

Operating Agreement of [...]
regarding the Storage Contracts concluded
between VGS and the Customer

between

VNG Gasspeicher GmbH

Maximilianallee 2

04129 Leipzig

Germany

– hereinafter referred to as “VGS” –

and

[Company]

[Street]

[Postcode] [place]

[Country]

– hereinafter referred to as “Customer” –

– hereinafter individually also referred to as “Contractual
Partner” and collectively also referred to as “Contractual
Partners” –

[The provisions below that are set out in square brackets and are accompanied by a corresponding note are case-specific and shall only apply if the requirements described there are met.]

Preamble

VGS and the *Customer* have entered into several *storage contracts* (hereinafter referred to as “Individual Contracts”). In order to facilitate the operations, the *capacities* of the relevant Individual Contracts shall be combined and the relevant *characteristics* of the Individual Contracts shall also be combined in an overall *characteristic* (hereinafter referred to as “Operating Agreement”). The invoicing of the usage-related fees (e.g. *variable fee*) for the *gas quantities* injected by the *Customer* under this Operating Agreement and the performance of any possible services specified in the Individual Contracts (if applicable), e.g. the *gas transfer*, shall be carried out on the basis of this Operating Agreement in the future.

In consideration of the foregoing, the parties agree as follows:

1. **Contract Number of the Working Gas Account of the Operating Agreement, Shipper Code**
 - (1) The *Contractual Partners* have agreed that the *working gas accounts* related to the Individual Contracts shall be maintained under the **contract number [...]** for operating purposes and for the invoicing of the usage-related fees (e.g. the *variable fee*) and of the *service fees* for any possible services (e.g. the *gas transfer*) specified in the Individual Contracts. In connection with this, the following new **shipper code VNGSSO [...]** shall also be allocated to the *Customer* with effect from [...], 6:00 am. In this context, the *Contractual Partners* have also agreed that from [...], 6:00 am, any possible *nominations* regarding injections and/or withdrawals with regard to the Individual Contracts combined under this Operating Agreement shall be carried out exclusively while using the *shipper code* indicated above.
 - (2) The Individual Contracts that have been concluded between VGS and the *Customer* and that have been combined in the scope of this Operating Agreement are set out in **Annex 1** “Individual Contracts” to this agreement. The *Contractual Partners* may agree that other Individual Contracts concluded between the parties or *unbundled storage capacities* booked in addition via add-on under any Individual Contracts shall be integrated into this agreement during the term of this Operating Agreement (“inclusion of *capacities* into the Operating Agreement”); however, the *Customer* shall not be

entitled to such an agreement. In such cases, VGS shall update **Annex 1** “Individual Contracts” accordingly. The updated version shall then replace the previous **Annex 1** “Individual Contracts”.

2. Combination of Capacities, Characteristics and Filling Level Requirements

- (1) The *capacities* and *characteristics* arising from the Individual Contracts for the Operating Agreement are set out in **Annex 2** “Capacities and Fees”. **Annex 2** “Capacities and Fees” shall thereby replace the regulations regarding the *capacities* and *characteristics* as well as the regulation regarding the *variable fee* (“*variable fee*” factor) and the regulations regarding the Filling Level Requirements of the Annex “Capacities and Storage Fee” of the relevant Individual Contract, which shall be rescinded in connection with this. In other respects, the regulations of the relevant Individual Contract and its Annex “Capacities and Storage Fee” shall remain unaffected.
- (2) If other Individual Contracts concluded between the parties should be integrated into this Operating Agreement during the term of this agreement, **Annex 2** “Capacities and Fees” shall be updated accordingly and the updated version of it shall replace the previous **Annex 2** “Capacities and Fees”.
- (3) The usage-related fees accrued until the combination of the contracts shall be determined and invoiced on the basis of the regulations of the relevant Individual Contract. The usage-related fees accrued as from the combination of the contracts shall be invoiced on the basis of this Operating Agreement. The invoicing of any possible compensation payment in accordance with number 5 below shall remain unaffected thereof.

3. Termination of Individual Contracts / Separation of Capacities from the Operating Agreement

- (1) If the *Customer* intends to separate *capacities* from this Operating Agreement, the following shall apply:
 - a) The *Customer* shall select an Individual Contract covering the *capacity* to be separated.
 - b) The *gas quantities* on the *working gas account* of this Operating Agreement shall be allocated on a pro rata basis to the Individual Contract and the remaining Operating Agreement. In that context, the percentage share of the *gas quantity* to be allocated to the Individual Contract shall correspond to the share of the

working gas volume of the Individual Contract in the *working gas volume* of the Operating Agreement on the *gas day* on which the separation takes place. The remaining *gas quantity* shall remain allocated to the Operating Agreement.

[*Lit. c) shall only apply if the Operating Agreement includes an Individual Contract in which a fee factor used for the determination of a usage-related fee is dependent on the amount of the gas quantity injected and/or withdrawn.*]

- c) After the separation of the the Individual Contract, the *nominations* that have been carried out under the Operating Agreement until the separation shall be allocated on a pro rata basis to the remaining Operating Agreement and the separated Individual Contract for the purpose of the future invoicing of usage-related fees. In that context, the percentage share of the *nominations* of a *gas day* to be allocated to the relevant Individual Contract shall correspond to the share of the *working gas volume* of the relevant Individual Contract in the *working gas volume* of the Operating Agreement before the separation on the relevant *gas day*.

One example is set out in **Annex 3** to this Operating Agreement for the purpose of illustrating the allocation mechanism described above.

- d) The Individual Contract selected in accordance with lit. a) above shall then be separated from the Operating Agreement completely and together with the *gas quantities* allocated to the Individual Contract.

If *capacities* have been separated from that Individual Contract on a pro rata basis, the following capacity split shall be governed by the regulations set out in the Individual Contract with regard to the "*Partial Capacity Transmission*" in conjunction with number 9 of this Operating Agreement.

- (2) The integration of Individual Contracts, which have been newly created on the basis of the capacity separation described above, into the Operating Agreement shall be carried out in accordance with number 1, section (2) and number 2, section (2) of this Operating Agreement.
- (3) If Individual Contracts have been separated from this Operating Agreement, **Annex 1** "Individual Contracts" and **Annex 2** "Capacities and Fees" shall be updated accordingly and the updated version of them shall replace the previous **Annex 1** "Individual Contracts" and **Annex 2** "Capacities and Fees" .
- (4) In principle, an implementation period of two (2) *working days* shall be taken into account for the separation of *capacities* from this Operating Agreement.

[Section (5) shall only apply if the Operating Agreement includes an Individual Contract in which a fee factor used for the determination of an usage-related fee is dependent on the amount of the gas quantity injected and/or withdrawn.]

- (5) If Individual Contracts integrated into the Operating Agreement are terminated, the regulation set out in number 3, section (1), lit. c) above shall apply with the necessary modifications. One example is set out in **Annex 3** to this Operating Agreement for the purpose of illustrating the allocation mechanism described above.

4. Variable Fee

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

The determination of the amount of the *variable fee* payable shall be governed by the regulations set out for this purpose in **Annex 2** “Capacities and Fees” to this Operating Agreement and the amount shall be calculated on the basis of the *gas quantities* in MWh injected by the *customer* under this Operating Agreement.

- (2) The *gas quantities* injected follow from the *gas quantities* notified by the confirmation or reduction notice as per number 4.5 of the Operating Manual.
- (3) VGS shall invoice the *customer* the *variable fee* according to aforementioned section (1) on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.

5. Compensation Payment upon the Combination of Contracts

[The following section (1) shall only apply if an economic disadvantage is actually imminent on the part of VGS (e.g. if a contract with an included variable fee is combined with a contract without included variable fee).]

- (1) The *customer* shall make a compensation payment to VGS for the possible economic disadvantages occurring on the part of VGS in connection with the combination of the Individual Contracts under this Operating Agreement. The amount of the compensation payment shall be determined in accordance with number 4, section (1) of **Annex 2** “Capacities and Fees” (“Compensation Payment”).
- (2) Should VGS incur a possible economic disadvantage in the scope of the integration of further capacities into the Operating Agreement in accordance with number 1, section (2) of this Operating Agreement, VGS reserves for that case the right to claim a [further] compensation payment as compensation for possible economic

disadvantages. The amount of the [further] compensation payment shall be determined in accordance with number 4, section (2) of **Annex 2** “Capacities and Fees”.

6. Gas Transfer

- (1) Insofar as a *Customer* may transfer injected *gas quantities* from the *working gas account* of the Operating Agreement to another *customer* (“*Gas Transfer*”) or is interested in transferring *gas quantities* between the *working gas account* of the Operating Agreement and other contracts of the *Customer*, VGS shall consider examine the relevant request after the corresponding *nomination* by the *Customer*.

Details of the *Gas Transfer* procedure are set out in the Operating Manual.

- (2) If a *Gas Transfer* has been completed in accordance with section (1) above, the transferring *Customer* shall pay a *transfer fee* to VGS. The amount of the *transfer fee* shall correspond to the amount published by VGS 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 a possible economic disadvantage in the case of a *Gas Transfer* (for example in the case of a *Gas Transfer* from a contract with an included *variable fee* to a contract without included *variable fee*), VGS reserves the right to charge a further fee in addition to the *transfer fee* in accordance with section (2) above that will serve for the compensation of any possible economic disadvantages of VGS in relation to the *Gas Transfer*.

7. Termination of the Operating Agreement

- (1) This Operating Agreement shall have an unlimited duration. It shall expire automatically after the expiry of the *service periods* of all Individual Contracts integrated on the basis of this Operating Agreement.
- (2) This Operating Agreement may be terminated by both *Contractual Partners* with three (3) months’ notice as of the end of the month; however, VGS shall not be permitted to terminate it prior to the expiry of 12 months after the conclusion of this Operating Agreement.
- (3) The right of the *Contractual Partners* to a termination for cause without notice shall remain unaffected by the provision contained in section (2) above.
- (4) Any terminations shall be made in writing.
- (5) Any terminations shall not impact any amendment of the Individual Contracts carried out in accordance with numbers 9 and 10 below.

8. Capacities and Characteristics, and Allocation of the Gas Quantities and Nominations (if applicable) subsequent to the Termination of the Operating Agreement

- (1) After the termination of the Operating Agreement, the *capacities* and *characteristics* shall be allocated to the Individual Contracts as contracted originally.
- (2) The *gas quantities* registered on the *working gas account* as of the termination of the Operating Agreement shall be allocated to the Individual Contracts on a pro rata basis. In that context, the percentage share of the *gas quantity* to be allocated to the relevant Individual Contract shall correspond to the share of the *working gas volume* of the Individual Contract in the *working gas volume* of the Operating Agreement on the *gas day* on which the termination takes effect.

[Section (3) shall only apply if a fee factor within the Individual Contracts for the determination of an usage-related fee is dependent on the amount of the gas quantities injected and/or withdrawn.]

- (3) After the termination of the Operating Agreement, the *nominations* that have been carried out under the Operating Agreement until its termination shall be allocated to the relevant Individual Contract on a pro rata basis for the purpose of invoicing usage-related fees under the Individual Contracts in the future. In that context, the percentage share of the *nominations* of a *gas day* to be allocated to the relevant Individual Contract shall correspond to the share of the *working gas volume* of the relevant Individual Contract in the *working gas volume* of the Operating Agreement before the termination of the Operating Agreement on the relevant *gas day*.

One example is set out in **Annex 3** to this Operating Agreement for the purpose of illustrating the allocation mechanism described above.

9. New Regulation regarding the partial Capacity Transmission

For the case that the regulations regarding the “*Partial Capacity Transmission*” in the Individual Contracts between the *Contractual Partners* set out in **Annex 1** do not have the wording set out below, the *Contractual Partners* have agreed that those regulations shall be replaced by the following wording in the relevant Individual Contracts:

“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").

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.

- (2) In the case of a *capacity split* in accordance with section (1), the *customer* shall be required to pay a fee for the split of the *capacities* ("Transmission Fee"). The amount of the Transmission Fee shall correspond to the amount that VGS has published for that purpose at the time of the *customer's* enquiry regarding the capacity split (currently, the amount is published in the fee schedule; information subject to changes). In the case that the *gas quantities*, which have been split in accordance with the foregoing section (1), shall not be transferred together with the relevant share of *capacities* or only on a pro rata basis, the *customer* may transfer these *gas quantities* to another contract by way of a *gas transfer*. The provisions of the gas transfer (§ 8) shall apply *mutatis mutandis*."

10. New Regulation regarding the Gas Transfer

For the case that the regulations regarding the "*Gas Transfer*" contained in the Individual Contracts that have been concluded between the *Contractual Partners* and are set out in **Annex 1** do not have the wording set out below, the *Contractual Partners* have agreed that those regulations shall be replaced by the following wording in the relevant Individual Contracts:

„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.

- (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*."

11. Final Provisions

- (1) This Operating Agreement regarding the Storage Contracts concluded between VGS and the *Customer* shall take effect when it is signed.
- (2) If and when this Operating Agreement regarding the Storage Contracts concluded between VGS and the *Customer* (including their Annexes) does not contain any deviating regulations, the provisions of the relevant Individual Agreement including its Annexes shall continue to apply without any restrictions and shall form, in particular, the basis for invoicing the *capacity fee*.
- (3) This Operating Agreement shall be executed in duplicate, each *Contractual Partner* shall receive one copy of it after signing.

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig,

.....
Signature

.....
Signature

[Customer]

[Place], [date]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben /
name, position (in block letters)

.....
Name, Position in Druckbuchstaben /
name, position (in block letters)

.....
Unterschrift / signature

.....
Unterschrift / signature

Customer

Company:

COMBINED INDIVIDUAL CONTRACTS OF THE CUSTOMER

Table with 5 columns: Storage Contract No, Service Period (6:00 a.m. – 6:00 a.m.), Contracted Capacities (WGV GWh, IR MWh/h, WR MWh/h). It contains two rows of placeholder data [...].

Annex 2

“Capacities and Fees”

to the Operating Agreement of [...]

[Logo Storage Facility]

– valid from [...] –

1 Capacities

1.1 Firm Total Capacities

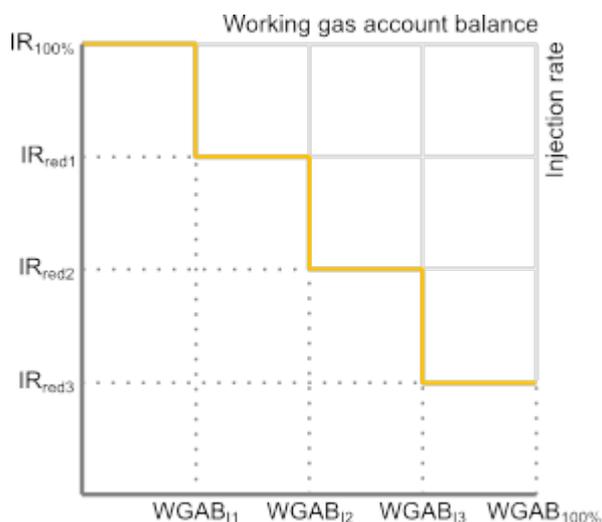
The table below shall show the contracted firm *capacities* of *working gas volume (WGV)*, *injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

Service Period 6:00 am – 6:00 am	WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h	Interruptibility
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	firm
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	firm
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	firm

1.2 Characteristics

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

1.2.1 Injection Characteristic



The maximally usable *injection rate* shall be subject to the following restriction regarding the characteristic:

- The *customer* shall be entitled to use up to a *working gas account balance* of **$WGAB_{11}$** the contracted total of *injection rate* (**$IR_{100\%}$**) up to 100 %.

- From a *working gas account balance* of **WGAB₁₁** up to a *working gas account balance* of **WGAB₁₂**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red1}**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB₁₂** up to a *working gas account balance* of **WGAB₁₃**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red2}**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB₁₃** up to a *working gas account balance* of **WGAB_{100 %}**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red3}**.

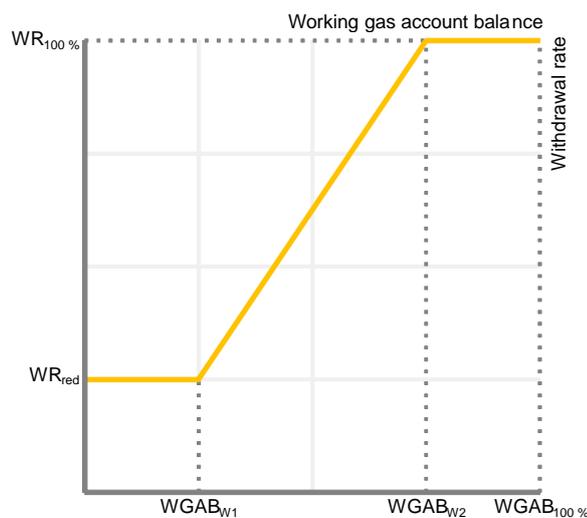
Parameters of the Firm Total Injection Characteristic

The following parameters regarding the characteristic arise with regard to the firm *capacities* of *working gas volume* and *injection rate* contracted by the *customer*:

Service Period 6:00 am – 6:00 am	IR _{100 %} MWh/h	IR _{red1} MWh/h	IR _{red2} MWh/h	IR _{red3} MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Service Period 6:00 am – 6:00 am	WGAB ₁₁ GWh	WGAB ₁₂ GWh	WGAB ₁₃ GWh	WGAB _{100 %} GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

1.2.2 Withdrawal Characteristic



The maximally usable *withdrawal rate* shall be subject to the following restriction regarding the characteristic:

- 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%}**).
- 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 below a 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* up to **WR_{red.}**

Parameters of the Firm Total Withdrawal Characteristic

The following parameters regarding the characteristic arise with regard to the firm *capacities* of *working gas volume* and *withdrawal rate* contracted by the *customer*:

Service Period 06:00 a.m. – 06:00 a.m.	WR_{100%} MWh/h	WR_{red.} MWh/h	WGAB_{W1} GWh	WGAB_{W2} GWh	WGAB_{100%} GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

2 Variable Fee – “Variable Fee” Factor

The following table shall show the “variable fee” factor (VFF) to be used in the calculation of the *variable fee* to be paid by the *customer*:

Period 6:00 am – 6:00 am	“Variable Fee” Factor €/MWh
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	[...]

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 GWh
01/10/[...]	[...]	[...]
01/11/[...]	[...]	[...]
01/02/[...]	[...]	[...]

4 Possible Compensation Payment

- (1) The compensation payment for the economic disadvantage incurred by VGS in connection with the combination of the contracts shall be determined as follows:
[...]
- (2) The compensation payment for the economic disadvantage incurred by VGS in the case of the integration of other characteristics into the Operating Agreement shall be determined as follows:
[...]
- (3) The determined compensation payment shall be a net amount. The *customer* shall pay in addition the turnover tax at the relevant statutory rate as well as taxes and charges in accordance with number 13 of the General Terms and Conditions of VNG Gasspeicher GmbH for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS (if such taxes and charges are imposed).

Annex 3
to the Operating Agreement of [...]

[Logo Storage Facility]

– valid from [...] –

Examples for the Allocation Mechanism in accordance with Number 3, Section (1), lit. c or Number 8, Section (2), lit. c of the Operating Agreement

Assumed Initial Situation

The Customer has integrated the following Individual Contracts into the Operating Agreement, whereby an agreement on the reimbursement of a conversion neutrality charge by VGS is assumed as an example with regard to the Individual Contract B:

Contract	WGV in GWh	Commencement	End	Regulation regarding the conversion neutrality charge
A	2,500.00	01/04/2021	01/04/2024	none
B	500.00	01/04/2021	01/04/2025	VGS shall reimburse the <i>Customer</i> the conversion neutrality charge applicable in each case for gas quantities actually withdrawn; the reimbursement shall be limited to the first 500.00 GWh withdrawn per <i>storage year</i>
C	2.000.00	01/04/2021	01/04/2023	none

An amount of €0.10/MWh shall be assumed for the conversion neutrality charge charged by the market area coordinator. Thus, the following regulation arises for the Operating Agreement with regard to the reimbursement of the conversion neutrality charge until 01/04/2023:

- the value to be reimbursed shall amount to €0.10/MWh for the first 5,000.00 GWh withdrawn per *storage year*;
- regarding any other withdrawals, no reimbursements shall be carried out.

Gas quantities amounting to 500.00 GWh have been withdrawn under the Operating Agreement in the period from 01/04/2022 to 01/07/2022. As of 01/07/2022, 06:00 am, the Operating Agreement still covers a gas quantity amounting to 2000.00 GWh.

Separation of Capacities from the Operating Agreement

Example: Separation of the contract B (500.00 GWh; corresponds to 10% of the working gas volume of the original Operating Agreement) as of 01/07/2022, 06:00 am

- A working gas volume amounting to 4,500.00 GWh (of originally 5,000 GWh; corresponds to 90% of the working gas volume of the original Operating Agreement) shall remain covered by the Operating Agreement.
- The gas quantities amounting to 2,000.00 GWh shall be allocated on a pro rata basis to the contract B (10%) and the remaining Operating Agreement (90%):
 - Thus, the filling level of contract B after the separation shall amount to 200.00 GWh.
 - The gas quantity remaining covered by the Operating Agreement shall amount to 1,800.00 GWh.
- The gas quantities withdrawn up to that point during the *storage year 2022/2023* and amounting to 500.00 GWh shall be allocated on a pro rata basis to the contract B (10%) and the remaining Operating Agreement (90%) for the purpose of future reimbursements of the conversion neutrality charge. Thus, gas quantities amounting to 50.00 GWh shall be deemed to be already withdrawn under contract B.
- Contract B shall contain the original regulation regarding the reimbursement of the conversion neutrality charge, i.e. the reimbursement of the conversion neutrality charge amounting to €0.10/MWh for the first 500.00 GWh withdrawn per *storage year*. During the *storage year 2022/2023*, gas quantities amounting to 50.00 GWh shall be deemed to be already withdrawn with regard to the period until 01/07/2022, 06:00 am, whereby the further reimbursement of the conversion neutrality charge during the *storage year 2022/2023* shall be limited to the first 450.00 GWh withdrawn under contract B after 01/07/2022, 06:00 am.
- With regard to other withdrawals carried out under the Operating Agreement, no further values shall be reimbursed as from 01/07/2022, 06:00 am, as from then on, there is no longer a contract integrated in the Operating Agreement that contains a corresponding regulation regarding the reimbursement.

If the *Customer* completely uses the reimbursable amount covered by contract B, the following values to be reimbursed shall result from that:

- for the period from 01/04/22 to 01/07/22: a reimbursement amounting to €5,000.00 with regard to the Operating Agreement; this corresponds to 500.00 GWh at a price of €0.01/MWh; and

- for the period from 01/07/22 to 01/04/23: a reimbursement amounting to €45,000.00 with regard to the separated contract B; this corresponds to 450.00 GWh at a price of €0.01/MWh.

Example: Separation of the contract A (2,500.00 GWh; corresponds to 50% of the working gas volume of the original Operating Agreement) as of 01/07/2022, 06:00 am

- A working gas volume amounting to 2,500.00 GWh (of originally 5,000 GWh; corresponds to 50% of the working gas volume of the original Operating Agreement) shall remain covered by the Operating Agreement.
- The gas quantities amounting to 2,000.00 GWh shall be allocated on a pro rata basis to the contract A (50%) and the remaining Operating Agreement (50%):
 - Thus, the filling level of contract A after the separation shall amount to 1000.00 GWh.
 - The gas quantity remaining covered by the Operating Agreement shall amount to 1,000.00 GWh.
- The gas quantities withdrawn up to that point during the *storage year 2022/2023* and amounting to 500.00 GWh shall be allocated on a pro rata basis to the contract A (50%) and the remaining Operating Agreement (50%) for the purpose of future reimbursements of the conversion neutrality charge. Thus, gas quantities amounting to 250.00 GWh shall be deemed to be already withdrawn under contract B.
- With regard to other withdrawals carried out under the contract A, no conversion neutrality charge amounts shall be reimbursed as from 01/07/2022, 06:00 am, as that contract does not contain a corresponding regulation regarding the reimbursement.
- The following regulation arises for the remaining Operating Agreement with regard to the reimbursement of the conversion neutrality charge as from 01/07/2022, 06:00 am:
 - The value to be reimbursed shall amount to €0.02/MWh for the first 2500.00 GWh withdrawn per *storage year*.
 - Regarding any other withdrawals, no reimbursements shall be carried out.
 - In the *storage year 2022/2023*, gas quantities amounting to 250.00 GWh shall be deemed to be already withdrawn under contract B with regard to the period until 01/07/2022, 6:00 am, whereby the further reimbursement of the conversion neutrality charge in the *storage year 2022/2023* shall be limited to the first 2.250,00 GWh withdrawn after 01/07/2022, 6:00 am under the remaining Operating Agreement.

If the *Costumer* completely uses the reimbursable amount covered by the Operating Agreement, the following values to be reimbursed shall result from that:

- for the period from 01/04/22 to 01/07/22: a reimbursement amounting to €5,000.00 with regard to the Operating Agreement; this corresponds to 500.00 GWh at a price of €0.01/MWh; and
- for the period from 01/07/22 to 01/04/23: a reimbursement amounting to €45,000.00 with regard to the Operating Agreement; this corresponds to 2.250.00 GWh at a price of €0.02/MWh.

Termination of the Operating Agreement as of 01/07/2022, 06:00 am

- The gas quantities amounting to 2,000 GWh shall be allocated to the contracts on a pro rata basis (based on the relation between the working gas volume of the relevant Individual Contract to the working gas volume of the original Operating Agreement):
 - The filling level of contract A after the separation shall thus amount to 1,000.00 GWh; this corresponds to 50% of the gas quantities of the Operating Agreement.
 - The filling level of contract B after the separation shall thus amount to 200.00 GWh; this corresponds to 10% of the gas quantities of the Operating Agreement.
 - The filling level of contract C after the separation shall thus amount to 800.00 GWh; this corresponds to 40% of the gas quantities of the Operating Agreement.
- The regulations regarding the reimbursement of the conversion neutrality charge set out originally in the Individual Contracts shall apply to all contracts. The consequence of this is that a corresponding regulation on the reimbursement (reimbursement of the conversion neutrality charge with regard to the first 500.00 GWh per *storage year*) shall continue to exist exclusively for contract B.
- The gas quantities withdrawn up to that point in the *storage year 2022/2023* and amounting to 500.00 GWh shall be allocated to the contracts on a pro rata basis for the purpose of future reimbursements of the conversion neutrality charge.
- During the *storage year 2022/2023*, gas quantities amounting to 50.00 GWh (10%) shall be deemed to be already withdrawn under contract B with regard to the period until 01/07/2022, 06:00 am.

- Subsequent to 01/07/2022, 06:00 am, the further reimbursement of the conversion neutrality charge during the *storage year 2022/2023* shall thus be limited to the first 450.00 GWh withdrawn under contract B.

Example for the Allocation Mechanism in accordance with Number 3, Section (5) in conjunction with Number 3, Section (1), lit. c of the Operating Agreement

Assumed Initial Situation

The *Costumer* has integrated the following Individual Contracts into the Operating Agreement, whereby an agreement on the reimbursement of a conversion neutrality charge by VGS is assumed as an example with regard to the Individual Contract B:

Contract	WGV in GWh	Commencement	End	Regulation regarding the conversion neutrality charge
A	2,000.00	01/04/2021	01/04/2024	none
B	500.00	01/04/2021	01/04/2025	VGS shall reimburse the <i>Costumer</i> the conversion neutrality charge applicable in each case for gas quantities actually withdrawn; the reimbursement shall be limited to the first 500.00 GWh withdrawn per <i>storage year</i>
C	2.500.00	01/04/2021	01/07/2022	none

An amount of €0.10/MWh shall be assumed for the conversion neutrality charge charged by the market area coordinator. Thus, the following regulation arises for the Operating Agreement with regard to the reimbursement of the conversion neutrality charge:

- until 01/07/2022
 - the value to be reimbursed shall amount to €0.01/MWh for the first 5,000.00 GWh withdrawn per *storage year*;
 - regarding any other withdrawals, no reimbursements shall be carried out.
- from 01/07/2022 to 01/04/2023

- the value to be reimbursed shall amount to €0.02/MWh for the first 2,500.00 GWh withdrawn per *storage year*;
- regarding any other withdrawals, no reimbursements shall be carried out.

Gas quantities amounting to 500.00 GWh have been withdrawn under the Operating Agreement in the period from 01/04/2022 to 01/07/2022. As of 01/07/2022, 06:00 am, the Operating Agreement still covers a gas quantity amounting to 2000.00 GWh.

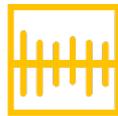
Example: Termination of contract C (2,500.00 GWh) as of 01/07/2022, 06:00 am

- A working gas volume amounting to 2,500.00 GWh shall remain covered by the Operating Agreement.
- The gas quantities amounting to 2,000 GWh shall remain allocated to the Operating Agreement.
- The gas quantities withdrawn up to that point during the *storage year 2022/2023* and amounting to 500.00 GWh shall be allocated on a pro rata basis to the contract C (50%) and the remaining Operating Agreement (50%) for the purpose of future reimbursements of the conversion neutrality charge.
- I.e. with regard to the remaining Operating Agreement and the reimbursement of the conversion neutrality charge as from 01/07/2022, 06:00 am, 250.00 GWh shall be deemed to be already withdrawn, whereby the further reimbursement of the conversion neutrality charge during the *storage year 2022/2023* shall be limited to the first 2,250.00 GWh withdrawn under the Operating Agreement after 01/07/2022, 06:00 am.

If the Customer completely uses the reimbursable amount covered by the Operating Agreement, the following values to be reimbursed shall result from that:

- for the period from 01/04/22 to 01/07/22: a reimbursement amounting to €5,000.00 with regard to the Operating Agreement; this corresponds to 500.00 GWh at a price of €0.01/MWh; and
- for the period from 01/07/22 to 01/04/23: a reimbursement amounting to €45,000.00 with regard to the Operating Agreement; this corresponds to 2.250.00 GWh at a price of €0.02/MWh.

Supplementary Agreement
to the Operating Agreement of [...]
(“Supplementary Agreement – Filling Level Requirements”)



Trading



VGS Storage Hub

between

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

– hereinafter referred to as “VGS” –

and

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

– hereinafter referred to as “Customer” –

– 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

With the Regulation on the Adjustment of Filling Level Requirements for Gas Storage Facilities (Gas Storage Level Regulation) of 29. July 2022, the Federal Ministry of Economics and Climate Action made use of its delegated legislation to issue an ordinance pursuant to Section 35b subsection (3) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply and adjusted the level requirements pursuant to Section 35b (1) Sentence 2 of the the German Law regarding the Electricity and Gas Supply (on 1 October: 85%; on 1 November: 95%; on 1 February: 40%).

In that context, the filling level requirements serve for ensuring that the respective filling levels will be kept available at the relevant gas storage facilities on the reference dates defined in Section 35b, subsection (1), sentence 2 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply. 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.

The Customer and VGS have entered into various storage contracts indicated in Annex 1 to this Supplementary Agreement, the *storage capacities* and characteristics of which have been combined in a so-called operating agreement (hereinafter referred to as “OPERATING AGREEMENT”) for operating purposes.

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 OPERATING AGREEMENT, the *Customer* shall be obliged to observe the filling level requirements set out in the Annex 2 “Capacities and Storage Fees” to the OPERATING AGREEMENT as of the reference dates set out in the Annex 2 (“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 OPERATING AGREEMENT 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 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees” at the latest, VGS shall assume that the Filling Level Requirements in accordance with the Annex 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees” 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 OPERATING AGREEMENT, 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 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees”.

(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 2 “Capacities and Fees”, *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 2 “Capacities and Fees” 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 2 "Capacities and Fees" to the OPERATING AGREEMENT 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 2 "Capacities and Fees":

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 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees” will not be met.

FR Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex 2 “Capacities and Fees” 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 2 “Capacities and Fees”, 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 2 "Capacities and Fees" to the OPERATING AGREEMENT 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 OPERATING AGREEMENT 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 2 "Capacities and Fees" ("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 2 "Capacities and 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 2 “Capacities and 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 OPERATING AGREEMENT or the storage contracts indicated in Annex 1 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 OPERATING AGREEMENT; however and irrespective of the term of the OPERATING AGREEMENT, it shall end on 1 April 2025 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 1 April 2025 – 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 OPERATING AGREEMENT 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.
- (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.
- (7) With regard to the OPERATING AGREEMENT, the following shall also apply:

In the case that capacities will be withdrawn from the OPERATING AGREEMENT in accordance with this Supplementary Agreement and during the same storage year (i) individual storage contracts will be separated from the OPERATING AGREEMENT or (ii) the OPERATING AGREEMENT expires completely and, thus, the *storage capacities*/characteristics combined in the OPERATING AGREEMENT need to be allocated again to the individual storage contracts, the following shall apply:

The *storage capacities* withdrawn in accordance with this Supplementary Agreement to the OPERATING AGREEMENT shall be allocated – in the case of lit. (i) above – on a pro rata basis to the storage contract to be separated and to the remaining OPERATING

AGREEMENT or – in the case of lit. (ii) above – on a pro rata basis to the individual storage contracts.

- (8) The regulations of this Supplementary Agreement shall continue to apply with the necessary modifications (i) if individual storage contracts are separated from the OPERATING AGREEMENT: to the storage contract affected by the separation or (ii) if the OPERATING AGREEMENT is terminated: to each individual storage contract indicated in Annex 1 to this Supplementary Agreement. Thus, in the course of the separation of a storage contract or the termination of the OPERATING AGREEMENT, VGS shall draw up supplementary agreements relating to each of the individual storage contracts; in such a case, the Annex “Capacities and Storage Fees” to the relevant storage contracts shall be adjusted, i.e. the corresponding filling level requirements and the Temporary Minimum Filling Levels shall be added.

Abwicklungsvereinbarung vom [...]
für die zwischen VGS und dem Kunden
abgeschlossenen Speicherverträge

zwischen **VNG Gasspeicher GmbH**
Maximilianallee 2
04129 Leipzig
- Deutschland -

- nachstehend „VGS“ genannt -

und **[Firma]**
[Straße]
[PLZ] [Ort]
[Land]

– nachstehend „Kunde“ genannt –

– nachstehend einzeln oder zusammen auch „Vertragspartner“ genannt –

[Die im Folgenden innerhalb von eckigen Klammern aufgeführten und mit einem entsprechenden Hinweis versehenen Regelungen sind einzelfallabhängig und gelten nur bei Vorliegen der dort beschriebenen Voraussetzungen.]

Präambel

Zwischen VGS und dem Kunden bestehen verschiedene Speicherverträge (im Folgenden „Einzelverträge“). Zur Vereinfachung der Abwicklung sollen die Kapazitäten der jeweiligen Einzelverträge zusammengeführt sowie die jeweiligen Kennlinien der Einzelverträge zu einer Gesamt-Kennlinie zusammengefasst werden (im Folgenden „Abwicklungsvereinbarung“). Die Abrechnung der nutzungsabhängigen Entgelte (z.B. variables Entgelt) für die vom Kunden unter dieser Abwicklungsvereinbarung eingespeicherten Gasmengen sowie die Erbringung etwaiger in den Einzelverträgen gegebenenfalls näher bestimmten Dienstleistungen (z.B. die Gasübergabe) soll künftig auf Grundlage dieser Abwicklungsvereinbarung erfolgen.

Vor diesem Hintergrund vereinbaren die Parteien Folgendes:

1. Vertragsnummer des Arbeitsgaskontos der Abwicklungsvereinbarung, Shippercode

- (1) Die Vertragspartner sind sich darüber einig, dass die *Arbeitsgaskonten* der Einzelverträge für Abwicklungszwecke sowie für die Abrechnung der nutzungsabhängigen Entgelte (z.B. des *variablen Entgelts*) sowie der Dienstleistungsentgelte etwaiger in den Einzelverträgen näher bestimmter Dienstleistungen (z.B. die *Gasübergabe*), unter der **Vertragsnummer [...]** geführt werden. In diesem Zusammenhang wird dem *Kunden* zugleich mit Wirkung ab dem [...], 06:00 Uhr folgender neuer **Shippercode VNGSSO [...]** zugewiesen. Die Vertragspartner sind sich in diesem Zusammenhang ebenfalls darüber einig, dass ab dem [...], 06:00 Uhr etwaige Ein- und/oder Ausspeichernominierungen in Bezug auf die unter dieser Abwicklungsvereinbarung zusammengefassten Einzelverträge ausschließlich unter Nutzung des vorgenannten Shippercodes erfolgen.
- (2) Die zwischen VGS und dem *Kunden* im Zusammenhang mit dieser Abwicklungsvereinbarung zusammengeführten Einzelverträge sind in **Anlage 1** „Einzelverträge“ zu dieser Vereinbarung aufgeführt. Die Vertragspartner können vereinbaren, dass während der Laufzeit dieser Abwicklungsvereinbarung weitere zwischen den Parteien abgeschlossene Einzelverträge oder via Add on zu den Einzelverträgen zugebuchte ungebündelte Speicherkapazitäten in diese Vereinbarung integriert werden („Aufnahme von Kapazitäten in die Abwicklungsvereinbarung“); ein Anspruch des *Kunden* hierauf besteht jedoch nicht. In diesem Fall wird VGS die **Anlage 1** „Einzelverträge“ jeweils entsprechend

aktualisieren. Die aktualisierte Fassung ersetzt hierbei die bisherige **Anlage 1** „Einzelverträge“.

2. Zusammenführung von Kapazitäten, Kennlinien und Füllstandsvorgaben

- (1) Die sich aus den Einzelverträgen für die Abwicklungsvereinbarung ergebenden *Kapazitäten* und *Kennlinien* sind innerhalb der **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ ausgewiesen. Die **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ ersetzt hierbei die Regelungen zu den *Kapazitäten* und *Kennlinien* sowie die Regelung des *variablen Entgelts* (Faktor „variables Entgelt“) und die Regelung der Füllstandsvorgaben der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des jeweiligen Einzelvertrages, welche in diesem Zusammenhang aufgehoben werden. Im Übrigen bleiben die Regelungen des jeweiligen Einzelvertrages nebst deren Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unberührt.
- (2) Sollten während der Laufzeit dieser Vereinbarung weitere zwischen den Parteien abgeschlossene Einzelverträge in diese Abwicklungsvereinbarung integriert werden, wird die **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ entsprechend aktualisiert und ersetzt in ihrer aktualisierten Fassung die bisherige **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“.
- (3) Die bis zur Vertragszusammenlegung entstandenen nutzungsabhängigen Entgelte werden auf Grundlage der Regelungen des jeweiligen Einzelvertrages ermittelt sowie abgerechnet. Die ab der Vertragszusammenlegung entstandenen nutzungsabhängigen Entgelte werden auf Grundlage dieser Abwicklungsvereinbarung abgerechnet. Die Abrechnung einer möglichen Ausgleichszahlung gemäß nachstehender Ziffer 5 bleibt hiervon unberührt.

3. Beendigung von Einzelverträgen / Herauslösung von Kapazitäten aus der Abwicklungsvereinbarung

- (1) Wünscht der *Kunde* die Herauslösung von *Kapazitäten* aus dieser Abwicklungsvereinbarung gilt Folgendes:
 - a) Der *Kunde* wählt einen Einzelvertrag aus, welcher die herauszulösende *Kapazität* umfasst.
 - b) Die sich auf dem *Arbeitsgaskonto* dieser Abwicklungsvereinbarung befindlichen *Gasmengen* werden anteilig auf den Einzelvertrag und die verbleibende Abwicklungsvereinbarung zugeordnet. Der prozentuale Anteil der auf dem Einzelvertrag zuzuordnenden *Gasmenge* entspricht dabei dem Anteil des *Arbeitsgasvolumens* des Einzelvertrages am *Arbeitsgasvolumen* der Abwicklungsvereinbarung am

Gastag der Herauslösung. Die übrige *Gasmenge* bleibt der Abwicklungsvereinbarung zugeordnet.

[*Lit. c) gilt nur für den Fall, dass die Abwicklungsvereinbarung einen Einzelvertrag beinhaltet, bei dem ein Entgeltfaktor für die Ermittlung eines nutzungsabhängigen Entgeltes von der Höhe der ein- und/oder ausgespeicherten Gasmenge abhängig ist.*]

- c) Nach Herauslösung des Einzelvertrages werden die auf die Abwicklungsvereinbarung bis zur Herauslösung vorgenommenen *Nominierungen* zum Zweck der künftigen Abrechnung nutzungsabhängiger Entgelte anteilig auf die verbleibende Abwicklungsvereinbarung und den herausgelösten Einzelvertrag zugeordnet. Der prozentuale Anteil der auf den Einzelvertrag zuzuordnenden *Nominierungen* eines *Gastages* entspricht dabei dem Anteil des *Arbeitsgasvolumens* des Einzelvertrages am *Arbeitsgasvolumen* der Abwicklungsvereinbarung vor Herauslösung am jeweiligen *Gastag*.

Ein Beispiel zur Verdeutlichung des vorbeschriebenen Zuordnungsmechanismus ist in **Anlage 3** zu dieser Abwicklungsvereinbarung dargestellt.

- d) Der gemäß vorstehendem lit. a) ausgewählte Einzelvertrag wird anschließend im Gesamten zuzüglich der dem Einzelvertrag zugeordneten *Gasmengen* aus der Abwicklungsvereinbarung herausgelöst.

Im Fall der anteiligen Herauslösung von *Kapazitäten* aus diesem Einzelvertrag folgt die nachfolgende Kapazitätsaufteilung den im Einzelvertrag getroffenen Regelungen zur „Teilweisen Kapazitätsübertragung“ i.V.m. mit Ziffer 9 dieser Abwicklungsvereinbarung.

- (2) Die Integration von auf Basis der vorbeschriebenen Kapazitätstrennung neu geschaffenen Einzelverträgen in die Abwicklungsvereinbarung erfolgt ggf. gemäß Ziffer 1 Abs. (2), Ziffer 2 Abs. (2) dieser Abwicklungsvereinbarung.
- (3) Im Fall der Herauslösung von Einzelverträgen aus dieser Abwicklungsvereinbarung, werden die **Anlage 1** „Einzelverträge“ sowie die **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ entsprechend aktualisiert und ersetzen in ihrer aktualisierten Fassung die bisherige **Anlage 1** „Einzelverträge“ sowie **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“.
- (4) Für die Herauslösung von *Kapazitäten* aus dieser Abwicklungsvereinbarung ist grundsätzlich eine Implementierungsfrist von zwei (2) *Arbeitstagen* zu berücksichtigen.

[*Abs. (5) gilt nur für den Fall, dass die Abwicklungsvereinbarung einen Einzelvertrag beinhaltet, bei dem ein Entgeltfaktor für die Ermittlung eines nutzungsabhängigen Entgeltes von der Höhe der ein- und/oder ausgespeicherten Gasmenge abhängig ist.*]

- (5) Im Falle der Beendigung von in die Abwicklungsvereinbarung integrierten Einzelverträgen gilt die Regelung unter vorstehender Ziffer 3 Abs. (1) lit. c) entsprechend. Ein Beispiel zur Verdeutlichung des vorbeschriebenen Zuordnungsmechanismus ist in **Anlage 3** zu dieser Abwicklungsvereinbarung dargestellt.

4. Variables Entgelt

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

Die Ermittlung der Höhe des zu zahlenden *variablen Entgelts* bestimmt sich nach den hierzu in **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ dieser Abwicklungsvereinbarung aufgeführten Regelungen, auf Basis der vom *Kunden* unter dieser Abwicklungsvereinbarung eingespeicherten *Gasmengen* in MWh.

- (2) Die eingespeicherten *Gasmengen* ergeben sich aus den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.5 des Operating Manual mitgeteilten *Gasmengen*.
- (3) VGS stellt dem Kunden das *variable Entgelt* gemäß vorstehendem Absatz (1) monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.

5. Ausgleichszahlung bei Vertragszusammenführung

[*Nachfolgender Absatz (1) gilt nur für den Fall, dass der VGS auch tatsächlich ein wirtschaftlicher Nachteil droht (zum Beispiel bei der Zusammenführung von einem Vertrag mit einem inkludierten variablen Entgelt mit einem Vertrag, ohne inkludiertem variablen Entgelt).*]

- (1) Für die im Zusammenhang mit der Zusammenführung der Einzelverträge in diese Abwicklungsvereinbarung der VGS entstehenden möglichen wirtschaftlichen Nachteile, leistet der *Kunde* eine Ausgleichszahlung an VGS. Die Höhe der Ausgleichszahlung bestimmt sich gem. Ziffer 4 Absatz (1) der **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“ („Ausgleichszahlung“).
- (2) Sollte VGS im Rahmen der Aufnahme von weiteren *Kapazitäten* in die Abwicklungsvereinbarung gem. Ziffer 1 Abs. (2) dieser Abwicklungsvereinbarung ein möglicher wirtschaftlicher Nachteil entstehen, behält sich VGS für diesen Fall die Geltendmachung einer [weiteren] Ausgleichszahlung zum Ausgleich möglicher wirtschaftlicher Nachteile vor. Die Höhe der [weiteren] Ausgleichszahlung bestimmt sich gem. Ziffer 4 Absatz (2) der **Anlage 2** „Kapazitäten und Entgelte“.

6. Gasübergabe

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

Das Verfahren der *Gasübergabe* im Übrigen ist im Operating Manual 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 Nachteile entstehen (zum Beispiel bei der *Gasübergabe* aus einem Vertrag mit einem inkludierten *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.

7. Kündigung der Abwicklungsvereinbarung

- (1) Diese Abwicklungsvereinbarung ist auf unbestimmte Zeit geschlossen. Sie endet automatisch nach Ablauf der *Leistungszeiträume* aller auf der Grundlage dieser Abwicklungsvereinbarung integrierten Einzelverträge.
- (2) Diese Abwicklungsvereinbarung kann von beiden Vertragspartnern ordentlich mit einer Frist von drei (3) Monaten zum Monatsende gekündigt werden, von VGS jedoch frühestens zum Ablauf von 12 Monaten nach Abschluss dieser Abwicklungsvereinbarung.
- (3) Das Recht der Vertragspartner zur außerordentlichen Kündigung aus wichtigem Grund bleibt von der vorstehenden Regelung unberührt.
- (4) Kündigungen haben schriftlich zu erfolgen.
- (5) Kündigungen haben keine Auswirkung auf die gemäß den nachfolgenden Ziffern 9 und 10 erfolgte Anpassung der Einzelverträge.

8. Kapazitäten und Kennlinien sowie Zuordnung der Gasmengen und ggf. Nominierungen nach Kündigung der Abwicklungsvereinbarung

- (1) Nach Kündigung der Abwicklungsvereinbarung werden die *Kapazitäten* und *Kennlinien* den Einzelverträgen entsprechend ihrer ursprünglichen Kontrahierung zugeordnet.
- (2) Die zum Ende der Abwicklungsvereinbarung auf dem *Arbeitsgaskonto* befindlichen *Gasmengen* werden anteilig den Einzelverträgen zugeordnet. Der prozentuale Anteil der auf den jeweiligen Einzelvertrag zuzuordnenden *Gasmenge* entspricht dabei dem Anteil des *Arbeitsgasvolumens* des Einzelvertrages am *Arbeitsgasvolumen* der Abwicklungsvereinbarung am *Gastag* des Wirksamwerdens der Kündigung.

[Absatz (3) gilt nur für den Fall, dass innerhalb der Einzelverträge ein Entgeltfaktor für die Ermittlung eines nutzungsabhängigen Entgeltes von der Höhe der ein- und/oder ausgespeicherten Gasmenge abhängig ist.]

- (3) Nach Kündigung der Abwicklungsvereinbarung werden die auf die Abwicklungsvereinbarung bis zu deren Ende vorgenommenen *Nominierungen* zum Zweck der künftigen Abrechnung nutzungsabhängiger Entgelte innerhalb der Einzelverträge anteilig auf den jeweiligen Einzelvertrag zugeordnet. Der prozentuale Anteil der auf den Einzelvertrag zuzuordnenden *Nominierungen* eines *Gastages* entspricht dabei dem Anteil des *Arbeitsgasvolumens* des Einzelvertrages am *Arbeitsgasvolumen* der Abwicklungsvereinbarung vor Kündigung der Abwicklungsvereinbarung am jeweiligen *Gastag*.

Ein Beispiel zur Verdeutlichung des vorbeschriebenen Zuordnungsmechanismus ist in **Anlage 3** zu dieser Abwicklungsvereinbarung dargestellt.

9. Neuregelung der teilweisen Kapazitätsübertragung

Für den Fall, dass die Regelungen zur „Teilweisen Kapazitätsübertragung“ in den in der **Anlage 1** aufgeführten Einzelverträgen zwischen den Vertragspartnern nicht den nachfolgenden Wortlaut haben, sind sich die Vertragspartner darüber einig, dass diese Regelungen in den jeweiligen Einzelverträgen durch den nachfolgenden Wortlaut ersetzt werden:

„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“).

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. Die dem jeweiligen Kapazitätsanteil zugeordneten *Gasmengen* werden hierbei mit übertragen.

- (2) Bei einer Kapazitätsaufteilung gemäß Abs. (1) hat der *Kunde* für die Aufteilung der *Kapazitäten* ein Entgelt („Übertragungsentgelt“) zu zahlen. 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).
- (3) Für den Fall, dass die gemäß vorstehendem Abs. (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* des jeweiligen Einzelvertrages finden entsprechende Anwendung.“

10. Neuregelung der Gasübergabe

Für den Fall, dass die Regelungen zur „Gasübergabe“ in den in der **Anlage 1** aufgeführten Einzelverträgen zwischen den Vertragspartnern nicht den nachfolgenden Wortlaut haben, sind sich die Vertragspartner darüber einig, dass diese Regelungen in den jeweiligen Einzelverträgen durch den nachfolgenden Wortlaut ersetzt werden:

„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* die entsprechende Anfrage einer solchen *Gasübergabe* prüfen.
Das Verfahren der *Gasübergabe* im Einzelnen ist im Operating Manual 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 Nachteile entstehen (zum Beispiel bei der *Gasübergabe* aus einem Vertrag mit einem 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.“

11. Schlussbestimmungen

- (1) Diese Abwicklungsvereinbarung für die zwischen VGS und dem *Kunden* abgeschlossenen Speicherverträge tritt im Zeitpunkt ihrer Unterzeichnung in Kraft.
- (2) Sofern und soweit diese Abwicklungsvereinbarung für die zwischen VGS und dem *Kunden* abgeschlossenen Einzelverträge, einschließlich deren Anlagen, keine abweichenden Regelungen enthält, gelten die Bestimmungen des jeweiligen Einzelvertrages einschließlich seiner Anlagen uneingeschränkt fort und bilden insbesondere die Grundlage für die Abrechnung des Leistungsentgelts.
- (3) Diese Abwicklungsvereinbarung wird 2-fach ausgefertigt, wovon jeder Vertragspartner nach Unterzeichnung eine Ausfertigung erhält.

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig,

.....
Unterschrift

.....
Unterschrift

[Kunde]

[Ort], [Datum]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, (in block letters)

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, (in block letters)

.....
Unterschrift/signature

.....
Unterschrift/signature

KUNDE

Firma:

.....

ZUSAMMENGEFÜHRTE EINZELVERTRÄGE DES KUNDEN

Table with 5 columns: Speichervertrag Nr., Leistungszeitraum, AGV, ESL, ASL. Includes sub-header 'kontrahierte Kapazitäten' and units GWh, MWh/h.

Anlage 2
„Kapazitäten und Entgelte“
zur Abwicklungsvereinbarung vom [...]

[Logo Speicher]

– gültig ab [...] –

1 Kapazitäten

1.1 Feste Gesamt-Kapazitäten

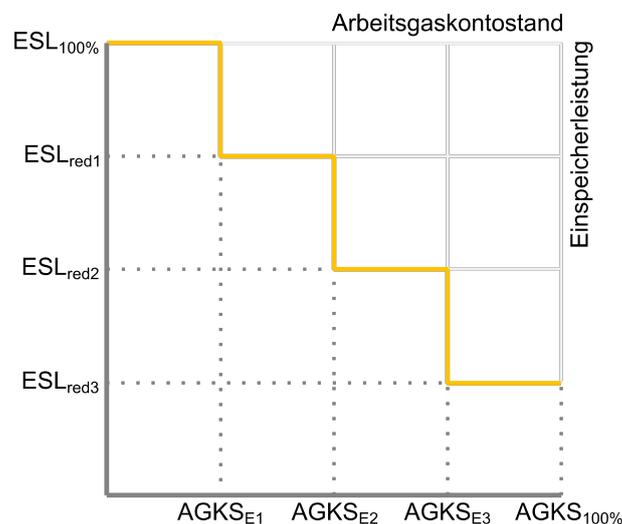
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

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

1.2 Kennlinien

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

1.2.1 Einspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Einspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

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

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

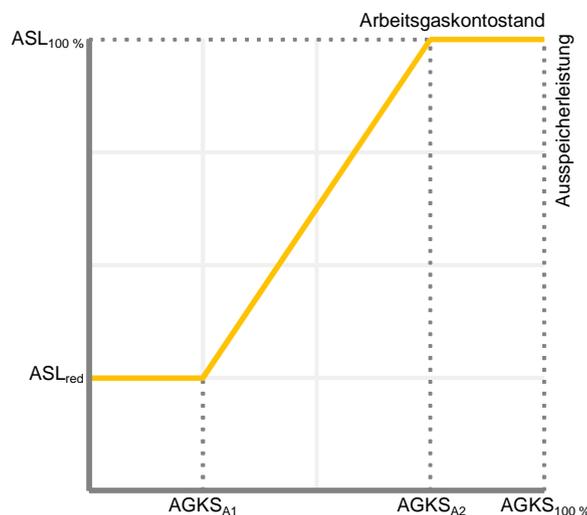
Parameter der festen Gesamt-Einspeicherkennlinie

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

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL _{100%} MWh/h	ESL _{red1} MWh/h	ESL _{red2} MWh/h	ESL _{red3} MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGKS _{E1} GWh	AGKS _{E2} GWh	AGKS _{E3} GWh	AGKS _{100%} GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

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

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

Parameter der festen Gesamt-Ausspeicherkenlinie

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 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
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	[...]

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 GWh
01.10.[...]	[...]	[...]
01.11.[...]	[...]	[...]
01.02.[...]	[...]	[...]

4 Mögliche Ausgleichszahlung

- (1) Die Ausgleichszahlung für den im Zusammenhang mit der Vertragszusammenführung erlittenen wirtschaftlicher Nachteil der VGS, ermittelt sich wie folgt:
[...]
- (2) Die Ausgleichszahlung für den im Fall der Aufnahme von weiteren *Kapazitäten* in die Abwicklungsvereinbarung erlittenen wirtschaftlichen Nachteil der VGS, ermittelt sich wie folgt:
[...]
- (3) Bei der ermittelten Ausgleichszahlung handelt es sich um einen Nettobetrag. Der *Kunde* hat zusätzlich die Umsatzsteuer in der jeweiligen gesetzlichen Höhe sowie Steuern und Abgaben gemäß Nummer 13 der Allgemeine Geschäftsbedingungen der VNG Gasspeicher GmbH für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergrundgasspeichern, soweit solche erhoben werden, zu zahlen.

Anlage 3
zur Abwicklungsvereinbarung vom [...]

[Logo Speicher]

– gültig ab [...] –

Beispiele für den Zuordnungsmechanismus gemäß Nummer 3 Abs. (1) lit. c bzw. Nummer 8 Abs. (2) lit. c der Abwicklungsvereinbarung

Unterstellte Ausgangssituation

Der *Kunde* hat die folgenden Einzelverträge in die Abwicklungsvereinbarung aufgenommen, wobei bzgl. des Einzelvertrages B beispielhaft die Vereinbarung der Erstattung einer Konvertierungsumlage durch VGS unterstellt wird:

Vertrag	AGV in GWh	Beginn	Ende	Regelung bzgl. Konvertierungsumlage
A	2.500,00	01.04.2021	01.04.2024	keine
B	500,00	01.04.2021	01.04.2025	VGS erstattet dem <i>Kunden</i> für tatsächlich ausgespeicherte <i>Gasmengen</i> die jeweils gültige Konvertierungsumlage, die Erstattung ist begrenzt auf die ersten ausgespeicherten 500,00 GWh pro <i>Speicherjahr</i>
C	2.000,00	01.04.2021	01.04.2023	keine

Für die vom Marktgebietsverantwortlichen erhobene Konvertierungsumlage sei eine Höhe von 0,10 €/MWh unterstellt. Damit ergibt sich für die Abwicklungsvereinbarung hinsichtlich der Erstattung der Konvertierungsumlage bis zum 01.04.2023 die folgende Regelung:

- der Erstattungsbetrag beträgt 0,01 €/MWh für die ersten ausgespeicherten 5.000,00 GWh pro *Speicherjahr*
- für weitere Ausspeicherungen findet keine Erstattung statt.

Im Zeitraum 01.04.2022 bis 01.07.2022 wurden über die Abwicklungsvereinbarung *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh ausgespeichert. Des Weiteren befindet sich zum 01.07.2022, 06:00 Uhr eine *Gasmenge* von 2.000,00 GWh in der Abwicklungsvereinbarung.

Herauslösung von Kapazitäten aus der Abwicklungsvereinbarung

Beispiel Herauslösung des Vertrages B (500,00 GWh; entspricht 10 % des Arbeitsgasvolumens der ursprünglichen Abwicklungsvereinbarung) zum 01.07.2022, 06:00 Uhr

- In der Abwicklungsvereinbarung verbleibt ein *Arbeitsgasvolumen* von 4.500,00 GWh (von ursprünglich 5.000,00 GWh; entspricht 90 % des *Arbeitsgasvolumens* der ursprünglichen Abwicklungsvereinbarung).
- Die *Gasmengen* in Höhe von 2.000,00 GWh werden anteilig dem Vertrag B (10 %) und der verbleibenden Abwicklungsvereinbarung (90 %) zugeordnet:
 - Der Füllstand des Vertrages B nach Herauslösung beträgt damit 200,00 GWh.
 - Die in der Abwicklungsvereinbarung verbleibende *Gasmenge* beträgt 1.800,00 GWh.
- Die bisher im *Speicherjahr 2022/2023* ausgespeicherten *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh werden für die zukünftige Erstattung der Konvertierungsumlage anteilig dem Vertrag B (10 %) und der Abwicklungsvereinbarung (90 %) zugeordnet. Aus dem Vertrag B gelten damit *Gasmengen* in Höhe von 50,00 GWh als bereits ausgespeichert.
- Der Vertrag B erhält die ursprüngliche Regelung zur Erstattung der Konvertierungsumlage, d.h. die Erstattung der Konvertierungsumlage in Höhe von 0,10 €/MWh für die ersten ausgespeicherten 500,00 GWh pro *Speicherjahr*. Im *Speicherjahr 2022/2023* gelten *Gasmengen* in Höhe von 50,00 GWh für den Zeitraum bis 01.07.2022, 06:00 Uhr als bereits ausgespeichert, womit die weitere Erstattung der Konvertierungsumlage im *Speicherjahr 2022/2023* auf die ersten, nach dem 01.07.2022, 06:00 Uhr, aus dem Vertrag B ausgespeicherten 450,00 GWh begrenzt ist.
- Für weitere Ausspeicherungen aus der Abwicklungsvereinbarung erfolgt ab dem 01.07.2022, 06:00 Uhr keine weitere Erstattung, da nunmehr kein Vertrag mit einer entsprechenden Erstattungsregelung in der Abwicklungsvereinbarung integriert ist.

Nutzt der *Kunde* die erstattungsfähige Menge in Vertrag B komplett aus, so ergeben sich hierbei die folgenden Erstattungsbeträge:

- für den Zeitraum 01.04.22 bis 01.07.22 eine Erstattung in Höhe von 5.000 € auf die Abwicklungsvereinbarung; dies entspricht 500,00 GWh zu 0,01 €/MWh sowie
- für den Zeitraum 01.07.22 bis 01.04.23 eine Erstattung in Höhe von 45.000 € auf den herausgelösten Vertrag B; dies entspricht 450,00 GWh zu 0,10 €/MWh.

Beispiel Herauslösung des Vertrages A (2.500,00 GWh; entspricht 50 % des Arbeitsgasvolumens der ursprünglichen Abwicklungsvereinbarung) zum 01.07.2022, 06:00 Uhr

- In der Abwicklungsvereinbarung verbleibt ein *Arbeitsgasvolumen* von 2.500,00 GWh (von ursprünglich 5.000,00 GWh; entspricht 50 % des *Arbeitsgasvolumens* der ursprünglichen Abwicklungsvereinbarung)
- Die *Gasmengen* in Höhe von 2.000,00 GWh werden anteilig dem Vertrag A (50 %) und der verbleibenden Abwicklungsvereinbarung (50 %) zugeordnet:
 - Der Füllstand des Vertrages A nach Herauslösung beträgt damit 1.000,00 GWh.
 - Die in der Abwicklungsvereinbarung verbleibende *Gasmenge* beträgt 1.000,00 GWh.
- Die bisher im *Speicherjahr 2022/2023* ausgespeicherten *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh werden für die zukünftige Erstattung der Konvertierungsumlage anteilig dem Vertrag A (50 %) und der verbleibenden Abwicklungsvereinbarung (50 %) zugeordnet. Aus dem Vertrag A gelten damit *Gasmengen* in Höhe von 250,00 GWh als bereits ausgespeichert.
- Für weitere Ausspeicherungen aus dem Vertrag A erfolgt ab dem 01.07.2022, 06:00 Uhr keine Erstattung der Konvertierungsumlage, da dieser Vertrag keine entsprechende Erstattungsregelung beinhaltet.
- Für die verbleibende Abwicklungsvereinbarung ergibt sich hinsichtlich der Erstattung der Konvertierungsumlage ab dem 01.07.2022, 06:00 Uhr die folgende Regelung:
 - Der Erstattungsbetrag beträgt 0,02 €/MWh für die ersten ausgespeicherten 2.500,00 GWh pro *Speicherjahr*.
 - Für weitere Ausspeicherungen findet keine Erstattung statt.
 - Im *Speicherjahr 2022/2023* gelten *Gasmengen* in Höhe von 250,00 GWh für den Zeitraum bis 01.07.2022, 06:00 Uhr als bereits ausgespeichert, womit die weitere Erstattung der Konvertierungsumlage im *Speicherjahr 2022/2023* auf die ersten, nach dem 01.07.2022, 06:00 Uhr, aus der verbleibenden Abwicklungsvereinbarung ausgespeicherten 2.250,00 GWh begrenzt ist.

Nutzt der *Kunde* die erstattungsfähige Menge in der Abwicklungsvereinbarung komplett aus, so ergeben sich hierbei die folgenden Erstattungsbeträge:

- für den Zeitraum 01.04.22 bis 01.07.22 eine Erstattung in Höhe von 5.000 € auf die Abwicklungsvereinbarung; dies entspricht 500,00 GWh zu 0,01 €/MWh sowie
- für den Zeitraum 01.07.22 bis 01.04.23 eine Erstattung in Höhe von 45.000 € auf die Abwicklungsvereinbarung; dies entspricht 2.250 GWh zu 0,02 €/MWh.

Kündigung der Abwicklungsvereinbarung zum 01.07.2022, 06:00 Uhr

- Die *Gasmengen* in Höhe von 2.000 GWh werden anteilig (bezogen auf das Verhältnis zwischen dem Arbeitsgasvolumen des jeweiligen Einzelvertrages zum *Arbeitsgasvolumen* der ursprünglichen Abwicklungsvereinbarung) den Verträgen zugeordnet:
 - Der Füllstand des Vertrag A nach Herauslösung beträgt daher 1.000,00 GWh; dies entspricht 50 % der *Gasmengen* der Abwicklungsvereinbarung.
 - Der Füllstand des Vertrag B nach Herauslösung beträgt daher 200,00 GWh; dies entspricht 10 % der *Gasmengen* der Abwicklungsvereinbarung.
 - Der Füllstand des Vertrag C nach Herauslösung beträgt daher 800,00 GWh; dies entspricht 40 % der *Gasmengen* der Abwicklungsvereinbarung.
- Für alle Verträge gelten die ursprünglich in den Einzelverträgen getroffenen Regelungen zur Erstattung der Konvertierungsumlage. Dies hat zur Folge, dass ausschließlich für den Vertrag B eine entsprechende Erstattungsregelung (Erstattung der Konvertierungsumlage für die ersten ausgespeicherten 500,00 GWh pro *Speicherjahr*) fortgeschrieben wird.
- Die bisher im *Speicherjahr 2022/2023* ausgespeicherten *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh werden für die zukünftige Erstattung der Konvertierungsumlage anteilig den Verträgen zugeordnet.
- Aus dem Vertrag B gelten damit im *Speicherjahr 2022/2023* *Gasmengen* in Höhe von 50,00 GWh (10 %) für den Zeitraum bis 01.07.2022, 06:00 Uhr als bereits ausgespeichert.
- Die weitere Erstattung der Konvertierungsumlage im *Speicherjahr 2022/2023* ist nach dem 01.07.2022, 06:00 Uhr somit auf die ersten aus dem Vertrag B ausgespeicherten 450,00 GWh begrenzt.

Beispiel für den Zuordnungsmechanismus gemäß Nummer 3 Abs. (5) i.V.m Nummer 3 Abs. (1) lit. c der Abwicklungsvereinbarung

Unterstellte Ausgangssituation

Der *Kunde* hat die folgenden Einzelverträge in die Abwicklungsvereinbarung aufgenommen, wobei bzgl. des Einzelvertrages B beispielhaft die Vereinbarung der Erstattung einer Konvertierungsumlage durch VGS unterstellt wird:

Vertrag	AGV in GWh	Beginn	Ende	Regelung bzgl. Konvertierungsumlage
A	2.000,00	01.04.2021	01.04.2024	keine
B	500,00	01.04.2021	01.04.2025	VGS erstattet dem <i>Kunden</i> für tatsächlich ausgespeicherte <i>Gasmengen</i> die jeweils gültige Konvertierungsumlage, die Erstattung ist begrenzt auf die ersten ausgespeicherten 500,00 GWh pro <i>Speicherjahr</i>
C	2.500,00	01.04.2021	01.07.2022	keine

Für die vom Marktgebietsverantwortlichen erhobene Konvertierungsumlage sei eine Höhe von 0,10 €/MWh unterstellt. Damit ergibt sich für die Abwicklungsvereinbarung hinsichtlich der Erstattung der Konvertierungsumlage die folgende Regelung:

- bis zum 01.07.2022
 - der Erstattungsbetrag beträgt 0,01 €/MWh für die ersten ausgespeicherten 5.000,00 GWh pro *Speicherjahr*
 - für weitere Ausspeicherungen findet keine Erstattung statt.
- vom 01.07.2022 bis 01.04.2023
 - der Erstattungsbetrag beträgt 0,02 €/MWh für die ersten ausgespeicherten 2.500,00 GWh pro *Speicherjahr*
 - für weitere Ausspeicherungen findet keine Erstattung statt.

Im Zeitraum 01.04.2022 bis 01.07.2022 wurden über die Abwicklungsvereinbarung *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh ausgespeichert. Des Weiteren befindet sich zum 01.07.2022, 06:00 Uhr eine *Gasmenge* von 2.000,00 GWh in der Abwicklungsvereinbarung.

Beispiel Beendigung des Vertrages C (2.500,00 GWh) zum 01.07.2022, 06:00 Uhr

- In der Abwicklungsvereinbarung verbleibt ein *Arbeitsgasvolumen* von 2.500,00 GWh.
- Die *Gasmengen* in Höhe von 2.000,00 GWh bleiben der Abwicklungsvereinbarung zugeordnet.
- Die bisher im *Speicherjahr 2022/2023* ausgespeicherten *Gasmengen* in Höhe von 500,00 GWh werden für die zukünftige Erstattung der Konvertierungsumlage anteilig dem Vertrag C (50 %) und der verbleibenden Abwicklungsvereinbarung (50 %) zugeordnet.
- D.h. für die verbleibende Abwicklungsvereinbarung gelten hinsichtlich der Erstattung der Konvertierungsumlage ab dem 01.07.2022, 06:00 Uhr bereits 250,00 GWh als ausgespeichert, womit die weitere Erstattung der Konvertierungsumlage im *Speicherjahr 2022/2023* auf die ersten, nach dem 01.07.2022, 06:00 Uhr, aus der Abwicklungsvereinbarung ausgespeicherten 2.250,00 GWh begrenzt ist.

Nutzt der *Kunde* die erstattungsfähige Menge in der Abwicklungsvereinbarung komplett aus, so ergeben sich hierbei die folgenden Erstattungsbeträge:

- für den Zeitraum 01.04.22 bis 01.07.22 eine Erstattung in Höhe von 5.000 € auf die Abwicklungsvereinbarung; dies entspricht 500,00 GWh zu 0,01 €/MWh sowie
- für den Zeitraum 01.07.22 bis 01.04.23 eine Erstattung in Höhe von 45.000 € auf die Abwicklungsvereinbarung; dies entspricht 2.250 GWh zu 0,02 €/MWh.

Zusatzvereinbarung

zur Abwicklungsvereinbarung vom [...]

(„Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“)



Trading



VGS Storage Hub

zwischen

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

– nachstehend „VGS“ genannt –

und

[Firma]
[Straße]
[PLZ] [Ort]

– nachstehend „Kunde“ genannt –

– nachstehend zusammen „Vertragspartner“ genannt –

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 der Verordnung zur Anpassung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen (Gasspeicherfüllstandsverordnung) vom 29.07.2022 hat das Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz von seiner Verordnungsermächtigung nach § 35b Absatz 3 des Energiewirtschaftsgesetzes Gebrauch gemacht und die Füllstandsvorgaben nach § 35b Absatz 1 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes angepasst (am 1. Oktober: 85%; am 1. November: 95%; am 1. Februar: 40%).

Die Füllstandsvorgaben dienen dabei dem Zweck, dass zu den in § 35b Abs. (1) Satz 2 EnWG definierten Stichtagen die jeweiligen Füllstände in den betroffenen Gasspeicheranlagen vorgehalten werden.

Dies 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).

Zwischen dem Kunden und VGS bestehen diverse, in Anlage 1 zu dieser Zusatzvereinbarung aufgeführte Speicherverträge, deren *Speicherkapazitäten* und Kennlinien für Abwicklungszwecke in einer sogenannten Abwicklungsvereinbarung (im Weiteren ABWICKLUNGSVEREINBARUNG genannt) zusammengeführt worden sind.

Dies vorausgeschickt vereinbaren die Vertragspartner Folgendes:

§ 1 Füllstandsvorgaben

- (1) Der *Kunde* ist verpflichtet, im Rahmen der Nutzung des *Arbeitsgasvolumens (AGV)* der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG die in Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelte“

angegebenen Füllstandsvorgaben zu den in Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelte“ der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG genannten Stichtagen zu beachten („Füllstandsvorgaben“).

- (2) Anderenfalls, das heißt im Falle der Nichtbeachtung der vorstehenden Füllstandsvorgaben, ist VGS berechtigt, dem *Kunden* seine via ABWICKLUNGSVEREINBARUNG 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 2 „Kapazitäten und Entgelte“ 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 geminderter, festen *ESL* unterstellt.
- (2) Unabhängig von vorstehendem Abs. (1) ist der *Kunde* gegenüber VGS verpflichtet, jeweils spätestens zu den in Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelte“ aufgeführten Terminen eine Erklärung dahingehend abzugeben, welche konkreten Füllstände bezogen auf das jeweils kontrahierte AGV zu den in Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelte“ genannten Stichtagen von ihm sichergestellt werden („Füllstandszusage“).

Für den Fall, dass der *Kunde* nicht bis spätestens zum Ablauf der in Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelte“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ eingehalten werden, mithin die Füllstandszusage der Füllstandsvorgabe entspricht.

VGS wird die Angaben nach Erhalt unverzüglich mit den jeweiligen Füllstandsvorgaben gem. Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 ABWICKLUNGS- VEREINBARUNG, 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ nicht erreicht wird
- FV** Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ *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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG in Bezug auf das dem *Kunden* zustehende *AGV*, *ESL* und *ASL*, die Kennlinie und die Füllstandsvorgaben entsprechend angepasst.

Sollte der *Kunde* die angepasste ABWICKLUNGSVEREINBARUNG 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „Kapazitäten und Entgelt“ 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 2 „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 der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG bzw. den in Anlage 1 aufgeführten Speicherverträgen 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 der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG; sie endet jedoch unabhängig von der Laufzeit der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG spätestens am 01.04.2025 (vgl. § 35g EnWG), es sei denn, die gesetzlichen Regelungen zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen bleiben über den 01.04.2025 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 die ABWICKLUNGSVEREINBARUNG 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.

- (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.
- (7) Für den Fall, dass Kapazitäten aus der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG nach Maßgabe dieser Zusatzvereinbarung entzogen werden und innerhalb des gleichen Speicherjahres (i) einzelne Speicherverträge aus dem VERTRAG herausgelöst werden bzw. (ii) der VERTRAG in Gänze endet und somit die im VERTRAG zusammengefassten *Speicherkapazitäten/Kennlinien* wieder auf die einzelnen Speicherverträge zugeordnet werden müssen, gilt folgendes:

Die nach Maßgabe dieser Zusatzvereinbarung entzogenen *Speicherkapazitäten* werden im Falle des vorstehenden lit. (i) anteilig auf den herauszulösenden Speichervertrag und die verbleibende ABWICKLUNGSVEREINBARUNG bzw. im Falle des vorstehenden lit. (ii) anteilig auf die einzelnen Speicherverträge zugeordnet;

- (8) Die Regelungen dieser Zusatzvereinbarung gelten (i) im Falle einer Herauslösung einzelner Speicherverträge aus der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG für den von der Herauslösung betroffenen Speichervertrag oder (ii) im Falle einer Beendigung der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG für jeden einzelnen in Anlage 1 zu dieser Zusatzvereinbarung aufgeführten Speichervertrag entsprechend fort. VGS wird im Zuge der Herauslösung eines Speichervertrages bzw. der Beendigung der ABWICKLUNGSVEREINBARUNG daher jeweils eine auf den einzelnen Speichervertrag bezogene Zusatzvereinbarung erstellen; die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelte“ der jeweiligen Speicherverträge wird in diesem Fall angepasst, das heißt, um die entsprechenden Füllstandsvorgaben und Temporären Mindestfüllstände ergänzt.