

**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 and Characteristics

- (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) 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 3, 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 3, 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. Standardisation of the Storage GTC and the Operating Manual of the Individual Contracts

The Parties agree with effect from the entry into force of this Operating Agreement on the application of the

- General Terms and Conditions of VGS for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS, valid from 1 October 2021 ("Storage GTC") as well as the
- Operating Manual, valid from 1 April 2021

for the respective individual contracts.

## 12. 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*.

-----

## Customer

---

Company: .....

## COMBINED INDIVIDUAL CONTRACTS OF THE CUSTOMER

---

Storage Contract No.	Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	Contracted Capacities		
		WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h
[...]	[...] – [...]	[...]	[...]	[...]
[...]	[...] – [...]	[...]	[...]	[...]
[...]	[...] – [...]	[...]	[...]	[...]
[...]	[...] – [...]	[...]	[...]	[...]

**Annex 2**

**“Capacities and Fees”**

**to the Operating Agreement of [...]**

[Logo Storage Facility]

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

## 1 Capacities

### 1.1 Firm Total Capacities

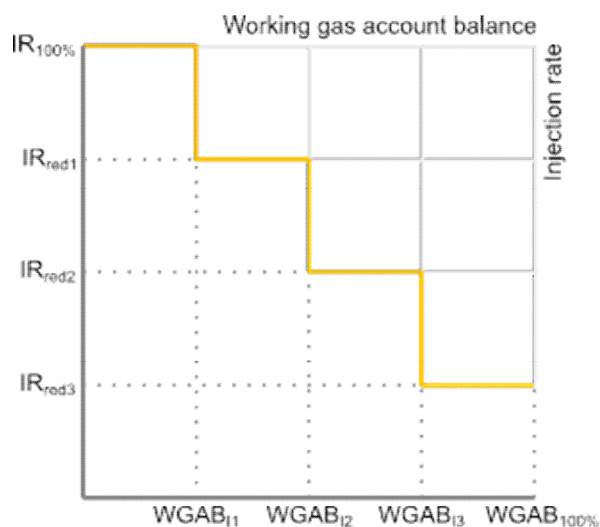
The table below shall show the contracted firm *capacities of working gas volume (WGV), injection rate (IR) and withdrawal rate (WR)*.

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 **WGAB<sub>11</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>12</sub>**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red1</sub>**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>12</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>13</sub>**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red2</sub>**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>13</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>100 %</sub>**, the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red3</sub>**.

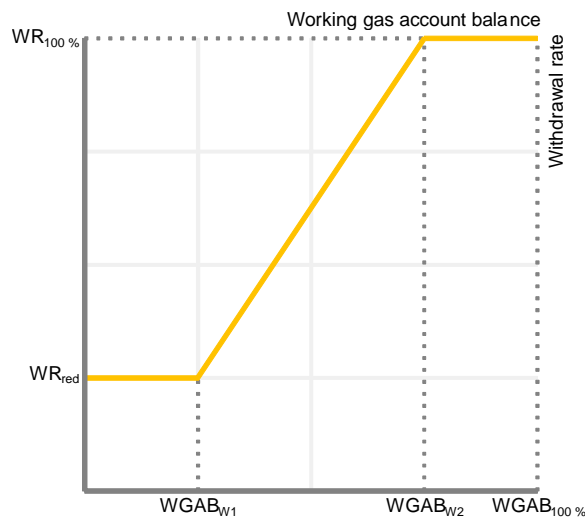
Parameters of the Firm Total Injection Characteristic

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 <sub>100 %</sub> MWh/h	IR <sub>red1</sub> MWh/h	IR <sub>red2</sub> MWh/h	IR <sub>red3</sub> MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Service Period 6:00 am – 6:00 am	WGAB <sub>11</sub> GWh	WGAB <sub>12</sub> GWh	WGAB <sub>13</sub> GWh	WGAB <sub>100 %</sub> 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<sub>100%</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W2</sub>** the *customer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* (**WR<sub>100%</sub>**).
- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W2</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W1</sub>**, the maximally usable *withdrawal rate* shall be reduced linearly, but shall not fall below a maximally usable *withdrawal rate* of **WR<sub>red.</sub>**
- Below the *working gas account balance* of **WGAB<sub>W1</sub>** the *customer* shall be entitled to use a *withdrawal rate* up to **WR<sub>red.</sub>**

#### 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 6:00 am – 6:00 am	WR <sub>100%</sub> MWh/h	WR <sub>red.</sub> MWh/h	WGAB <sub>W1</sub> GWh	WGAB <sub>W2</sub> GWh	WGAB <sub>100</sub> %
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

## 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
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	-,--- *

\* Factor not yet quantifiable at the time of contract conclusion. Calculation shall be done according to the adjustment formula for the variable fee” factor of the respective individual contract.

### 3 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]

– written on [...] / 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 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:

Table with 7 columns: Contract, WGV in GWh, Commencement, End, Regulation, regarding, the conversion neutrality charge. Rows A, B, and C are listed with their respective values and conditions.

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:

- o 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
o 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):
o 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.
o 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.
o 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.

**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 und Kennlinien**

- (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“) 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 3 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 3 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. Vereinheitlichung der Speicher AGB und des Operating Manual der Einzelverträge**

Die Parteien vereinbaren mit Wirkung ab Inkrafttreten dieser Abwicklungsvereinbarung die Geltung der

- Allgemeinen Geschäftsbedingungen der VGS für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergrundgasspeichern, gültig ab 01.10.2021 („Speicher-AGB“), sowie des
- Operating Manual, gültig ab 01.04.2021.

für die jeweiligen Einzelverträge.

## **12. 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.

Leipzig,

**Unterschrift VNG Gasspeicher GmbH**

[Ort],

**Unterschrift Kunde**

KUNDE

Firma:

.....

ZUSAMMENGEFÜHRTE EINZELVERTRÄGE DES KUNDEN

Table with 5 columns: Speichervertrag Nr., Leistungszeitraum, AGV, ESL, ASL. Includes sub-header 'kontrahierte Kapazitäten' and placeholder values like '[...]'. The table is divided into two sections by a horizontal line.

**Anlage 2**

**„Kapazitäten und Entgelte“**

**zur Abwicklungsvereinbarung vom [...]**

[Logo Speicher]

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

## 1 Kapazitäten

### 1.1 Feste Gesamt-Kapazitäten

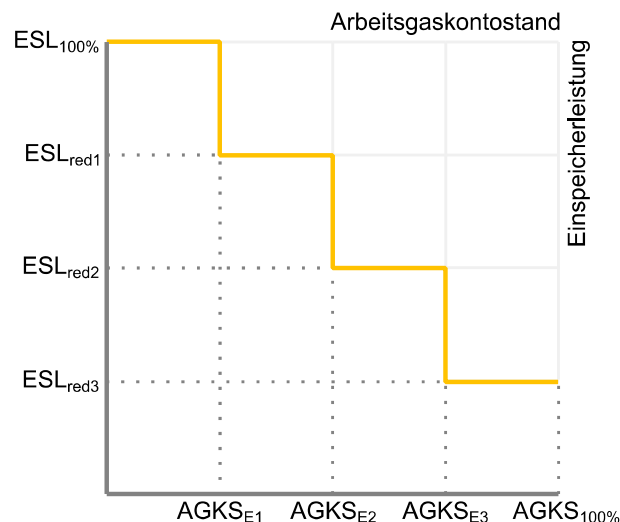
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

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<sub>E2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E3</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red2</sub>** zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E3</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100%</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red3</sub>** zu nutzen.

Parameter der festen Gesamt-Einspeicherkennlinie

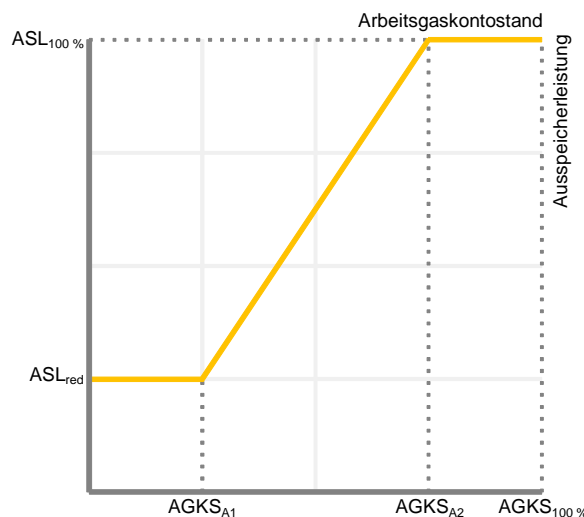
Für die vom *Kunden* kontrahierten festen *Kapazitäten* *Arbeitsgasvolumen* und *Einspeicherleistung* ergeben sich folgende Kennlinienparameter:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL <sub>100%</sub> MWh/h	ESL <sub>red1</sub> MWh/h	ESL <sub>red2</sub> MWh/h	ESL <sub>red3</sub> MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGKS <sub>E1</sub> GWh	AGKS <sub>E2</sub> GWh	AGKS <sub>E3</sub> GWh	AGKS <sub>100%</sub> GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

**1.2.2 Ausspeicherkennlinie**



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:



- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100%</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (**ASL<sub>100%</sub>**) bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A1</sub>** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** nicht unterschritten wird.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS<sub>A1</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** zu nutzen.

Parameter der festen Gesamt-Ausspeicherkennlinie

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

<b>Leistungszeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>ASL<sub>100%</sub></b> MWh/h	<b>ASL<sub>red</sub></b> MWh/h	<b>AGKS<sub>A1</sub></b> GWh	<b>AGKS<sub>A2</sub></b> GWh	<b>AGKS<sub>100%</sub></b> 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:

<b>Zeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>Faktor „variables Entgelt“</b> €/MWh
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	-,--- *

\* Faktor zum Zeitpunkt des Vertragsabschlusses noch nicht bezifferbar. Die Berechnung erfolgt nach Maßgabe der Anpassungsformel für den Faktor „variables Entgelt“ des jeweiligen Einzelvertrages

**3 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]

– erstellt am [...] / 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.