

Dodatok č.1 ku Zmluve o združenej dodávke plynu (ďalej len „Dodatok“)

uzatvorenej pod č. **MVMCEESK00204G2023**

1.Zmluvné strany

Odberateľ

Obchodné meno	Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja
Sídlo	Trnava, Bulharská 39, 918 53
Korešpondenčná adresa	Trnava, Bulharská 39, 918 53
Zápis v registri	
V zastúpení	Ing.Dalibor Trebichalský
IČO	37847783
DIČ	2021777516
IČ DPH	SK2021777516
Bankové spojenie	
BIC/SWIFT	
IBAN	
Kontaktná osoba	Ing.Dalibor Trebichalský
E-mail	jan.samuhel@spravaciest.sk

(ďalej len „Odberateľ“)

Dodávateľ

Obchodné meno	MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.
Sídlo	Ivánska cesta 30/B, Bratislava - mestská časť Ružinov 821 04
Zápis v registri	Obchodný register Mestského súdu Bratislava III, Oddiel: Sro, Vložka číslo:108033/B
V zastúpení	József István Fórizs, Konateľ Ing. Gabriel Urbán, PhD., Konateľ
IČO	50060872
DIČ:	2120175706
IČ DPH	SK2120175706
Bankové spojenie	
BIC/SWIFT	
IBAN	
Kontaktná osoba	Ing. Martina Chyliková
E-mail	martina.chylikova@ceenergy.sk

(ďalej len „Dodávateľ“)

Amendment No.1 to the Contract on integrated gas supply (hereinafter referred to as "Amendment")

Concluded under No. **MVMCEESK00204G2023**

1. Contractual parties

Client

Business name	Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja
Registered office	Trnava, Bulharská 39, 918 53
Correspondence address	Trnava, Bulharská 39, 918 53
Registered in	
Represented by	Ing.Dalibor Trebichalský
Company ID	37847783
Tax ID	2021777516
VAT n.	SK2021777516
Bank connection	
BIC/SWIFT	
IBAN	
Contact person	Ing.Dalibor Trebichalský
E-mail	jan.samuhel@spravaciest.sk

(hereinafter only as "Client")

Supplier

Business name	MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.
Registered office	Ivánska cesta 30/B, Bratislava - mestská časť Ružinov 821 04
Registered in	Commercial register of City Court Bratislava III, Section: Sro, Insert n.: 108033/B
Represented by	József István Fórizs, Managing director Ing. Gabriel Urbán, PhD., Managing director
Company ID	50060872
Tax ID	2120175706
VAT n.	SK2120175706
Bank connection	
BIC/SWIFT	
IBAN	
Contact person	Ing. Martina Chyliková
E-mail	martina.chylikova@ceenergy.sk

(hereinafter referred to as "Supplier")

Zmluvné strany sa formou tohto dodatku č.1 dohodli na zmenách a doplneniach Zmluvy o združenej dodávke plynu, uzatvorenej pod č. MVMCEESK00204G2023.

2. Predmet Dodatku

1. Zmluvné strany sa dohodli, že v období ktoré sa začína dňom 01.01.2024 o 6:00 a končí dňom 01.01.2025 o 6:00 (koniec plynárenského dňa 31.12.2024) sa upraví dohodnuté zmluvné množstvo (ďalej len „ZM“) tak, ako je to uvedené v **Prílohe č.1 a č.2** tohto **Dodatku**.
2. Zmluvné strany sa dohodli, že **Príloha č.1 a č.2** tohto **Dodatku č.1** plne nahrádza **Prílohy č.2 a č.3 Zmluvy** o združenej dodávke plynu, uzatvorenej pod č. MVMCEESK00204G2023.
3. Dodatok č. 1 je vyhotovený v dvoch vyhotoveniach v slovensko anglickej bilingválnej verzii, pričom každá zmluvná strana dostane jedno vyhotovenie. V prípade rozporov bude rozhodujúce slovenské znenie.
4. Zmluvné strany prehlasujú, že táto Dohoda je uzatvorená slobodne a vážne, jej obsah, vrátane obsahu príloh, ktoré sú súčasťou Zmluvy, je určitý a zrozumiteľný, zmluvné strany s obsahom súhlasia a na dôkaz toho Zmluvu potvrdzujú svojimi podpismi.

Za Odberateľa - Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja:

V Trnave, dňa 12. 02. 2024

Meno a priezvisko: Ing. Dalibor Trebichalský

Funkcia: Riaditeľ

Podpis:

-vr-

Za Dodávateľa:

V Bratislave, dňa

Meno a priezvisko: József István Fórizs

Funkcia: Konateľ

Podpis:

-vr-

The Contractual parties with this Amendment no.1 agreed on modification and supplementation of the Contract on integrated gas supply concluded under No. MFGKS00204G2023.

2. Subject matter of the Amendment

1. Contractual parties agreed to modify the contracted quantity (hereinafter only as „CQ“) as referred to in **Annex No.1 and No.2 of this Amendment** for the period that starts on 1st January 2024 at 6:00 and terminates on 1st January 2025 at 6:00 (end of gas day on 31st December 2024).
2. Contractual parties agreed, that **Annex No.1 and No.2** of this Amendment fully replace the **Annex No.2 and No.3** of the Contract on integrated gas supply concluded under No. MVMCEESK00204G2023.
3. Amendment no. 1 is executed in two counterparts in Slovak-English bilingual version, whereas each contractual party receives one counterpart. In case of any discrepancies the Slovak version shall prevail.
4. The contractual parties declare that this Agreement is concluded freely and seriously, its content, including the content of the annexes forming a part of the Contract, is unambiguous and comprehensible, the contractual parties agree with the content and in witness thereof they attach their signatures to the Contract.

On behalf of the Client - Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja:

In Trnava, date 12. 02. 2024

First and last name: Ing. Dalibor Trebichalský

Function: Director

Signature:

-vr-

On behalf of the Supplier:

In Bratislava, date:

Name and surname: József István Fórizs

Position: Managing Director

Signature:

-vr-

Meno a priezvisko: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Funkcia: Konateľ
Podpis:

Name and surname: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Position: Managing Director
Signature:

CS

**Príloha č. 1 k Dodatku č.1 zmluvy o
združenej dodávke plynu č.
MVMCEESK00204G2023**

Cena a podmienky produktu

1. Zmluvné strany sa v zmysle článku 3. Zmluvy dohodli na produkte **GasFix**.
2. Zmluvné strany sa v zmysle článku 3. Zmluvy dohodli na Zmluvnom množstve (ďalej len „**ZM**“) z čoho Mesačné zmluvné množstvo (ďalej ako „**MZM**“) pre jednotlivé mesiace obdobia dodávky sú určené typovým diagramom dodávok plynu.

$$ZM = 1\,001,25 \text{ [MWh/rok]},$$

3. Cena za distribúciu podľa čl. 4. bod 1c Zmluvy bude pre každé OM fakturovaná v súlade s rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.
4. Cena za štruktúrovanie je súčasťou jednotkovej ceny podľa bodu 8.
5. Pre OM v tarife 1 až 8 sa Zmluvné strany dohodli na jednotkovej cene za prepravu plynu vo výške:

$$P_{Transport} = 2,65 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

6. Pre OM v tarife 9 a vyššie, mesačná platba za prepravu podľa čl. 4. bod 1b Zmluvy bude pre každé OM fakturovaná v súlade s cenovou reguláciou podľa platných právnych predpisov stanovenou pre prevádzkovateľa prepravnej siete v zmysle § 3 písm. c) bod 4. Zákona o energetike (ďalej len „**Cenové rozhodnutie PPS**“).

Cena za prepravu pozostáva z nasledovných zložiek zodpovedajúcich Cenovému rozhodnutiu PPS:

- a) **Tarifa vzťahujúca sa k objednanej dennej prepravnej kapacite**, ktorá sa vypočíta a súčin súčtu ročných Východiskových sadzieb tarify (na vstupnom bode „Baumgarten“ a na výstupnom bode „Domáci bod“) a hodnoty DMM v MWh. Takto vypočítaný poplatok je v EUR za rok splatný v mesačne vo výške 1/12. Pre určenie tarifnej skupiny sa miesto objednanej dennej kapacity použije DMM príslušného odberného miesta.

**Annex no.1 to Amendment no.1 to
contract on integrated gas supply no.
MVMCEESK00204G2023**

**Price and conditions of the
product**

1. Contractual parties agreed on product **GasFix** according to article 3 of the Contract.
2. Contractual parties agreed on the Contractual quantity according to article 3 of the Contract. (hereinafter only as „**CQ**“) of which the monthly contractual quantity (hereinafter as „**MCQ**“) for separate months of the period of supply are determined by the gas supply type diagram.

$$CQ = 1\,001,25 \text{ [MWh/year]},$$

3. The price for distribution according to article 4 point 1c of the Contract will be invoiced for each delivery point according to the decision of the Regulatory Office for Network Industries.
4. Cost of structuring is part of unit price according to point 8.
5. For OM in tariff 1 to 8, the Parties agree on a unit price for gas transportation in the amount of:

$$P_{Transport} = 2,65 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

6. For OM in tariff 9 and above, the monthly payment for transportation pursuant to Article 4, point 1b of the Contract shall be invoiced for each OM in accordance with the price regulation pursuant to the applicable legislation established for the transmission system operator pursuant to Section 3(c)(4) of the Energy Act (hereinafter referred to as the "TSO Price Decision"):

The price for transport shall consist of the following components corresponding to the TSO Pricing Decision:

- a) The tariff relating to the ordered daily transmission capacity, which is calculated and the product of the sum of the annual Starting Tariff Rates (at the entry point "Baumgarten" and at the exit point "Home Point") and the value of the DMM in MWh. The fee so calculated is payable in EUR per year at the rate of 1/12 per month. For the determination of the tariff group, the DMM of the relevant off-take point shall be used instead of the ordered daily capacity

- b) **Tarifa vzťahujúca sa k množstvu skutočne prepraveného plynu** pre výstupný bod „Domáci bod“.
- c) **Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu.** Pre stanovenie tejto zložky sa miesto pridelenej prepravnej kapacity zoberie údaj DMM v MWh.

7. Zmluvné strany sa dohodli na jednotkovej cene za skladovanie plynu vo výške:

$$P_{Storage} = 1,50 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

8. Zmluvné strany sa dohodli na jednotkovej cene za dodávku plynu vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku vo výške

$$P = 47,85 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

Celková cena plynu v príslušnom fakturačnom období sa určí ako súčin **P** a skutočne odobratého množstva plynu.

9. Pre OM v tarife 1 až 8 sa zmluvné strany sa dohodli na záväzku 20% spodnej tolerančnej odchýlky od ZM za zmluvné obdobie, čo predstavuje minimálne množstvo plynu v objeme 80% ročného ZM, ktoré sa Odberateľ zaväzuje odobrať. V prípade, ak Odberateľ počas zmluvného obdobia odoberie menej ako touto zmluvou dohodnuté minimálne množstvo plynu, Dodávateľ má právo na úhradu odplaty za pripravenosť plniť svoje záväzky z tejto zmluvy, a to vo výške 50% z ceny za komoditu plynu podľa bodu 8 tejto prílohy za neodobratý objem minimálneho množstva plynu. Pre OM v tarife 9 a vyššie sa zmluvné strany sa dohodli na záväzku 10% spodnej tolerančnej odchýlky od ZM za zmluvné obdobie, čo predstavuje minimálne množstvo plynu v objeme 90% ročného ZM, ktoré sa Odberateľ zaväzuje odobrať. V prípade, ak Odberateľ počas zmluvného obdobia odoberie menej ako touto zmluvou dohodnuté minimálne množstvo plynu, Dodávateľ má právo na úhradu odplaty za pripravenosť plniť svoje záväzky z tejto zmluvy, a to vo výške 50% z ceny za komoditu plynu podľa bodu 8 tejto prílohy za neodobratý objem minimálneho množstva plynu.
10. Pre OM v tarife 1 až 8 sa zmluvné strany sa dohodli na záväzku 20% hornej tolerančnej odchýlky od ZM za zmluvné obdobie, čo predstavuje maximálne množstvo plynu v objeme 120% ročného ZM. V prípade, ak Odberateľ počas zmluvného obdobia odoberie plyn nad úroveň maximálneho množstva, Dodávateľ má právo účtovať jednorazovú platbu vo

- b) Tariff related to the quantity of gas actually transported for the exit point 'Domestic point'.

- c) Charge for increasing the level of security of gas supply. For the determination of this component, the DMM figure in MWh shall be taken instead of the allocated transport capacity.

7. Contractual parties agree on unit price for gas storage as it follows:

$$P_{Storage} = 1,50 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

8. Contractual parties agree on unit price for gas supply including take-over of responsibility for deviation as it follows

$$P = 47,85 \left[\frac{EUR}{MWh} \right]$$

The total price of gas in relevant invoicing period is set as multiplication **P** and the really taken over quantity of gas.

9. For PODs in tariff 1 to 8 the parties agreed on a committed minimum tolerance deviation of 20% from CQ for contractual period, which represents the minimum amount of 80% of the annual CQ offtake by the Client. In case the Client offtakes less than the minimum contracted amount of gas during contractual period, the Supplier has the right to charge fee on readiness to fulfil its obligations amounting to 50 % of commodity price according to art. 8 of this Annex from untaken minimal volume of gas. For PODs in tariff 9 and above the parties agreed on a committed minimum tolerance deviation of 10% from CQ for contractual period, which represents the minimum amount of 90% of the annual CQ offtake by the Client. In case the Client offtakes less than the minimum contracted amount of gas during contractual period, the Supplier has the right to charge fee on readiness to fulfil its obligations amounting to 50 % of commodity price according to art. 8 of this Annex from untaken minimal volume of gas.
10. For PODs in tariff 1 to 8 the parties agreed on a committed maximum tolerance deviation of 20% from CQ for contractual period, which represents the maximum amount of 120% of the annual CQ offtake by the Client. In case the Client withdraws gas in excess of the maximum quantity during the Contract Period, the the Supplier has the right to

výške súčtu objemu plynu odobraného nad 120% ZM a 1,1 násobok ceny plynu odvodený od ceny na krátkodobom trhu s plynom D_{avg} za zmluvné obdobie. Pre OM v tarife 9 a vyššie sa zmluvné strany sa dohodli na záväzku 10% hornej tolerančnej odchýlky od ZM za zmluvné obdobie, čo predstavuje maximálne množstvo plynu v objeme 110% ročného ZM. V prípade, ak Odberateľ počas zmluvného obdobia odoberie plyn nad úroveň maximálneho množstva, Dodávateľ má právo účtovať jednorazovú platbu vo výške súčtu objemu plynu odobraného nad 110% ZM a 1,1 násobok násobok ceny plynu odvodený od ceny na krátkodobom trhu s plynom D_{avg} za zmluvné obdobie.

D_{avg} predstavuje aritmetický priemer spotových cien zverejňovaných komoditnou burzou European Energy Exchange AG 1 (EEX) na svojej web stránke v časti Market Data, Natural Gas, Spot, pre produkty Day-Ahead a Weekend, uvedených v stĺpci „End of Day Index“ v EUR/MWh za každý obchodný deň Zmluvného obdobia pre oblasť dodávky CEGH VTP - Central European Gas Hub Virtual Trading Point, Rakúsko).

Ku dňu podpisu Zmluvy sú spotové ceny zverejňované na <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot>.

Dodávateľ zašle Verejnému obstarávateľovi po uplynutí každého kalendárneho mesiaca všetky údaje (spotové ceny za každý obchodný deň predchádzajúceho kalendárneho mesiaca) vstupujúce do tohto výpočtu.

11. Každý subjekt (IČO) bude vyhodnocovaný samostatne na základe bodov 9 a 10.
12. V prípade predčasného ukončenia Zmluvy z dôvodov na strane Odberateľa (najmä podstatné porušenie Zmluvy Odberateľom a následné odstúpenie Dodávateľa od Zmluvy) sa Odberateľ zaväzuje zaplatiť Dodávateľovi kompenzačnú náhradu H . Kompenzačná náhrada H bude určená ako súčet hodnôt H_m a hodnoty prepravy. Hodnota prepravy je rovná celkovej platbe za prepravu na obdobie dodávky pre všetky OM Odberateľa bez ohľadu na distribučnú kategóriu, zníženej o už vyfakturované čiastky za prepravu.

$$H = \sum_m H_m + \text{Preprava}$$

Hodnota H_m sa vypočíta zvlášť pre každý mesiac m počínajúc mesiacom, v ktorom došlo k ukončeniu Zmluvy a končiac posledným mesiacom, pre ktorý

charge a one-time payment in the amount of the product of the volume of gas take above 120% of the CQ and 1.1 times the gas price derived from the price on the D_{avg} short-term gas market for the contracted period. For PODs in tariff 9 and above the parties agreed on a committed maximum tolerance deviation of 10% from CQ for contractual period, which represents the maximum amount of 110% of the annual CQ offtake by the Client. In case the Client withdraws gas in excess of the maximum quantity during the Contract Period, the the Supplier has the right to charge a one-time payment in the amount of the product of the volume of gas take above 110% of the CQ and 1.1 times the gas price derived from the price on the D_{avg} short-term gas market for the contracted period.

D_{avg} represents the arithmetic average of the spot prices published by the commodity exchange European Energy Exchange AG 1 (EEX) on its website under Market Data, Natural Gas, Spot, for Day-Ahead and Weekend products, listed in the column "End of Day Index" in EUR/MWh for each trading day of the Contract Period for the supply area CEGH VTP - Central European Gas Hub Virtual Trading Point, Austria).

As of the date of signing the Agreement, spot prices are published on <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot>.

The Supplier shall send to the Contracting Authority after the end of each calendar month all data (spot prices for each trading day of the preceding calendar month) entering into this calculation.

11. Each entity (ID number) will be evaluated separately on the basis of points 9 and 10.
12. In case of early termination of the Contract due to the reason on the side of the Client (mainly significant breach of Contract by the Client and the following withdrawal of the Supplier from the Contract), the Client undertakes to pay to the Supplier the compensation amount H . The compensation amount H will be set as summary of the values H_m and the value of the transport. Value of the transport is equal to the total payment for transport for the period of supply for all DP of the Client without regards on distribution category, decreased by the invoiced amount for transport.

$$H = \sum_m H_m + \text{Transport}$$

H_m value is calculated separately each month m starting from the month in which the Contract was terminated and finishing in the last month for which

bolo podľa Príloh č. 3 Zmluvy objednané množstvo. Hodnota H_m pre mesiac m sa stanoví ako

$$H_m = \max[0; MZM_m \cdot (P - 0.9 \cdot P_t(m))]$$

MZM_m je MZM pre mesiac m podľa bodu 2.

P je cena podľa bodu 8.

$P_t(m)$ v EUR/MWh označuje cenu zemného plynu pre mesiac (m) zverejnenú komoditnou burzou EEX na svojej web stránke v časti Market Data, Natural Gas, Futures, pre produkt „EEX CEGH VTP Natural Gas Futures“, uvedenú v stĺpci „Settlement price“ v posledný obchodný deň predchádzajúci začiatku prvého mesiaca (m) obdobia, za ktoré sa kompenzačná náhrada počíta. Ak pre mesiac m nie je táto cena k dispozícii, použije sa cena dňa D-1 pre produkt Quarter, ktorý odpovedá štvrtroku, do ktorého daný mesiac (m) spadá. Ak nie je k dispozícii ani táto cena, použije sa cena dňa D-1 pre produkt Year, ktorý odpovedá roku, do ktorého daný mesiac (m) spadá. Pre účel výpočtu kompenzačnej náhrady sa použije cenová hladina Bid. Všetky ceny musia byť aktuálne ku dňu vyhodnotenia kompenzačnej náhrady.

Pre mesiac, v ktorom došlo k ukončeniu Zmluvy, sa hodnota MZM_m pomerne zníži o počet dní, ktoré uplynuli od začiatku tohto mesiaca do dňa predčasného ukončenia Zmluvy.

Ak výška preukázateľnej škody spôsobenej podstatným porušením Zmluvy na strane Odberateľa bude vyššia ako H , má Dodávateľ právo žiadať úhradu celej takto vzniknutej škody.

Odberateľ sa zaväzuje uhradiť kompenzačnú náhradu Dodávateľovi na základe Dodávateľom vystavenej a doručenej faktúry. Faktúra je splatná do 14 dní od dátumu jej vystavenia.

13. K platbám uvedeným v tejto Prílohe bude pripočítaná DPH a ďalšie dane a poplatky podľa platných právnych predpisov.

Za Dodávateľa – MVM CEEnergy Slovakia s. r. o.:

V Bratislave, dňa,

Meno a priezvisko: József István Fórizs

Funkcia: Konateľ

Podpis:

the quantity was ordered according to Annex no.3 of the Contract. H_m value for the month m is given as

$$H_m = \max[0; MCQ_m \cdot (P - 0.9 \cdot P_t(m))]$$

MCQ_m is MCQ for the month m according to the point 2.

P is the price according to point 8.

$P_t(m)$ in EUR/MWh denotes the natural gas price for month (m) published by the EEX Commodity Exchange on its website under Market Data, Natural Gas, Futures, for the product "EEX CEGH VTP Natural Gas Futures", listed in the column "Settlement price" on the last trading day preceding the beginning of the first month (m) of the period for which the compensation is calculated. Should the price be not available for the month m , shall be used price on day D-1 of Quarterly product, which corresponds for the quarter of the respective month (m). If that price is not available either, then price on day D-1 of Yearly product for the year of the respective month (m) shall be used. For the purposes of calculation of compensation shall be used the Bid price level.

All prices must be actual to the date of the evaluation of the compensation.

Regarding the month when the Contract was terminated, the value of MCQ_m will be proportionally decreased by the number of days which expired from the beginning of this month until the date of early termination of the Contract.

If the proven damage caused by substantial breach of the Contract caused by the Client is higher than H , then the Supplier is authorized to ask for a complete reimbursement of such caused damage.

The Client undertakes to pay the compensation amount to the Supplier on the basis of the issued and delivered invoice of the Supplier. Invoice is payable in 14 days from the date of its issue.

13. To the payments given in this Annex VAT will be added and taxes and fees according to the valid legal regulations.

On behalf of Supplier – MVM CEEnergy Slovakia s. r. o.:

In Bratislava, date,

First and last name: József István Fórizs

Function: Managing Director

Signature:

Meno a priezvisko: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Funkcia: Konateľ
Podpis: -vr-

First and last name: Ing. Gabriel Urbán, PhD.
Function: Managing director
Signature: -vr-

Za Odberateľa - Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja

V Trnave, dňa 12. 02. 2024

Meno a priezvisko: Ing. Dalibor Trebichalský
Funkcia: Riaditeľ
Podpis: -vr-

On behalf of the Client - Správa a údržba ciest Trnavského samosprávneho kraja

In Trnava, date 12. 02. 2024

First and last name: Ing. Dalibor Trebichalský
Function: Director
Signature: -vr-

**Príloha č. 2 k Dodatku č. 1 ku zmluve o
združenej dodávke plynu č.
MVMCEESK00204G2023**

**Údaje týkajúce sa odberných
miest Odberateľ'a**

Obchodné meno: Správa a údržba ciest
Trnavského samosprávneho
kraja

POD kód: vid' tabuľka nižšie
Adresa odberného miesta: vid' tabuľka nižšie

Prevádzkovateľ distribučnej siete
Obchodné meno: SPP – distribúcia, a. s.
Sídlo: Plátennícka 2,
Bratislava 821 09
IČO: 35910739
Zápis v registri: Obchodný register Mestského súdu
Bratislava III, oddiel:Sa, vložka 3481/B

Fakturačné obdobie: ročné
Charakter odberu: Kúrenársky – odberateľ
závislý od vonkajšej
teploty ovzdušia
Distribučná tarifa OM: vid' tabuľka nižšie
Účel použitia: Na vlastnú spotrebu

Pre zmluvné obdobie (obdobie dodávky) od 1.1.2024
(6:00) do 1.1.2025 (6:00) si zmluvné strany dohodli toto
množstvo:

**Annex no.2 to Amendment no. 1 to
contract on integrated gas supply no.
MVMCEESK00204G2023**

**Data regarding delivery points
of the Client**

Business name: Správa a údržba ciest
Trnavského samosprávneho
kraja

POD code: in table below
Address of the DP: in table below

Administrator of the distribution network
Business name: SPP – distribúcia, a. s.
Registered office: Plátennícka 2,
Bratislava 821 09
Company ID: 35910739
Inscription in register: Commercial register of City
Court Bratislava III, Section: Sa,
inscription no.:3481/B

Invoicing period: yearly
Type of take over: heating – client
dependant on air
temperature outside
Distribution tariff of DP: in table below
Purpose of the use: Own use

For the contractual period (period of supply) from 1.1.2024
(6:00) until 1.1.2025 (6:00), the contractual parties agreed
on the quantity:

Začiatok dodávky	POD kód OM / POD code	Adresa OM / Address of the DP	Plánovaná spotreba / Planned consumption [MWh]	Distribučná tarifa OM / Distribution tariff of DP
1.4.2024	SKSPDIS000710700064	KOVÁČOVÁ (ZV), BIEŇ 48	18,07	3
1.1.2024	SKSPDIS000430080064	SENICA, ŽELEZNIČNÁ 356	0,60	1
1.1.2024	SKSPDIS000430080042	SENICA, ŽELEZNIČNÁ 356	140,00	7
1.4.2024	SKSPDIS000410406640	SEKULE 90880, OBEC SEKULE 442 ZA	44,70	4
1.4.2024	SKSPDIS000410406639	HOLIČ 90851, HOLLÉHO JÁNA 74	48,60	4
1.4.2024	SKSPDIS000210200184	ŠAMORÍN 93101, BRATISLAVSKÁ 43	67,50	4
1.4.2024	SKSPDIS000410406458	PIEŠŤANY 92101, POD PÁROVCAMI 180	28,40	3
1.4.2024	SKSPDIS000210200185	VEĽKÝ MEDER 93201, ZÁHRADNÍCKA 32 VE	173,54	7
1.4.2024	SKSPDIS000210200186	DUNAJSKÁ STREDA 92901, BRATISLAVSKÁ 10	317,82	8
1.4.2024	SKSPDIS000110106155	GALANTA, MATUŠKOVSKÁ CESTA 1628	139,22	7
1.4.2024	SKSPDIS000110113048	SEREĎ 92601, ŠULEKOVSKÁ40 BL	32,79	3
1.4.2024	SKSPDIS000410406638	SENICA 90501, HURBANOVA 30/516	0	1

