *market area coordinator's* regulations – those *gas quantities* that VGS confirmed vis-à-vis the *customer* for injection or withdrawal, respectively, and therefore for provision to VGS or takeover from VGS at the VTP, respectively.

As far as in this context the *gas quantities* confirmed by VGS vis-à-vis the *customer* for injection or withdrawal, respectively, should not be provided or taken over, respectively, at the VTP (“differential quantities”), the *contractual partners* shall be obliged to pay amounts of compensation for making available the differential quantities in the following cases as described below:

- a) VGS shall pay to the *customer* a compensation amount for differential quantities in the case that
- aa) the *customer* has not or not completely taken over at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal.

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

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual VTP shall be completely charged to the *customer's working gas account*.

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

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

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual VTP shall be completely charged to the *customer's working gas account*.

- b) The *customer* shall pay to VGS a compensation amount in the case that

ba) The *customer* has not or not completely provided at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for injection.

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

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual VTP shall be credited completely to the *customer's working gas account*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* will actually be available in the *storage facility*.

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

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

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual VTP shall be credited completely to the *customer's working gas account*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* actually are in the *storage facility*.

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

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

TRANSPORT AND NETWORK-RELATED FRAMEWORK CONDITIONS

§ 7 Principles

The technical framework conditions of the *market area coordinator* and the *adjacent network operators*, respectively, shall apply at the *gas transfer point* and in the *gas transport system*.

The *market area coordinator* is Trading Hub Europe GmbH. The *adjacent network operators* are

- regarding the *storage facility* of VGS Storage Hub the ONTRAS Gastransport GmbH (“ONTRAS”);
- regarding the *storage facility* of Etzel ESE the Gasunie Deutschland Transport Services GmbH (“GUD”) as well as the Open Grid Europe GmbH („OGE“).

§ 8 Network Access and Gas Transport

- (1) It shall be a precondition for the performance of this contract that both *contractual partners* conclude or already hold a balancing group contract for the transmission of *gas quantities* between the balancing groups at the VTP with the *market area coordinator* in order to be able to transfer or take over the gas at the *gas transfer point* in accordance with § 3.
- (2) In addition VGS shall conclude the following contracts with the *adjacent network operators* mentioned in § 7, sentence 3 in order to fulfill the obligations arising for it from this contract:
 - a) Exit contract for the transport of *gas quantities* from the VTP to the *storage facility*,
 - b) Entry contract for the transport of *gas quantities* from the *storage facility* to the VTP.
- (3) VGS shall be obliged to select the physical storage facility and, related to this, to transport the *gas quantities* from the VTP to the relevant *storage facility* or from the relevant *storage facility* to the VTP.

In the case of an authorised complete or partial transport-related interruption by an *adjacent network operator*, VGS shall likewise be permitted to accordingly reduce the nominations by the *customer* and as a result to transfer to the *customer* or take over accordingly smaller *gas quantities* at the *gas transfer point* as per § 3 above.

- (4) Should provisions of the contracts as indicated in section (1) and (2) that have an impact on the performance of this contract, change due to national or international legislation, regulatory action or any other acts of sovereignty, both *contractual partners* shall adjust this contract so that it can be properly performed. If either *contractual partner* refuses to cooperate as required, the other partner shall be released from performance meanwhile.

STORAGE FEE

§ 9 Storage Fee

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

- the *capacity fee* according to § 10,
- the *variable fee* according to § 11,
- the *usage-related injection fee* according to § 12 and
- the *usage-related withdrawal fee* according to § 13.

§ 10 Capacity Fee

The *customer* shall pay to VGS during the *service period* the contract-specific *capacity fee* in Euro per *gas day* (€/d) as per number 2.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee.

§ 11 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 that may need to be adjusted 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 4.4 of the Operating Manual VTP.

(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, 06:00 a.m. of every calendar year **k+1** (adjustment date):

$$VFF_{k+1/k+2} = VFF_{k/k+1} \cdot \left(0,33 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0,67 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Thus the "variable fee" factor for the respective following *storage year* (**VFF_{k+1/k+2}**) shall be already calculated on April 1 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 <i>storage year</i> to be calculated (from 1 April 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 <i>storage year</i> (from 1 April of current calendar year k to 1 April of the following calendar year k+1) |
| S_{k-1} or S_{k-2} | Index of producer prices for electric power supplied to special contract customers (2021 = 100) based on the annual average of the calendar years k-1 or k-2 ("Erzeugerpreisindex gewerblicher Produkte: Deutschland, Jahre, Güterverzeichnis (GP2019 2-/3-/4-/5-/6-/9-Steller/ Sonderpositionen)," [<i>producer prices index for industrial products: Germany, years, quality index (GP2009 2-/3-/4-/5-/6-/9-postitions/ special position) GP2019 (Sonderposition): gewerbliche Produkte</i> Statistics code: 61241-0003 (GP19-351114-01), in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [<i>Publications of Federal Statistical Office</i>] Wiesbaden, GENESIS Online available at https://www-genesis.destatis.de/genesis/online) |
| G_{k-1} or G_{k-2} | Index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers (2021 = 100) based on the annual average of the calendar years k-1 or k-2 ("Erzeugerpreisindex gewerblicher Produkte: Deutschland, Jahre, Güterverzeichnis (GP2019 2-/3-/4-/5-/6-/9-Steller/ Sonderpositionen)," [<i>producer prices index for industrial products: Germany, years, quality index (GP2009 2-/3-/4-/5-/6-/9-postitions/ special position) GP2019 (6-Steller): Gewerbliche Produkte; Statistics code: 61241-0003 (GP19-352223), in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes</i> [<i>Publications of Federal Statistical Office</i>] Wiesbaden, GENESIS Online available at https://www-genesis.destatis.de/genesis/online) |

The "variable fee" in €/MWh shall be commercially rounded to three decimal places according to DIN 1333.

If the Federal Statistical Office adjusts 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.

If the 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.

§ 12 Usage-related Injection Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS during the *service period* a *usage-related injection fee* ("*IR Fee*").

The *IR Fee* shall be calculated according to the formula given below:

$$IRF = i \cdot D_i$$

In the above formula means:

IRF *IR fee* for a certain *gas day d*.

i largest hourly *gas quantity* indicated in kWh/h nominated for injection for the respective *gas day d* in the scope of the initial nomination of the *customer* in accordance with number 4.1.3 of the Operating Manual VTP.

D_i the fee for the provision of transport capacities for the transport of *gas quantities* from the VTP to the *storage facility* during the respective period that is indicated in number 2.3 of the Annex "Capacities and Storage Fee" in ct/(kWh/h)/d, hereinafter also referred to as "Exit Fee".

- (2) As far as the Exit Fee ***D_i*** are concerned, the *customer's* obligation to pay the *IR Fee* in accordance with section (1) shall remain unaffected by a possible reduction of the *gas quantities* nominated for injection in the scope of the initial nomination by way of a re-nomination in accordance with number 4.1.4 of the Operating Manual VTP. The same shall apply in the event of an interruption pursuant to § 8 section 3 sentence 2 of this contract.

§ 13 Usage-related Withdrawal Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS during the *service period* a *usage-related withdrawal fee* ("*WR Fee*").

The *WR Fee* shall be calculated according to the formula given below:

$$WRF = w \cdot D_w$$

In the above formula means:

- WRF** *WR fee for a certain gas day d.*
- w** largest hourly *gas quantity* indicated in kWh/h nominated for withdrawal for the respective *gas day d* in the scope of the initial nomination of the *customer* in accordance with number 4.1.3 of the Operating Manual VTP.
- D_w** the fee for the provision of transport capacities for the transport of *gas quantities* from the storage facility to the VTP during the respective period that is indicated in number 2.3 of the Annex "Capacities and Storage Fee in ct/(kWh/h)/d, hereinafter also referred to as "Entry Fee".

- (2) As far as the Entry Fee **D_w** is concerned, the *customer's* obligation to pay the *WR Fee* in accordance with section (1) shall remain unaffected by a possible reduction of the *gas quantities* nominated for withdrawal in the scope of the initial nomination by way of a re-nomination in accordance with number 4.1.4 of the Operating Manual VTP. The same shall apply in the event of an interruption pursuant to § 8 section 3 sentence 2 of this contract.

SERVICES AND SERVICE FEE

§ 14 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 services offered below in connection with the "Trading VTP" product:
- *partial* or total *capacity transmission* according to § 15, section (1) and (2),
 - *gas transfer* according to § 16, 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
- a *partial* or total *capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 15, section (3),
 - a *gas transfer* payment of a *transfer fee* according to § 16, section (2).

§ 15 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 (§ 16) shall apply mutatis mutandis.

§ 16 Gas Transfer and Transfer Fee

- (1) Insofar as a *Customer* may transfer injected *gas quantities* to another *customer* (gas transfer) or is interested in transferring *gas quantities* between own contracts, VGS shall consider a corresponding request after the appropriate nomination of the *customer*.

Details of the *gas transfer* procedure are laid down in the Operating Manual VTP.

- (2) For each *gas transfer* according to aforementioned section (1) the transferring *customer* shall pay a *transfer fee*. The amount of the *Transmission Fee* shall correspond to the amount that VGS has published for that purpose at the time of the *nomination* of the *gas*

transfer (currently, the amount is published in the fee schedule; information subject to changes).

- (3) Should VGS incur an possible economic disadvantage in the case of *gas transfer* (for example in the case of *gas transfer* from a contract with an included variable fee into a contract, without an included variable fee), VGS reserves the right to charge a further fee in addition to the *transfer fee* in accordance with the above paragraph (2), which serves to compensate VGS for possible economic disadvantages in relation to *gas transfer*.

INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS

§ 17 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *customer* the *capacity fee* according to § 10 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 § 11, the *usage-related injection fee* according to § 12 as well as the *usage-related withdrawal fee* according to § 13 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (3) Any compensation amount that may accrue according to § 6 for difference quantities shall usually be invoiced in the calendar month following the accrual of such difference quantity.
- (4) Any *transmission fee* for a *partial* or total *capacity transmission* according to § 15, section (3) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 16, section (2) shall usually be charged by VGS in the calendar month following the *partial capacity transmission* or *gas transfer*.

LIABILITY AND FORCE MAJEURE

§ 18 Liability

In derogation from number 18 of the Storage GTC VGS shall be liable for damages that the *customer* incurs in the scope of the performance of this contract and that are attributable to impairments of network use (interruptions or abnormalities) only insofar as recourse can be made to the *adjacent network operator* based on the underlying transport contract (entry or exit contract). VGS shall immediately inform the *customer* about such an impairment to the best of its abilities.

The regulations of § 6 of this contract shall remain unaffected.

§ 19 Force Majeure

In the case that a *contractual partner* makes use of third party services in order to fulfill the obligations arising for it from this contract, then an event that would constitute force majeure in the sense of number 19.2 of the Storage GTC for the third party shall be considered as force majeure also in favor of this *contractual partner*.

FINAL PROVISIONS

§ 20 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.

§ 21 Effectiveness and Expiration of the Contract

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

Annex
"Capacities and Storage Fee"
to Contract No. [...]



Trading VTP

- written on [...] / valid from [...] -

1 Capacities

1.1 Capacities

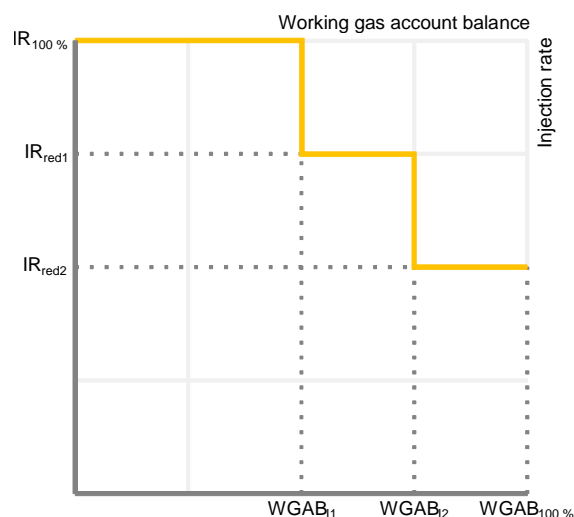
The table below shows the contracted *capacities of working gas volume (WGV), injection rate (IR) and withdrawal rate (WR)*.

| Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m. | WGV GWh | IR MWh/h | WR MWh/h | Interruptibility |
|---|------------|-------------|-------------|------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | firm |

1.2 Characteristics

The injection and withdrawal characteristics defined in the following numbers 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 **WGAB₁** the contracted total of *injection rate* (**IR_{100%}**) up to 100 %.
- From a *working gas account balance* of **WGAB₁** up to a *working gas account balance* of **WGAB₂** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red1}**.

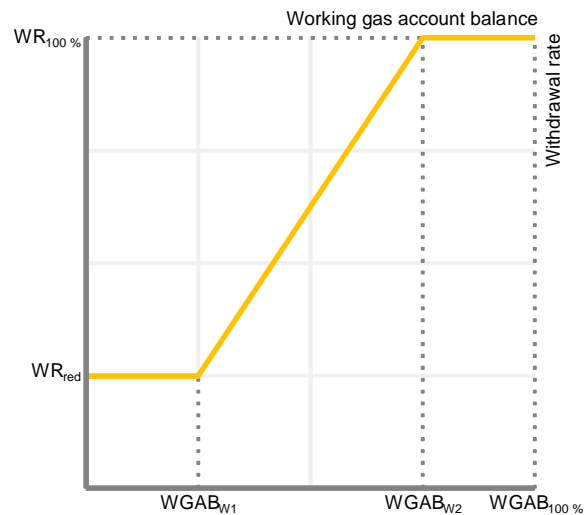
- From a *working gas account balance* of **WGAB_{I2}** up to a *working gas account balance* of **WGAB_{100 %}** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red2}**.

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_{red1} MWh/h | IR_{red2} MWh/h | WGAB_{I1} GWh | WGAB_{I2} GWh | WGAB_{100 %} GWh |
|--|------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] |

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 |
|---|-----------------------|---------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] |

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 €/Gas Day |
|---------------------------------|---------------------------|
| [...] – [...] | [...] |
| [...] – [...] | [...] |

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* paid by the *customer*.

| Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m. | "Variable Fee" Factor €/MWh |
|---------------------------------|--------------------------------|
| [...] – [...] | [...] |
| [...] – [...] | -,--- * |

* Factor not yet quantifiable at the time of contract conclusion. Calculation shall be done according to § 11, section (3) of the contract.

2.3 Usage-related Injection and Withdrawal Fee

The following table shows the Exit Fee D_I to be used for the calculation of the *IR fee* as well as the Entry Fee D_W to be used for the calculation of the *WR fee*:

| Period | Exit Fee D_I ct/(kWh/h)/d | Entry Fee D_W ct/(kWh/h)/d |
|---------------------|--------------------------------|---------------------------------|
| January to December | [...] | [...] |

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 Requirement % | Filling Level Requirement GWh |
|-----------------------------|---|--------------------------------|----------------------------------|
| 01/11/[...] | [...] | [...] | [...] |
| 01/02/[...] | [...] | [...] | [...] |

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 VTP

between

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

– hereinafter referred to as “VGS” –

and

[Company]
[Street]
[Postcode] [Place]

– hereinafter referred to as “Customer” –

– hereinafter jointly referred to as “Contractual Partners” –

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 physical storage of the *gas quantities* to be injected under the VGS Hub contracts shall be effected at the choice of VGS in one of its *storage facilities* in the market area THE, i.e. optionally in one of the *storage facilities* of Etzel ESE, Bad Lauchstädt or Bernburg, whereby the latter two *storage facilities* constitute one storage zone and are operated as integrated parts of one single *storage facility* within this storage zone designated as “VGS Storage Hub”.

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 for the VGS` s Hub products 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 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 statutory order is no longer in force, to adapt it to the statutory provisions.
- (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 VTP

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 |
| PRODUKTDEFINITION „TRADING VTP“ | 3 |
| § 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum | 3 |
| § 3 Gasübergabepunkt | 4 |
| ABWICKLUNG DIESES VERTRAGES, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH | 4 |
| § 4 Eigener Bilanzkreis des Kunden | 4 |
| § 5 Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation | 4 |
| § 6 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen | 5 |
| TRANSPORT UND NETZTECHNISCHE RAHMENBEDINGUNGEN | 6 |
| § 7 Grundsätze | 6 |
| § 8 Netzzugang und Transport des Gases | 7 |
| SPEICHERENTGELT | 8 |
| § 9 Speicherentgelt | 8 |
| § 10 Leistungsentgelt | 8 |
| § 11 Variables Entgelt | 8 |
| § 12 Nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt | 10 |
| § 13 Nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt | 10 |
| Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte | 11 |
| § 14 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte | 11 |
| § 15 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt | 12 |
| § 16 Gasübergabe und Übergabeentgelt | 12 |
| ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE | 13 |
| § 17 Rechnungsstellung | 13 |
| HAFTUNG UND HÖHERE GEWALT | 14 |
| § 18 Haftung | 14 |
| § 19 Höhere Gewalt | 14 |
| SCHLUSSBESTIMMUNGEN | 14 |

| | |
|--|----|
| § 20 Salvatorische Klausel | 14 |
| § 21 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages..... | 14 |

GRUNDSÄTZLICHES

§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages

(1) VGS stellt dem *Kunden* während des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages das in den folgenden Paragraphen näher definierte Produkt „Trading VTP“ im Marktgebiet der Trading Hub Europe GmbH („THE“) zur Verfügung. Der *Kunde* verpflichtet sich, das vereinbarte *Speicherentgelt* zu zahlen und die mit der Abwicklung dieses Vertrages einhergehenden Mitwirkungshandlungen zu erbringen.

(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 VHP, gültig ab 01.04.2026.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter www.vng-gasspeicher.de. Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS diese 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.

PRODUKTDEFINITION „TRADING VTP“

§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum

(1) VGS stellt dem *Kunden* zur Ein- und Ausspeicherung von *Gasmengen* am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 im Zeitraum vom [...], 06:00 Uhr bis [...], 06:00 Uhr

(*Leistungszeitraum*) die in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten, nach Maßgabe von § 8 Absatz 3 Satz 2 dieses Vertrages festen *Kapazitäten* („feste *Kapazitäten*“ im Sinne dieses Vertrages) *Arbeitsgasvolumen*, *Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* zur Verfügung.

- (2) Bei der Nutzung der in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten festen *Kapazitäten* hat der *Kunde* die unter Nummer 1.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ dargestellten *Kennlinien*, nämlich die *Einspeicherkennlinie* bei der Nutzung der *Einspeicherleistung* und die *Ausspeicherkennlinie* bei der Nutzung der *Ausspeicherleistung*, zu beachten.

§ 3 Gasübergabepunkt

Gasübergabepunkt für die einzuspeichernden bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* ist der Virtuelle Handlungspunkt („VHP“) im Marktgebiet der THE.

Die physische Speicherung der einzuspeichernden *Gasmengen* erfolgt nach Wahl der VGS in einem der im Marktgebiet der THE gelegenen *Speicher* Etzel ESE, Bad Lauchstädt oder Bernburg, wobei die letztgenannten beiden *Speicher* eine Speicherzone bilden und innerhalb dieser Speicherzone unter der Bezeichnung „VGS Storage Hub“ als ein *Speicher* integriert betrieben werden.

ABWICKLUNG DIESES VERTRAGES, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH

§ 4 Eigener Bilanzkreis des Kunden

Der *Kunde* führt einen eigenen Bilanzkreis und teilt VGS rechtzeitig vor Beginn des *Leistungszeitraums* seinen Bilanzkreiscode und ggf. weitere erforderliche Angaben mit.

Die Abwicklung der Gaslieferungen erfolgt im Übrigen nach den Regelungen des Operating Manual VHP.

§ 5 Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation

- (1) Für den Nominierungs- (Erst- und Renominierung), Matching- und Allokationsprozess sowie für die Kommunikation gelten die Regelungen des Operating Manual VHP.
- (2) Die *Nominierungen* gemäß Absatz (1) sind auch für die rechtzeitige Anmeldung von Transportkapazitäten durch VGS und zur Übergabe/Übernahme der *Gasmengen* am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 erforderlich.

Der *Kunde* ist daher verpflichtet, die ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS entsprechend der im Operating Manual VHP genannten Vorlaufzeiten zu nominieren.

§ 6 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen

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

- a) VGS zahlt an den *Kunden* einen Ausgleichsbetrag für Differenzmengen, wenn
- aa) der *Kunde* die von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übernommen hat.

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

Das *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual VHP von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

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

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

Das *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual VHP von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- b) Der *Kunde* zahlt an VGS einen Ausgleichsbeitrag, wenn
- ba) der *Kunde* die von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übergeben hat.

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

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual VHP von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

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

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

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual VHP von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

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

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

TRANSPORT UND NETZTECHNISCHE RAHMENBEDINGUNGEN

§ 7 Grundsätze

Am *Gasübergabepunkt* und im *Gastransportsystem* gelten die jeweiligen technischen Rahmenbedingungen des *Marktgebietsverantwortlichen* bzw. der *angrenzenden Netzbetreiber*.

Der *Marktgebietsverantwortliche* ist Trading Hub Europe GmbH Die *angrenzenden Netzbetreiber* sind:

- in Bezug auf den *Speicher* VGS Storage Hub die ONTRAS Gastransport GmbH („ONTRAS“);
- in Bezug auf den *Speicher* Etzel ESE die Gasunie Deutschland Transport Services GmbH („GUD“) sowie die Open Grid Europe GmbH („OGE“).

§ 8 Netzzugang und Transport des Gases

- (1) Voraussetzung für die Durchführung dieses Vertrages ist, dass beide *Vertragspartner* mit dem *Marktgebietsverantwortlichen* einen Bilanzkreisvertrag zur Übertragung von *Gasmengen* zwischen Bilanzkreisen am VHP abschließen bzw. unterhalten, um das Gas am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 übergeben bzw. übernehmen zu können.
- (2) Darüber hinaus schließt VGS zur Erfüllung der ihr aus diesem Vertrag erwachsenden Pflichten folgende Verträge mit den in § 7 Satz 3 genannten *angrenzenden Netzbetreibern*:
 - a) Ausspeisevertrag für den Transport von *Gasmengen* vom VHP zum *Speicher*,
 - b) Einspeisevertrag für den Transport von *Gasmengen* vom *Speicher* zum VHP.
- (3) Die Wahl des physischen Speichers und damit verbunden der Transport der *Gasmengen* vom VHP zum jeweiligen *Speicher* bzw. vom jeweiligen *Speicher* zum VHP obliegt VGS. Im Fall der ganz oder teilweise berechtigten transportseitigen Unterbrechung durch einen *angrenzenden Netzbetreiber*, ist VGS gleichermaßen berechtigt, den *Kunden* entsprechend zu kürzen und damit entsprechend geringere *Gasmengen* am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 an den *Kunden* zu übergeben bzw. zu übernehmen.
- (4) Sollten Regelungen der in Absatz (1) und (2) genannten Verträge, die sich auf die Erfüllung dieses Vertrages auswirken, aufgrund von nationalen oder internationalen Rechtsvorschriften, behördlichen Maßnahmen oder anderen hoheitlichen Eingriffen geändert werden, so sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, diesen Vertrag in der zur ordentlichen Erfüllung angemessenen Weise anzupassen. Verweigert ein *Vertragspartner* ohne wichtigen Grund die notwendige Mitwirkung, so wird der andere währenddessen von seiner Vertragserfüllungspflicht befreit.

SPEICHERENTGELT

§ 9 Speicherentgelt

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

- dem *Leistungsentgelt* gemäß § 10,
- dem *variablen Entgelt* gemäß § 11,
- dem *nutzungsabhängigen Einspeicherentgelt* gemäß § 12 und
- dem *nutzungsabhängigen Ausspeicherentgelt* gemäß § 13.

§ 10 Leistungsentgelt

Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* das in Nummer 2.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferte vertragspezifische *Leistungsentgelt* in Euro pro *Gastag* (€/d).

§ 11 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 4.4 des Operating Manual VHP 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):

$$FVE_{k+1/k+2} = FVE_{k/k+1} \cdot \left(0,33 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0,67 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Hierbei wird der Faktor „variables Entgelt“ für das jeweils folgende *Speicherjahr* ($FVE_{k+1/k+2}$) 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* (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* (vom 1. April des laufenden Kalenderjahres k bis zum 1. April des folgenden Kalenderjahres $k+1$)
- S_{k-1} bzw. S_{k-2} Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sondervertragskunden (2021 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre $k-1$ bzw. $k-2$ („Erzeugerpreisindex gewerblicher Produkte: Deutschland, Jahre, Güterverzeichnis (GP2019 2-/3-/4-/5-/6-/9-Steller/ Sonderpositionen), GP2019 (Sonderposition): gewerbliche Produkte; Statistik Code: 61241-0003 (GP19-351114-01), in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, GENESIS Online abrufbar unter <https://www-genesis.destatis.de/genesis/online>)
- G_{k-1} bzw. G_{k-2} Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie (2021 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre $k-1$ bzw. $k-2$ („Erzeugerpreisindex gewerblicher Produkte: Deutschland, Jahre, Güterverzeichnis (GP2019 2-/3-/4-/5-/6-/9-Steller/ Sonderpositionen)“, GP2019 (6- Steller): Gewerbliche Produkte; Statistik Code: 61241-0003 (GP19-352223) in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, GENESIS Online abrufbar unter <https://www-genesis.destatis.de/genesis/online>)

Der Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh wird auf drei Dezimalstellen kaufmännisch nach DIN 1333 auf- oder abgerundet.

Stellt das Statistische Bundesamt 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 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.

§ 12 Nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt* („Entgelt ESL“).

Dieses *Entgelt ESL* berechnet sich nach Maßgabe der nachstehenden Formel:

$$ESLE = e \cdot T_E$$

In obiger Formel bedeuten:

ESLE *Entgelt ESL* für einen bestimmten *Gastag d*.

e höchste, im Rahmen der Erstinominierung des *Kunden* gemäß Nummer 4.1.3 des Operating Manual VHP für den jeweiligen *Gastag d* zur Einspeicherung nominierte stündliche *Gasmenge* in kWh/h.

T_E das im Weiteren auch als „Exit-Entgelt“ bezeichnete, in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.3 für den jeweiligen Zeitraum bezifferte Entgelt für die Vorhaltung von Transportkapazitäten zum Transport von *Gasmengen* vom VHP zum *Speicher* in ct/(kWh/h)/d.

- (2) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des *Entgelts ESL* gemäß Abs. (1) bleibt in Bezug auf das Exit-Entgelt **T_E** von einer etwaigen Reduzierung der in der Erstinominierung zur Einspeicherung nominierten *Gasmengen* im Wege der Renominierung gemäß Nummer 4.1.4 des Operating Manual VHP unberührt. Entsprechendes gilt für den Fall einer Unterbrechung gemäß § 8 Abs. (3) Satz 2 dieses Vertrages.

§ 13 Nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt* („Entgelt ASL“).

Dieses *Entgelt ASL* berechnet sich nach Maßgabe der nachstehenden Formel:

$$ASLE = a \cdot T_A$$

In obiger Formel bedeuten:

| | |
|----------------------|---|
| ASLE | <i>Entgelt ASL für einen bestimmten Gastag d.</i> |
| a | höchste, im Rahmen der Erstnominierung des <i>Kunden</i> gemäß Nummer 4.1.3 des Operating Manual VHP für den jeweiligen <i>Gastag d</i> zur Ausspeicherung nominierte stündliche <i>Gasmenge</i> in kWh/h. |
| T_A | das im Weiteren auch als „Entry-Entgelt“ bezeichnete, in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.3 für den jeweiligen Zeitraum bezifferte Entgelt für die Vorhaltung von Transportkapazitäten zum Transport von <i>Gasmengen</i> vom <i>Speicher</i> zum VHP in ct/(kWh/h)/d. |

- (2) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des *Entgelts ASL* gemäß Abs. (1) bleibt in Bezug auf das Entry-Entgelt **T_A** von einer etwaigen Reduzierung der in der Erstnominierung zur Ausspeicherung nominierten *Gasmengen* im Wege der Renominierung gemäß Nummer 4.1.4 des Operating Manual VHP unberührt. Entsprechendes gilt für den Fall einer Unterbrechung gemäß § 8 Abs. 3 Satz 2 dieses Vertrages.

DIENSTLEISTUNGEN UND DIENSTLEISTUNGSENTGELTE

§ 14 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte

- (1) Der *Kunde* ist innerhalb des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages und bei Vorliegen der entsprechenden Voraussetzungen berechtigt, die nachfolgend aufgeführten, von VGS im Zusammenhang mit dem Produkt „Trading VTP“ angebotenen Dienstleistungen entgeltlich in Anspruch zu nehmen:
- *teilweise* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 15 Abs. (1) und (2),
 - *Gasübergabe* gemäß § 16 Abs. (1).
- (2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistungen gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung der zugehörigen *Dienstleistungsentgelte* verpflichtet, d.h. im Falle
- einer *teilweisen* oder vollständigen *Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 15 Abs. (3),
 - einer *Gasübergabe* zur Zahlung eines *Übergabeentgeltes* gemäß § 16 Abs. (2).

§ 15 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. § 16) finden entsprechende Anwendung.

§ 16 Gasübergabe und Übergabeentgelt

- (1) Soweit ein *Kunde* eingespeicherte *Gasmengen* an einen anderen *Kunden* übergeben möchte („Gasübergabe“) bzw. die Gasübergabe zwischen eigenen Verträgen wünscht, wird VGS nach entsprechender *Nominierung* des *Kunden* eine entsprechende Anfrage prüfen.

Das Verfahren der Gasübergabe im Einzelnen ist im Operating Manual VHP geregelt.

- (2) Bei Vollzug einer *Gasübergabe* gemäß vorstehendem Abs. (1) hat der übergebende *Kunde* ein *Übergabeentgelt* an VGS zu zahlen. Die Höhe des *Übergabeentgelts* bestimmt sich nach dem hierfür seitens VGS zum Zeitpunkt der *Nominierung* der *Gasübergabe* veröffentlichten Betrag (derzeit erfolgt die Veröffentlichung in der Entgeltübersicht; Änderungen vorbehalten).
- (3) Sollte VGS im Fall der *Gasübergabe* ein möglicher wirtschaftlicher Nachteil entstehen (zum Beispiel bei der *Gasübergabe* aus einem Vertrag mit inkludiertem variablen Entgelt in einen Vertrag, ohne inkludiertem variablen Entgelt) behält sich VGS vor, neben dem *Übergabeentgelt* gemäß vorstehenden Absatz (2) ein weiteres Entgelt zu erheben, welches dem Ausgleich möglicher wirtschaftlicher Nachteile der VGS in Bezug auf die *Gasübergabe* dient.

ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE

§ 17 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das gemäß § 10 zu zahlende *Leistungsentgelt* 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 § 11, das *nutzungsabhängige Einspeicherentgelt* gemäß § 12 sowie das *nutzungsabhängige Ausspeicherentgelt* gemäß § 13 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.
- (3) Ein gemäß § 6 für Differenzmengen gegebenenfalls zu zahlender Ausgleichsbetrag wird grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung gestellt, der der Entstehung von Differenzmengen folgt.
- (4) Ein gegebenenfalls anfallendes *Übertragungsentgelt* für eine *teilweise* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 15 Abs. (3) sowie *Übergabeentgelt* für eine *Gasübergabe* gemäß § 16 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweisen Kapazitätsübertragung* bzw. der *Gasübergabe* folgt.

HAFTUNG UND HÖHERE GEWALT

§ 18 Haftung

VGS haftet abweichend von Nummer 18 der Speicher-AGB in Bezug auf Schäden die dem *Kunden* im Rahmen der Durchführung dieses Vertrages entstehen und die auf Störungen der Netznutzung (Unterbrechungen oder Unregelmäßigkeiten) beruhen, nur in dem Umfang, wie Rückgriff gegenüber dem *angrenzenden Netzbetreiber* aus dem dem Transport jeweils zugrundeliegenden Vertrag (Ein- und Ausspeisevertrag) möglich ist. VGS wird den *Kunden* über das Vorliegen einer solchen Störung nach Können und Vermögen unverzüglich informieren.

Die Regelungen des § 6 dieses Vertrages bleiben unberührt.

§ 19 Höhere Gewalt

Nutzt ein *Vertragspartner* zur Erfüllung der ihm aus diesem Vertrag erwachsenden Pflichten Dienstleistungen Dritter, so gilt ein Ereignis, das für den Dritten höhere Gewalt im Sinne von Nummer 19.2 der Speicher-AGB darstellen würde, auch zugunsten dieses *Vertragspartners* als höhere Gewalt.

SCHLUSSBESTIMMUNGEN

§ 20 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.

§ 21 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages

Dieser Vertrag einschließlich seiner wesentlichen Bestandteile tritt mit Unterzeichnung durch beide *Vertragspartner* 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 VTP

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

1 Kapazitäten

1.1 Kapazitäten

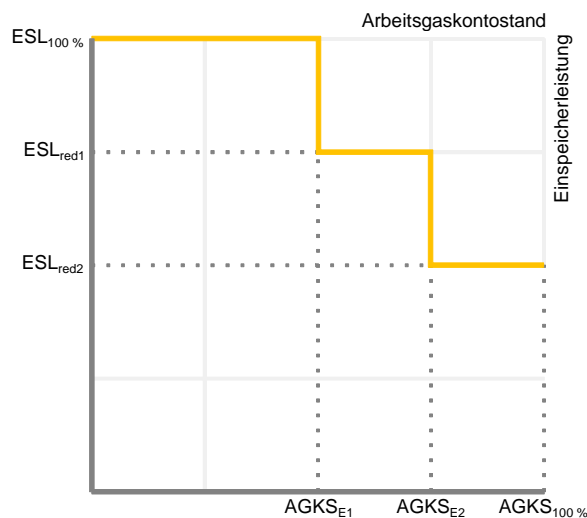
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*.

| Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr | AGV GWh | ESL MWh/h | ASL MWh/h | Unterbrechbarkeit |
|--|------------|--------------|--------------|-------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | fest |

1.2 Kennlinien

Der unter den Nummern 1.2.1 und 1.2.2 definierten Ein- und Ausspeicherkennlinie 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.

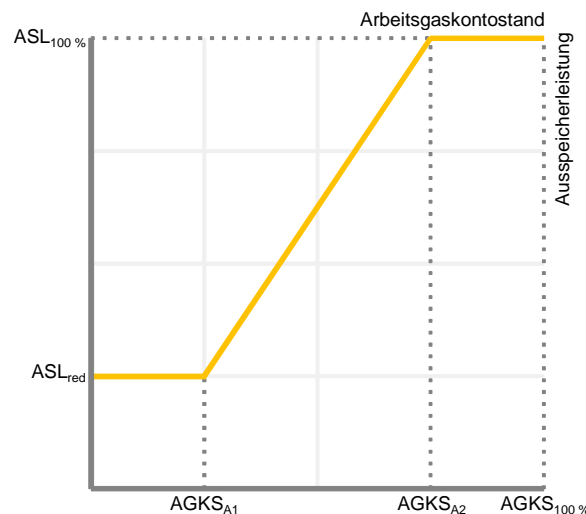
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{E2}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{100%}** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL_{red2}** zu nutzen.

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 | AGKS _{E1} GWh | AGKS _{E2} GWh | AGKS _{100%} GWh |
|--|------------------------------|------------------------------|------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] |

1.2.1 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 |
|---|------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|
| [...] – [...] | [...] | [...] | [...] | [...] | [...] |

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 €/Gastag |
|--|-------------------------------------|
| [...] – [...] | [...] |
| [...] – [...] | [...] |

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 |
|--|--|
| [...] – [...] | [...] |
| [...] – [...] | -,--- * |

* Faktor zum Zeitpunkt des Vertragsabschlusses noch nicht bezifferbar. Die Berechnung erfolgt nach Maßgabe des § 11 Abs. (3) des Vertrages.

2.3 Nutzungsabhängiges Ein- bzw. Ausspeicherentgelt

Die folgende Tabelle enthält das zur Berechnung des *Entgelts ESL* heranzuziehende Exit-Entgelt T_E sowie das zur Berechnung *Entgelts ASL* heranzuziehende Entry-Entgelt T_A :

| Zeitraum | Exit-Entgelt T_E ct/(kWh/h)/d | Entry-Entgelt T_A ct/(kWh/h)/d |
|---------------------|------------------------------------|-------------------------------------|
| Januar bis Dezember | [...] | [...] |

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 |
|-----------------------|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|
| 01.11. [...] | [...] | [...] | [...] |
| 01.02. [...] | [...] | [...] | [...] |

4 Temporäre Mindestfüllstände¹

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

| Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr | Mindestfüllstand GWh |
|-----------------------------------|-------------------------|
| [...] – [...] | [...] |

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

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



Trading VTP

zwischen

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

– nachstehend „VGS“ genannt –

und

[Firma]
[Straße]
[PLZ] [Ort]

– nachstehend „Kunde“ genannt –

– nachstehend zusammen „Vertragspartner“ genannt –

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 physische Speicherung der einzuspeichernden *Gasmengen* erfolgt bei den Hub Verträgen der VGS nach Wahl der VGS in einem der im Marktgebiet der THE gelegenen *Speicher* Etzel ESE, Bad Lauchstädt oder Bernburg, wobei die letztgenannten beiden *Speicher* eine Speicherzone bilden und innerhalb dieser Speicherzone unter der Bezeichnung „VGS Storage Hub“ als ein *Speicher* integriert betrieben werden.

Der Untergrundspeicher Bad Lauchstädt als Teil des VGS Storage Hub besteht 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 ergibt sich für die Hub Produkte der VGS 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).

§ 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 geminder-ten, 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 MGV 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.