



УКРАЇНА
МІЛОВСЬКА СЕЛИЩНА РАДА
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ

РІШЕННЯ №407

від 29 жовтня 2021 року

сmt Мілове

**Про встановлення двоставкового тарифу
на теплову енергію, яка надається товариством
з обмеженою відповідальністю «ДЕМ І К»**

Розглянувши лист, заяву товариства з обмеженою відповідальністю «ДЕМІК» від 17.10.2021 №241; керуючись пп. 2 «б» ст. 28, ст. 52, ч. 6 ст. 59 Закону України про місцеве самоврядування в Україні» від 21.05.1997 №280/97-ВР, відповідно до п. 11 «Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води», що затверджений Постановою КМУ від 01.06.2011 №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги», ст. 13, ст. 20 Закону України «Про теплопостачання» від 02.06.2005 №2633-IV, наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12.09.2018 №239 «Про затвердження Порядку розгляду органами місцевого самоврядування розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, а також розрахунків тарифів на комунальні послуги, поданих для їх встановлення», відповідно до вимог ч. 2 п. 3 ст. 4, п. 5 ст. 21 Закону України «Про житлово-комунальні послуги», виконавчий комітет Міловської селищної ради **ВИРІШИВ:**

1. Встановити двоставковий тариф на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для бюджетних установ селища міського типу Мілове шляхом коригування у розмірі 5379,48 грн. з ПДВ за 1 Гкал відпущеної теплової енергії в опалювальний період, та 139319,88 грн. з ПДВ за 1 Гкал/год. приєднаного теплового навантаження цілорічно щомісяця.

2. Вважати таким що втратило чинність рішення виконавчого комітету Міловської селищної ради від 06 жовтня 2021 року №211 «Про встановлення двоставкового тарифу на теплову енергію, яка надається товариством з обмеженою відповідальністю «ДЕМ І К».

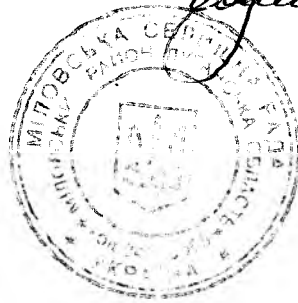
3. Відповідальність за економічну обґрунтованість зазначеного у п. 1 цього рішення двоставкового тарифу на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання та достовірність наданих матеріалів й розрахунків покласти на директора ТОВ «ДЕМІК» Катерину ЩЕПЕТИЛЬНИКОВУ.

4. Товариству з обмеженою відповідальністю «ДЕМІК» довести тариф, наведений у пункті 1 цього рішення, до відома відповідних споживачів у встановленому чинним законодавством порядку.

5. Дане рішення набуває чинності з дня його офіційного оприлюднення на сайті Міловської селищної ради.

6. Контроль за виконанням даного рішення покласти на заступника селищного голови з питань діяльності виконавчих органів ради **Павла ЛУКЯНЦОВА**.

Селищний голова



Олег САВЧЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕМ І К»

92703, Луганська область, місто Старобільськ, вулиця Слобожанська, будинок 33,
телефон: 06461 22399, e_mail: demik-2015@ukr.net

№ 1441 від «14» 10 2021 р.

Міловська селищна рада

92500, смт. Мілове, вул. Центральна, 73

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕМ І К», м. Старобільськ, вул. Слобожанська, 33 є підприємством теплоенергетики яке провадить діяльність у сфері теплопостачання.

Статтею 20 Закону України «Про теплопостачання» та статтею 10 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» визначено, зокрема, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, а встановлення тарифів на комунальні послуги, нижчих за розмір економічно обґрунтованих витрат на їх виробництво, не допускається.

Відповідно до п. 11 «Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води», що затверджений постановою КМУ від 01.06.2011р. №869, передбачено, що у разі зміни протягом строку дії тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, обсягу окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності та наданням комунальних послуг, з причин, що не залежать від ліцензіата (суб'єкта господарювання), зокрема збільшення або зменшення податків і зборів (обов'язкових платежів), мінімальної заробітної плати, прожиткового мінімуму, орендної плати та амортизації, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової частини планованого прибутку, у тому числі внаслідок зміни курсу валют за наявності в ліцензіата кредитних зобов'язань перед міжнародними фінансовими організаціями, може проводитися коригування тарифів.

Керуючись постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги», наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 12.09.2018 р. №239 «Про затвердження Порядку розгляду органами місцевого самоврядування розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, а також розрахунків тарифів на комунальні послуги, поданих для їх встановлення», у зв'язку із зміною вартості окремих складових чинних тарифів із причин, не залежних від суб'єкта господарювання (підвищення цін на паливно-енергетичні ресурси – підвищення ціни на природний газ) ТОВ «ДЕМ І К» здійснило коригування діючих тарифів на теплову енергію.

Зміна тарифів ініціюється суб'єктом господарювання шляхом подання до органу місцевого самоврядування відповідної заяви про встановлення тарифів та доданих до неї документів, а саме: документів, які підтверджують зміну вартості окремих складових тарифів - у разі коригування тарифів.

В зв'язку з коригуванням діючого тарифу ТОВ «ДЕМ І К» подає заяву та додає документи, які підтверджують зміну вартості окремих складових тарифу і **просить Вас, прийняти рішення про встановлення двоставкового тарифу на теплову енергію для бюджетних установ смт. Мілове у розмірі 5379,48 грн. з ПДВ за 1 Гкал відпущеної теплової енергії в опалювальний період, та 139319,88 грн. з ПДВ за 1 Гкал/год. приєднаного теплового навантаження цілорічно щомісяця.**

В зв'язку із ситуацією, що склалася на ринку природного газу та з метою недопущення зриву опалювального періоду 2021-2022 рр. ТОВ «ДЕМ І К» **просить Вас прийняти рішення про встановлення двоставкового тарифу на теплову енергію у найкоротший термін.**



Директор

Катерина ЩЕПЕТИЛЬНИКОВА

65-57
28 10 21

Міловська селищна рада
92500, смт. Мілове, вул. Центральна, 73

ЗАЯВА
про встановлення тарифів

на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання)

(види діяльності)

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕМ І К», 92703, Луганська область, м. Старобільськ, вул. Слобожанська, 33

(найменування, місцезнаходження суб'єкта господарювання)

Ліцензія на виробництво теплової енергії, транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії, серія АЕ №288089 від 01.07.2015р

(назва, серія, номер та дата видачі ліцензії суб'єкта господарювання (за наявності))

Прошу розглянути заяву про встановлення двоставкових тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для бюджетних установ

(види діяльності)

та додані до неї матеріали і розрахунки тарифів, здійснені за результатами коригування тарифу

(зазначити форму (спосіб) зміни тарифів)

Заява та документи, що додаються до неї, містять достовірну інформацію.

До заяви додаються документи, згідно з переліком на _____ арк.

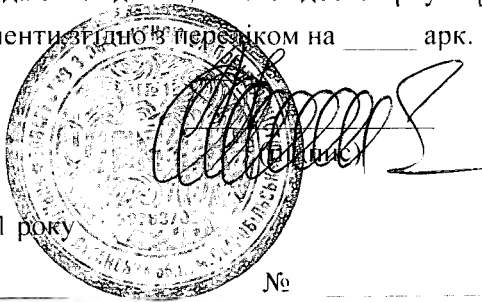
Директор
(керівник)

Щепетильникова К.О.
(ініціали, прізвище)

«18» 10 2021 року

Дата вхідної реєстрації _____

№ _____



**ПЕРЕЛІК ДОКУМЕНТІВ,
що подаються для встановлення тарифів на теплову енергію, її
виробництво, транспортування та постачання
на 2021-2022 рр.**

№ з/п	Зміст	Посилання на документ
1	Заява за встановленою формою	(стор. 1- 1)
2	Пояснювальна записка (обґрунтування потреби встановлення тарифів)	(стор. 2- 3)
3	Розрахунки тарифів на теплову енергію (виробництво, транспортування, постачання)	(стор. 4 - 17)
4	Розрахунок вартості технологічного палива на виробництво теплової енергії котельнями	(стор. 18 - 18)
5	Копії документів, що підтверджують збільшення ціни на природний газ	(стор. 19 - 29)

Міловська селищна рада
92500, смт. Мілове, вул. Центральна, 73

ЗАЯВА
про встановлення тарифів

на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання)
(види діяльності)

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕМ І К», 92703, Луганська область, м. Старобільськ, вул. Слобожанська, 33

(найменування, місцезнаходження суб'єкта господарювання)

Ліцензія на виробництво теплової енергії, транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії, серія АЕ №288089 від 01.07.2015р
(назва, серія, номер та дата видачі ліцензії суб'єкта господарювання (за наявності))

Прошу розглянути заяву про встановлення двоставкових тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для бюджетних установ
(види діяльності)

та додані до неї матеріали і розрахунки тарифів, здійснені за результатами коригування тарифу
(зазначити форму (спосіб) зміни тарифів)

Заява та документи, що додаються до неї, містять достовірну інформацію.

До заяви додаються документи згідно з передком на _____ арк.

Директор
(керівник)

Щепетильникова К.О.
(ініціали, прізвище)

«11» 10 2021 року

Дата входної реєстрації _____ № _____

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕМ І К»

92703, Луганська область, місто Старобільськ, вулиця Слобожанська, будинок 33,
телефон: 06461 22399, e_mail: demik-2015@ukr.net

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА щодо коригування двоставкових тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ

Статтею 20 Закону України «Про теплопостачання» та статтю 10 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» визначено, зокрема, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, а встановлення тарифів на комунальні послуги, нижчих за розмір економічно обґрунтованих витрат на їх виробництво, не допускається і може бути оскаржено в суді.

Відповідно до п. 11 «Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води», що затверджений постановою КМУ від 01.06.2011р. №869, передбачено, що у разі зміни протягом строку дії тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, обсягу окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності та наданням комунальних послуг, з причин, що не залежать від ліцензіата (суб'єкта господарювання), зокрема збільшення або зменшення податків і зборів (обов'язкових платежів), мінімальної заробітної плати, прожиткового мінімуму, орендної плати та амортизації, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової частини планованого прибутку, у тому числі внаслідок зміни курсу валют за наявності в ліцензіата кредитних зобов'язань перед міжнародними фінансовими організаціями, може проводитися коригування тарифів.

Так, в плановий період відбулась зміна ціни на природний газ для бюджетних установ. Наразі ціна на постачання природного газу згідно з договором з постачальником природного газу ТОВ «РЕСУРСТРЕЙД.» для бюджетних установ з урахуванням вартості транспортування складає 29969,95 грн. без ПДВ за 1 тис. куб. метрів (в діючих тарифах закладена ціна 23886,60 грн. без ПДВ за 1 тис. куб. метрів з урахуванням вартості транспортування, збільшення на 25,5%).

З огляду на вищевикладене, підприємством здійснено коригування тарифів в частині ціни паливної складової тарифів. Інші складові тарифу на теплову енергію, що враховані у структурі чинних тарифів, не переглядаються.

Розрахунки двоставкових тарифів на теплову енергію здійснено відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги», Закону України від 09.11.2017 р. №2189-VIII «Про житлово-комунальні послуги», наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 12.09.2018 р. №239 «Про затвердження Порядку розгляду органами місцевого самоврядування розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, а також розрахунків тарифів на комунальні послуги, поданих для їх встановлення».

За результатами проведених розрахунків планові тарифи становлять:

**Порівняльна таблиця зміни тарифів на теплову енергію
ТОВ «ДЕМ І К»**

Категорія споживачів	Одиниця виміру	Діючий тариф, без ПДВ	Плановий тариф, без ПДВ	Відхилення, %
Теплова енергія для: - для бюджетних установ	грн./Гкал	3620,81	4482,90	23,8
Теплова енергія для: - для бюджетних установ	грн./Гкал/год.	116099,90	116099,90	0,0

Головний бухгалтер



Решетняк О.Ю.

Розрахунок
умовно-змінної та умовно-постійної частин витрат суб'єкта господарювання у сфері тепlopостачання на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, послуги з постачання теплової енергії

№ з/п	Найменування показника	Одиниця виміру	Сумарні та середньозважені показники			Для потреб											
						населення			бюджетних установ та організацій			релігійних організацій			інших споживачів		
			всього	у тому числі		всього	у тому числі		всього	у тому числі		всього	у тому числі		всього	у тому числі	
				умовно-змінна частина	умовно-постійна частина		умовно-змінна частина	умовно-постійна частина		умовно-змінна частина	умовно-постійна частина		умовно-змінна частина	умовно-постійна частина		умовно-змінна частина	умовно-постійна частина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Обсяг реалізації теплової енергії споживачам	тис. Гкал	0,81991	0,81991	0,81991	-	-	-	0,81991	0,81991	0,81991	-	-	-	-	-	-
2.	Теплове навантаження	Гкал/т	0,36532	x	0,36532	-	x	-	0,36532	x	0,36532	-	x	-	-	x	-
	у тому числі																
2.1	споживачів, які користуються централізованим опаленням		-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
2.2	міськ загального користування		-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
2.3	системи постачання гарячої води		-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
2.4	споживачів, які відмовилися від централізованого опалення та постачання гарячої води (довідково)		-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
3.	Обсяг теплової енергії для надання послуги з постачання теплової енергії, усього	тис. Гкал	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1	у тому числі		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за показаннями вузлів комерційного обліку	- "	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x
4.	Питоме теплове навантаження системи опалення	Гкал/т / на 1 кв метр	-	x	-	-	x	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.	Розрахункова норма витрат теплової енергії для опалення будинків, в яких не встановлені прилади обліку	Гкал/ кв метр/ рік	-	-	x	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання)																	
6.	Планована виробнича собівартість теплової енергії	тис гривень	3899,37931	3560,09420	339,28511	-	-	-	3899,37931	3560,09420	339,28511	-	-	-	-	-	-
6.1	Прямі матеріальні витрати, усього	- "	3720,78659	3560,09420	160,69239	-	-	-	3720,78659	3560,09420	160,69239	-	-	-	-	-	-
6.1.1	у тому числі паливо	- "	3577,42758	3482,26843	-	-	-	-	3577,42758	3482,26843	-	-	-	-	-	-	-
	у тому числі на																
	відпуск теплової енергії	- "	3577,42758	3482,26843	95,15915	-	-	x	3577,42758	3482,26843	95,15915	-	-	x	-	-	x
	власні потреби	- "	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
	компенсацію тепловтрат	- "	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x
6.1.2	електроенергія	- "	77,82577	77,82577	x	-	-	x	77,82577	77,82577	x	-	-	x	-	-	x
6.1.3	покупна тепла енергія	- "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	у тому числі на																
	відпуск теплової енергії	- "	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x
	власні потреби	- "	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
	компенсацію тепловтрат	- "	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x
6.1.4	вода на технологічні потреби	- "	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
6.1.5	матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати	- "	65,53324	x	65,53324	-	x	-	65,53324	x	65,53324	-	x	-	-	x	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
6.1.6	інші матеріальні витрати (хімічні реагенти, спеціальний одяг, взуття, спеціальне харчування в межах діючих нормативів)	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
6.2	Прямі витрати на оплату праці	-	67,02486	x	67,02486	-	x	-	67,02486	x	67,02486	-	x	-	-	x	-
6.3	Інші прямі витрати, усього	-	57,72598	x	57,72598	-	x	-	57,72598	x	57,72598	-	x	-	-	x	-
6.3.1	у тому числі єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	-	14,74543	x	14,74543	-	x	-	14,74543	x	14,74543	-	x	-	-	x	-
6.3.2	амортизація основних засобів та інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення	-	42,98055	x	42,98055	-	x	-	42,98055	x	42,98055	-	x	-	-	x	-
6.4	Загальновиробничі витрати	-	53,84188	x	53,84188	-	x	-	53,84188	x	53,84188	-	x	-	-	x	-
7.	Адміністративні витрати	тис. гривень	169,67131	x	169,67131	-	x	-	169,67131	x	169,67131	-	x	-	-	x	-
8.	Витрати на збут	тис. гривень	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
9.	Інші операційні витрати *	тис. гривень	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
10.	Фінансові витрати	тис. гривень	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-	-	x	-
11.	Плановані витрати з операційної діяльності (рядок 6 + рядок 7 + рядок 8 + рядок 9)	тис. гривень	4069,05062	3560,09420	508,95642	-	-	-	4069,05062	3560,09420	508,95642	-	-	-	-	-	-
12.	Повна планована собівартість теплової енергії * (рядок 11 + рядок 10)	тис. гривень	4069,05062	3560,09420	508,95642	-	-	-	4069,05062	3560,09420	508,95642	-	-	-	-	-	-
13.	Витрати на покриття різниці у зв'язку з перерахунком	тис. гривень	115,48106	115,48106	x	-	x	-	115,48106	115,48106	x	-	x	-	-	x	-
14.	Собівартість одиниці теплової енергії ((рядок 12 + рядок 13) / рядок 1)	гривень / т. ккал	5103,64757	4482,90088	620,74669	-	-	-	5103,64757	4482,90088	620,74669	-	-	-	-	-	-
15.	Планований прибуток *	тис. гривень	0,00000	0,00000	0,00000	-	-	-	0,00000	0,00000	0,00000	-	-	-	-	-	-
16.	Вартість теплової енергії (рядок 12 + рядок 13 - рядок 15)	тис. гривень	4184,53168	3675,57526	508,95642	-	-	-	4184,53168	3675,57526	508,95642	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
17.	Одноставковий тариф за 1 Гкал теплової енергії без податку на додану вартість (рядок 16 рядок 1)	гривень/Гкал	5103,65	x	x	-	x	x	5103,65	x	x	-	x	x	-	x	x
18.	Одноставковий тариф за 1 Гкал теплової енергії з податком на додану вартість	гривень/Гкал	6124,38	x	x	-	x	x	6124,38	x	x	-	x	x	-	x	x
19.	Двоставковий тариф на теплову енергію без податку на додану вартість:																
19.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал	4482,90	4482,90	x	-	-	x	4482,9	4482,9	x	-	-	x	-	-	x
19.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/(Гкал/г)	116099,90	x	116099,90	-	x	-	116099,90	x	116099,90	-	x	-	-	x	-
20.	Двоставковий тариф на теплову енергію з податком на додану вартість:																
20.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал	5379,48	5379,48	x	-	-	x	5379,48	5379,48	x	-	-	x	-	-	x
20.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/(Гкал/г)	139319,88	x	139319,88	-	x	-	139319,88	x	139319,88	-	x	-	-	x	-
Послуга з постачання теплової енергії																	
21.	Двоставковий тариф на послугу з постачання теплової енергії без податку на додану вартість:																
21.1	для будівель в яких встановлено вузли комерційного обліку																
21.1.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал			x			x			x			x			x
21.1.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/(Гкал/г)		x			x			x			x			x	
21.2	для будівель в яких не встановлено вузли комерційного обліку																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21.2.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал			x			x			x			x			x
21.2.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/ (Гкал/г)		x			x			x			x			x	
22.	Двоставковий тариф на послугу з постачання теплової енергії з податком на додану вартість:																
22.1	для будівель в яких встановлено вузли комерційного обліку																
22.1.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал			x			x			x			x			x
22.1.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/ (Гкал/г)		x			x			x			x			x	
22.2	для будівель в яких не встановлено вузли комерційного обліку																
22.2.1	умовно-змінна частина	гривень/Гкал			x			x			x			x			x
22.2.2	умовно-постійна частина (абонентська плата)	гривень/ (Гкал/г)		x			x			x			x			x	

Примітки: Вартість послуги з постачання теплової енергії є тариф на теплову енергію для споживача, який визначається як сума тарифів на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії.

Встановлення двоставкових тарифів на послугу з постачання теплової енергії здійснюється за умови встановлення двоставкових тарифів на теплову енергію.

Рядки, позначені позначкою X не заповнюються.

*Без урахування списання безнадійної дебіторської заборгованості та нарахування резерву сумнівних боргів.

Директор ТОВ "ДЕМІК"



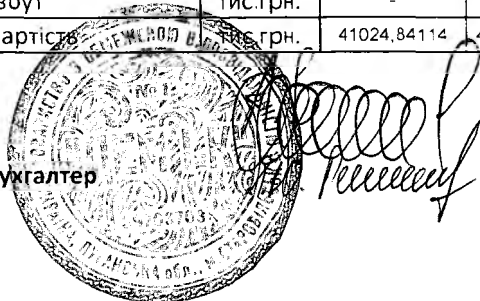
Щепильницька К.О.

Плановий розрахунок собівартості по групах споживачів з 01.11.2021

№	Найменування показників	од. вим.	Повна планова собівартість								м. Старобільськ		Новопсковська тер. громада	
			всього	грн. на 1 Гкал	питома вага, %	населення				тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал
						тис. Гкал	тис. грн.	грн. на 1 Гкал	питома вага, %					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Відпуск теплової енергії	тис.Гкал.	8,84284	4639,32867	100,00	1,20164	2099,78405	1747,43188	100,00	1,10587	1933,99400	0,09577	165,79005	7,64120
2	Питома вага	%	100,00	100,00	100,00	13,59	5,12	100,00	-	12,51	4,71	1,08	0,40	86,41
3	Виробнича собівартість	тис.грн.	39194,91319	4432,38973	95,54	1,20164	1851,11794	1540,49294	88,16	1,10587	1705,14643	0,09577	145,97151	7,64120
4	Прямі витрати всього	тис.грн.	38614,22130	4366,72170	94,12	1,20164	1772,20861	1474,82491	84,40	1,10587	1632,52613	0,09577	139,68248	7,64120
4.1	Прямі матеріальні витрати:	тис.грн.	37268,76666	4214,56982	90,84	1,20164	1589,37683	1322,67304	75,69	1,10587	1464,26593	0,09577	125,11090	7,64120
	<u>матеріальні</u>	тис.грн.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<u>паливо</u>	тис.грн.	34477,14159	3898,87656	84,04	1,20164	1210,02717	1006,97977	57,63	1,10587	1115,15021	0,09577	94,87696	7,64120
	<u>електроенергія</u>	тис.грн.	839,36145	94,91990	2,05	1,20164	114,05954	94,91989	5,43	1,10587	104,96906	0,09577	9,09048	7,64120
	<u>різниця, яка виникла у зв'язку з перерахунком вартості теплової енергії</u>	тис.грн.	1245,47881	140,84602	3,04	1,20164	169,24621	140,84602	8,06	1,10587	155,75739	0,09577	13,48882	7,64120
	<u>матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси</u>	тис.грн.	706,78481	79,92735	1,72	1,20164	96,04391	79,92735	4,57	1,10587	88,38927	0,09577	7,65464	7,64120
4.2	Прямі витрати на оплату праці	тис.грн.	722,87220	81,74661	1,76	1,20164	98,23000	81,74661	4,68	1,10587	90,40113	0,09577	7,82887	7,64120
4.3	Інші прямі витрати	тис.грн.	622,58244	70,40526	1,52	1,20164	84,60178	70,40526	4,03	1,10587	77,85907	0,09577	6,74271	7,64120
	<u>нарахування на заробітну плату</u>	тис.грн.	159,03144	17,98420	0,39	1,20164	21,61054	17,98420	1,03	1,10587	19,88819	0,09577	1,72235	7,64120
	<u>амортизація</u>	тис.грн.	463,55100	52,42105	1,13	1,20164	62,99124	52,42106	3,00	1,10587	57,97088	0,09577	5,02036	7,64120
5	Загальновиробничі витрати	тис.грн.	580,69189	65,66803	1,42	1,20164	78,90933	65,66803	3,76	1,10587	72,62030	0,09577	6,28903	7,64120
6	Адміністративні витрати	тис.грн.	1829,92795	206,93894	4,46	1,20164	248,66611	206,93894	11,84	1,10587	228,84757	0,09577	19,81854	7,64120
7	Витрати на збут	тис.грн.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Повна собівартість	тис.грн.	41024,84114	4639,32867	100,00	1,20164	2099,78405	1747,43188	100,00	1,10587	1933,99400	0,09577	165,79005	7,64120

Директор

Головний бухгалтер



Щепетильникова К.О.

Решетняк О.Ю.

у т.ч. по групах споживачів

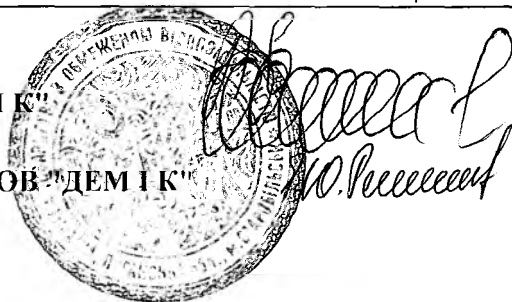
бюджет та ін.			м. Старобільськ		Новолосківська тер. громада		м. Сєвєродонецьк		м. Попасна		смт. Мілове	
тис. грн.	грн. на 1 Гкал	питома вага, %	тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал	тис. грн.	тис. Гкал	тис. грн.
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
38925,05709	5094,10264	100,00	5,02790	25574,49157	1,38463	7081,82965	0,21945	1116,08043	0,18931	968,12376	0,81991	4184,53168
94,88	100,00	-	56,86	62,34	15,66	17,26	2,48	2,72	2,14	2,36	9,27	10,20
37343,79525	4887,16370	95,94	5,02790	24534,02327	1,38463	6795,29578	0,21945	1070,66768	0,18931	928,94815	0,81991	4014,86037
36842,01269	4821,49567	94,65	5,02790	24203,85098	1,38463	6704,36985	0,21945	1056,25683	0,18931	916,51654	0,81991	3961,01849
35679,38983	4669,34380	91,66	5,02790	23438,84660	1,38463	6493,69581	0,21945	1022,86711	0,18931	887,71267	0,81991	3836,26765
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33267,11442	4353,65053	85,46	5,02790	21851,57241	1,38463	6056,57744	0,21945	953,58822	0,18931	827,94877	0,81991	3577,42758
725,30191	94,91990	1,86	5,02790	477,24775	1,38463	131,42894	0,21945	20,83017	0,18931	17,96929	0,81991	77,82577
1076,23260	140,84602	2,76	5,02790	708,15970	1,38463	195,01962	0,21945	30,90866	0,18931	26,66356	0,81991	115,48106
610,74090	79,92735	1,57	5,02790	401,86674	1,38463	110,66981	0,21945	17,54006	0,18931	15,13105	0,81991	65,53324
624,64220	81,74661	1,60	5,02790	411,01378	1,38463	113,18881	0,21945	17,93929	0,18931	15,47545	0,81991	67,02486
537,98066	70,40526	1,38	5,02790	353,99060	1,38463	97,48523	0,21945	15,45043	0,18931	13,32842	0,81991	57,72598
137,42090	17,98420	0,35	5,02790	90,42278	1,38463	24,90147	0,21945	3,94663	0,18931	3,40459	0,81991	14,74543
400,55976	52,42105	1,03	5,02790	263,56782	1,38463	72,58376	0,21945	11,50380	0,18931	9,92383	0,81991	42,98055
501,78256	65,66803	1,29	5,02790	330,17229	1,38463	90,92593	0,21945	14,41085	0,18931	12,43161	0,81991	53,84188
1581,26184	206,93894	4,06	5,02790	1040,46830	1,38463	286,53387	0,21945	45,41275	0,18931	39,17561	0,81991	169,67131
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38925,05709	5094,10264	100,00	5,02790	25574,49157	1,38463	7081,82965	0,21945	1116,08043	0,18931	968,12376	0,81991	4184,53168

Планові прямі матеріальні витрати ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022р.р.

Показники	Одиниці виміру	Сума
1	2	3
Прямі витрати всього, у т.ч.:	тис. грн.	38614,22130
1.1 Прямі матеріальні витрати всього, у т.ч.:	тис. грн.	37268,76666
1.1.1 Паливо	тис. грн.	34477,14159
1.1.2 Електроенергія	тис. грн.	839,36145
1.1.3 Матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	тис. грн.	706,78481
1.1.4 Різниця, яка виникла у зв'язку з перерахунком вартості теплової енергії	тис. грн.	1245,47881
1.2 Прямі витрати на оплату праці	тис. грн.	722,87220
1.3 Інші прямі витрати всього, у т.ч.:	тис. грн.	622,58244
Внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	тис. грн.	159,03144
Амортизація основних засобів виробничого призначення	тис. грн.	463,55100

Директор ТОВ "ДЕМ І К"

Головний бухгалтер ТОВ "ДЕМ І К"

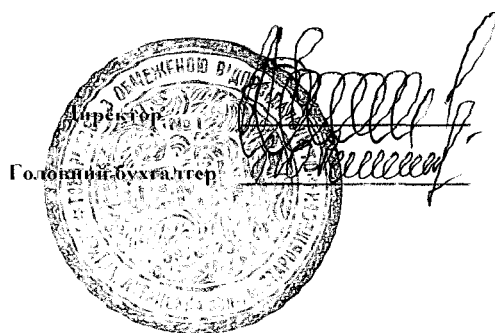


Щепетильникова К.О.

Решетняк О.Ю.

Планові витрати на природний газ для бюджетних установ ГОВ "ДЕМІК" на 2021-2022р.р.

Населений пункт	Річна сума витрат на придбання палива, грн.	Річна сума витрат на оплату послуги транспортування природного газу, грн.	Річна сума витрат на оплату послуги з розподілу природного газу, грн.	Загальна річна сума витрат на природний газ, грн.
1	2	3	4	5
м. Старобільськ	21256842,96	97315,85	497413,00	21851572,41
сmt. Новолосков	5853903,86	26799,73	175873,85	6056577,44
сmt. Милове	3460398,93	15869,50	95159,15	3577427,58
м. Сєвєродонецьк	927787,97	4247,50	21552,75	953588,22
м. Попасна	800369,65	3664,17	23914,05	827948,77
РАЗОМ:	32305303,37	147896,75	813914,30	33267114,42



Щепетильникова К.О.

Решетняк О.Ю.

Планові витрати на природний газ для учбових гуртожитків бюджетних установ ТОВ "ДЕМІК" на 2021-2022р.р.

Населений пункт	Річна сума витрат на придбання палива, грн.	Річна сума витрат на оплату послуги транспортування природного газу, грн.	Річна сума витрат на оплату послуги з розподілу природного газу, грн.	Загальна річна сума витрат на природний газ, грн.
1	2	3	4	5
м. Старобільськ	969026,74	21404,27	124719,20	1115150,21
смт. Новописков	83920,15	1853,66	9103,15	94876,96
РАЗОМ:	1052946,89	23257,93	133822,35	1210027,17



[Handwritten signature]

Щенетильникова К.О.

Решетняк О.Ю.

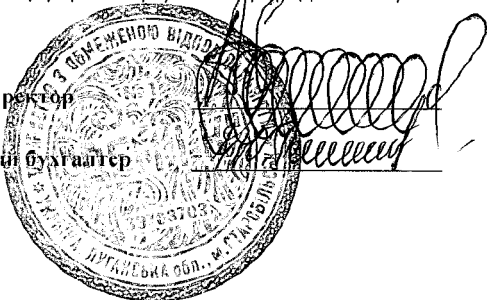
Розрахунок планових витрат на оплату послуги транспортування природного газу для бюджетних установ по ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022рр.

Населений пункт	Витрати натурального палива, тис. м ³	Тариф на послугу транспортування природного газу, грн. за 1000 м ³ (без ПДВ)*	Річна сума витрат на оплату послуги транспортування природного газу, грн.
1	2	3	4
м. Старобільськ	712,519	136,58	97315,85
смт. Новопеков	196,22	136,58	26799,73
смт. Мілове	116,192	136,58	15869,50
м. Свєсродонецьк	31,099	136,58	4247,50
м. Попасна	26,828	136,58	3664,17
РАЗОМ:	1082,858		147896,75

*-тариф на послугу транспортування природного газу визначений згідно постанови НКРЕКП №3013 від 24.12.2019р.

Директор _____ Щепетильникова К.О.

Головний бухгалтер _____ Решетняк О.Ю.



**Розрахунок планових витрат на оплату послуги транспортування природного газу для
учбових гуртожитків бюджетних установ по ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022рр.**

Населений пункт	Витрати натурального палива, тис. м ³	Тариф на послугу транспортування природного газу, грн. за 1000 м ³ (без ПДВ)*	Річна сума витрат на оплату послуги транспортування природного газу, грн.
1	2	3	4
м. Старобільськ	156,716	136,58	21404,27
смт. Новопеків	13,572	136,58	1853,66
РАЗОМ:	170,288		23257,94

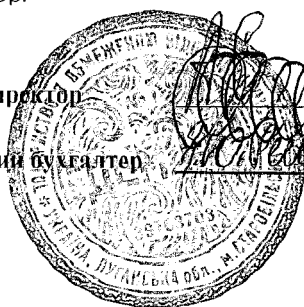
*-тариф на послугу транспортування природного газу визначений згідно постанови НКРЕКП №3013 від 24.12.2019р.

Директор

Щепетильникова К.О.

Головний бухгалтер

Решетняк О.Ю.



**Розрахунок планових витрат на послуги з розподілу природного газу для бюджетних установ по
ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022 рік**

Постачальник послуги з розподілу природного газу	Річна замовлена потужність об'єктів, м ³	Тариф на послугу з розподілу природного газу, грн. за 1 м ³ (без ПДВ)*	Річна сума витрат на оплату послуги з розподілу природного газу, грн.
1	2	3	4
Старобільське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	320912	1,55	497413,6
Новопсковське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	113467	1,55	175873,85
Марківське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	61393	1,55	95159,15
Сєвєродонецьке МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	13905	1,55	21552,75
Лисичанське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	15429	1,55	23914,95

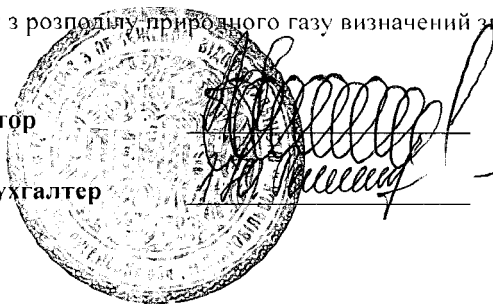
*-тариф на послугу з розподілу природного газу визначений згідно постанови НКРЕКП №2775 від 30.12.2020р.

Директор

Щепетильникова К.О.

Головний бухгалтер

Решетняк О.Ю.



**Розрахунок планових витрат на послуги з розподілу природного газу для учбових гуртожитків
бюджетних установ по ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022 рік**

Постачальник послуги з розподілу природного газу	Річна замовлена потужність об'єктів, м ³	Тариф на послугу з розподілу природного газу, грн. за 1 м ³ (без ПДВ)*	Річна сума витрат на оплату послуги з розподілу природного газу, грн.
1	2	3	4
Старобільське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	80464	1.55	124710.2
Новопсковське МРУЕГГ філія АТ "Луганськгаз"	5873	1.55	9103.15

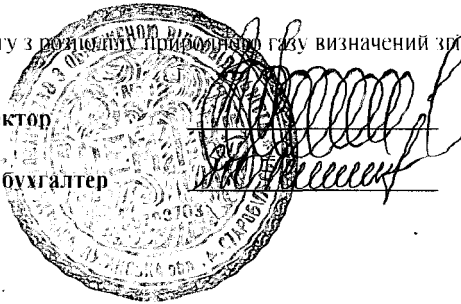
*-тариф на послугу з розподілу природного газу визначений згідно постанови НКРЕКП №2775 від 30.12.2020р.

Директор

Шепетильникова К.О.

Головний бухгалтер

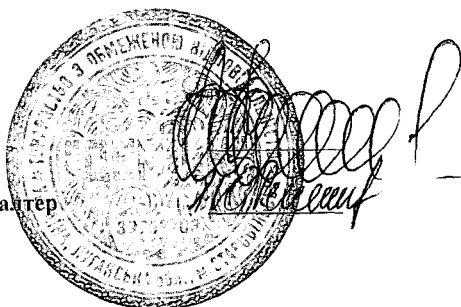
Решетняк О.Ю.



РОЗРАХУНОК
вартості технологічного палива на виробництво теплової енергії
котельнями ТОВ "ДЕМ І К" на 2021-2022рр.

Вид палива	Відпуск теплової енергії з колекторів, Гкал	Норма питомих витрат умовного палива, кг у.п./Гкал	Витрати умовного палива, тонн	Калорійність, натурального палива, ккал/м ³ , ккал/кг	Витрати натурального палива, тис. м ³ , тонн	Ціна натурального палива, грн/тис. м ³ , грн/тонну	Вартість палива, тис. грн	Ціна 1 тонн умовного палива, грн/тонну
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газ, зокрема для потреб населення	8842.84	162.97	1441.12	-	1253.15	-	33358.25	-
релігійних організацій	1201.64	162.97	195.83	-	170.29	6183.33	1052.947	5376.84
бюджетних установ та організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
інших споживачів	7641.2	162.97	1245.29	-	1082.86	29833.37	32305.303	25941.99
Мазут, зокрема для потреб населення	-	-	-	-	-	-	-	-
релігійних організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджетних установ та організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
інших споживачів	-	-	-	-	-	-	-	-
Вугілля, зокрема для потреб населення	-	-	-	-	-	-	-	-
релігійних організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджетних установ та організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
інших споживачів	-	-	-	-	-	-	-	-
Інше технологічне паливо, зокрема для потреб населення	-	-	-	-	-	-	-	-
релігійних організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджетних установ та організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
інших споживачів	-	-	-	-	-	-	-	-
Сумарні та середньозважені показники, зокрема для потреб населення	-	-	-	-	-	-	-	-
релігійних організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджетних установ та організацій	-	-	-	-	-	-	-	-
інших споживачів	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор
Головний бухгалтер



Щепетильникова К.О.
Решетняк О.Ю.

ДОДАТКОВА УГОДА № 1
до Договору постачання природного газу
№ К-ПГ-С/21-09/037 від 16 вересня 2021 року

м. Київ

25 жовтня 2021 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ю.КОМОДІТІЗ», надалі – Постачальник, що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі Короткевич Оксани Євгенівни, що діє на підставі Довіреності №29 від 23.06.2021 року та Фінансового директора - керівника фінансового департаменту Бичковського Вадима Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДЕМ І К", надалі – Споживач, в особі Директора Щепетильникової Катерини Олександрівни, діє на підставі Статуту, з другої сторони, надалі разом – Сторони, уклали дану Додаткову угоду № 1 (надалі – Додаткова угода) до договору постачання природного газу №К-ПГ-С/21-09/037 від 16 вересня 2021 р. (надалі – Договір) про наступне:

1. Споживач зобов'язується прийняти та оплатити, а Постачальник – передати природний газ (надалі – Газ) у листопаді 2021 року в обсязі **90,000** тис.м³ (дев'яносто тисяч кубічних метрів) – плановий обсяг Газу, з рівномірним щодобовим споживанням або згідно з'язки з щодобовими обсягами споживання, через точку ЕІС-код 56X0000131 7JJ00W, в тому числі через точки комерційного обліку

56ZQ21E13L7JJ01N - 12,000 тис.м³,

56ZQ21E13L7JJ02L - 12,000 тис.м³,

56ZO21E13L7JJ038 - 3,500 тис.м³,

56ZO21E13L7JJ046 - 9,000 тис.м³,

56ZO21E13L7JJ054 - 9,000 тис.м³,

56ZO21E13L7JJ062 - 10,000 тис.м³,

56ZO21E13L7JJ070 - 5,000 тис.м³,

56ZO21C13L7JJ01W - 8,000 тис.м³

56ZQ21C13L7JJ024 - 9,000 тис.м³,

56ZO21B13L7JJ015 - 2,000 тис.м³,

56ZO21B13L7JJ023 - 7,000 тис.м³,

56ZO21A13L7JJ02D - 1,300 тис.м³,

56ZQ21D13L7JJ01M - 2,200 тис.м³

Допустимий обсяг недобору/перебору Газу Споживачем, за цією Додатковою угодою, +/- 10% від планового обсягу Газу.

2. Планова ціна за 1000 м³ Газу, що передається у листопаді 2021 року (строк поставки) з ПДВ з урахуванням вартості транспортування газу до точки виходу з газотранспортної системи, становить: **35 963,94** грн. (тридцять п'ять тисяч дев'яност шістьсот три гривні 94 копійки), в тому числі:

ціна газу без ПДВ – **29 969,95** грн.;

ПДВ 20% – **5 993,99** грн.

Тариф на послуги транспортування природного газу для точки виходу з газотранспортної системи, встановлений НКРЕКП становить **124,16** грн. за 1000 м³ без ПДВ, крім ПДВ – 20%, всього з ПДВ – **148,99** грн. за 1000 м³. Відповідно до Постанови НКРЕКП від 24.12.2019 р. № 3013 до тарифу на транспортування застосовується коефіцієнт 1.1

У разі зміни тарифу на послуги транспортування природного газу для точки виходу з газотранспортної системи така зміна є обов'язковою для відповідної зміни ціни Газу та його вартості.

3. Планова вартість Газу, що передається по цій Додатковій угоді, з урахуванням вартості транспортування газу до точки виходу з газотранспортної системи становить без ПДВ **2 697 295,50** грн., ПДВ **539 459,10** грн., разом з ПДВ: **3 236 754,60** грн. (три мільйона двісті тридцять шість тисяч сімсот п'ятдесят чотири гривні 60 копійок).

4. Оплата планової вартості Газу по цій Додатковій угоді проводиться на поточний рахунок Постачальника в такому порядку:

30 % від вартості планових обсягів Газу – по 10 листопада 2021 року

30 % від вартості планових обсягів Газу – по 22 листопада 2021 року

30 % від вартості планових обсягів Газу – по 30 листопада 2021 року

5. За результатами споживання Газу впродовж кожної газової доби вартість Газу спожитого впродовж такої газової доби підлягає автоматичному корегуванню відповідно до розділу 2 Договору

6. Остаточні розрахунки за фактично поставлений Газ здійснюються Споживачем з Постачальником за остаточною ціною та остаточною вартістю Газу до 18-го числа місяця, наступного за Газовим місяцем (місяцем поставки Газу)

7. Інші умови Договору, що не змінені даною Додатковою угодою, залишаються незмінними і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

8. Дана Додаткова угода набирає чинності з дати її підписання обома Сторонами та скріплення печатками Сторін (дата, вказана у верхньому правому куті), укладена в двох примірниках, які мають однакову юридичну силу – по одному для кожної із Сторін

9. Додаткова угода становить невід'ємну частину Договору

ПОСТАЧАЛЬНИК:
ТОВ «Ю.КОМОДІТІЗ»

СПОЖИВАЧ:
ТОВ "ДЕМ І К"



О. Є. Короткевич

Фінансовий директор - керівник фінансового департаменту

В. О. Бичковський



К. О. Щепетильникова



Директор
ТОВ "ДЕМ І К"
Щепетильникова К.О.

З
О

**ДОГОВІР № К-ПГ-С/21-09/037
ПОСТАЧАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ**

м. Київ

«16» вересня 2021 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ю.КОМОДІТІЗ», надалі – Постачальник, що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі Генерального директора Одинокого Андрія Миколайовича, діє на підставі Статуту та Фінансового директора - керівника фінансового департаменту Бичковського Вадима Олександровича, діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕМ І К», надалі – Споживач, в особі директора Щепетильникової Катерини Олександрівни, діє на підставі Статуту, з другої сторони, надалі разом – Сторони, а кожна окремо - Сторона, з дотриманням положень Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, Закону України «Про ринок природного газу», Правил постачання природного газу, Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газорозподільних систем, уклали цей Договір постачання природного газу (надалі - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Постачальник зобов'язується передати у власність Споживача, а Споживач – прийняти, спожити і оплатити на умовах цього Договору газ природний, надалі – Газ (код товару: 2711).

Постачальник не є видобувним підприємством, код ЄІС: **56X930000011010F**.

Постачальник має діючу ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання Газу на території України.

Споживач використовує Газ для власного споживання. Споживачу присвоєні наступний (наступні) ЄІС-код (-коди):

ЄІС-код: **56XO00013L7JJ00W**

ЄІС-код окремим точкам комерційного обліку суб'єктів господарювання з символом «Z» на об'єкти ТОВ «ДЕМ І К»:

- 1) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ мед.коледж вул.Старотаганрогська,30- **56ZQ21E13L7JJ01N**.
- 2) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ профес. Ліцей кв.Ватутина,9 - **56ZQ21E13L7JJ02L**.
- 3) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ ЦПМСП вул.Слобожанська,21 - **56ZO21E13L7JJ038**.
- 4) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ ліцей №1 вул.Руднева,25 - **56ZO21E13L7JJ046**.
- 5) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ ліцей №2 пл.Гоголя,3а - **56ZO21E13L7JJ054**.
- 6) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ ліцей №3 вул.Гімназична,23 - **56ZO21E13L7JJ062**.
- 7) ТОВ «ДЕМ І К» Старобільськ МРУЕГГ будинок творчості вул.Чернишевського,26- **56ZO21E13L7JJ070**.
- 8) ТОВ «ДЕМ І К» Новопсков МРУЕГГ ВП ГУНП вул.Слобожанська,20 - **56ZO21C13L7JJ01W**.
- 9) ТОВ «ДЕМ І К» Новопсков МРУЕГГ ПАЛ вул.Українська,16 - **56ZQ21C13L7JJ024**.
- 10) ТОВ «ДЕМ І К» Марківка МРУЕГГ ВП ГУНП пров.Партизанський,3 - **56ZO21B13L7JJ015**.
- 11) ТОВ «ДЕМ І К» Марківка МРУЕГГ Міловська РДА вул.Миру,40 - **56ZO21B13L7JJ023**.
- 12) ТОВ «ДЕМ І К» Лисичанське МРУЕГГ Попаснянський ВП ГУНП вул.Водопроводна,4 - **56ZO21A13L7JJ02D**.
- 13) ТОВ «ДЕМ І К» Северодонецький МРУЕГГ ВП ГУНП вул.Партизанська,16 - **56ZO21D13L7JJ01M**.

Примітка: За наявності у Споживача більше однієї точки комерційного обліку згідно з договором (договорами) розподілу природного газу Оператором ГРМ/Оператором ГТС, обов'язковим є зазначення ЄІС-коду (Z) окремо кожної точки комерційного обліку газу Споживача (об'єкта Споживача), по яким здійснюється споживання Газу в межах цього Договору.

1.2. Параметри Газу повинні відповідати параметрам, зазначеним у газотранспортній системі України.

1.3. Обсяг Газу, який Постачальник зобов'язується передати, а Споживач – спожити та оплатити, зазначається в додаткових угодах до даного Договору. Розрахунковий період – газований місяць (місяць постачання, місяць передплати) з рівномірним щодобовим розподілом споживання протягом газового місяця.



обсягів Газу встановлюються Сторонами шляхом укладання відповідних додаткових Договору, зокрема, в порядку, передбаченому п.3.2. Договору.

1.4. Загальна вартість Газу, який Постачальник передає Споживачу, визначається загальною вартістю обсягу фактично переданого Газу на підставі актів приймання-передачі Газу, оформлених в порядку, визначеному п.3.4. Договору.

1.5. За розрахункову одиницю Газу приймається 1 000 м³ (одна тисяча кубічних метрів), приведені до стандартних умов: $t = 20^{\circ}\text{C}$, $P = 101.325 \text{ кПа}$ (760 мм. рт. ст.) та вологості, рівній нулю.

1.6. Обсяги Газу, що визначені п.1.3. цього Договору, є плановими та можуть змінюватися Сторонами шляхом коригування, у тому числі впродовж поточного газового місяця, виключно за наявності «Заявки на коригування планових розподілів обсягів постачання природного газу» (далі – «Заявка на коригування»), яку Споживач надає Постачальнику у терміни встановлені Договором.

1.7. Споживач підтверджує наявність діючих договорів розподілу/транспортування Газу, а саме з АТ «Луганськгаз» (найменування оператора ГРМ/ГТС).

1.8. Фактичне постачання Газу здійснюється Постачальником виключно після включення Споживача до Реєстру споживачів Постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у відповідному розрахунковому періоді.

1.9. Споживач надає згоду Постачальнику на включення його до Реєстру споживачів Постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у відповідному газовому місяці (на який укладено Додаткову угоду).

1.10. Споживач підтверджує відсутність простроченої заборгованості за поставлений Газ перед іншими (діючими, попередніми) постачальниками, про що надає письмову довідку відповідного постачальника або складеного з ним акту звірки взаєморозрахунків.

2. ЦІНА, ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ГАЗУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Планова ціна за 1000 м³ Газу та планова вартість Газу у відповідному газовому місяці погоджується Сторонами у відповідній Додатковій угоді до Договору.

2.2. Загальна сума Договору складається із остаточної вартості Газу, поставленого Постачальником та спожитого Споживачем згідно усіх Додаткових угод до Договору, які є невід'ємною частиною даного Договору.

2.3. За результатами споживання Газу, впродовж кожної газової доби газового місяця, в рамках відповідної Додаткової угоди до Договору, планова вартість Газу, спожитого впродовж газової доби, підлягає автоматичному корегуванню за наступною формулою (корегування здійснюється без підписання будь-яких додаткових угод між Сторонами та є обов'язковим для обох Сторін):

Вдобового обсягу(i) = Vфактичний(i) * Цпланова + Цпк1(i) + Цпк2(i) + Цпк3(i) + Цпк4(i), де:
Вдобового обсягу (i) - скорегована (остаточна) вартість обсягу Газу, спожитого Споживачем у газовій добі (i) газового місяця, що підлягає оплаті, грн. без ПДВ;

i - газова доба газового місяця;

1) Vфактичний (i) – обсяг Газу фактично спожитий Споживачем за газову добу (i) газового місяця відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем, тис. м³;

2) * є арифметична дія множення;

3) Цпланова – планова ціна постачання 1 000 м³ Газу узгоджена Сторонами у відповідній Додатковій угоді до Договору, грн. без ПДВ;

4) + є арифметична дія з додавання;

5) Цпк1(i) = Vплановий неспожитий(i) * (Ттранспортування * К), де:

Цпк1(i) – розмір коригування, що застосовується в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу впродовж газової доби (i) газового місяця менше ніж плановий обсяг Газу, грн. без ПДВ (в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу \geq планового обсягу Газу Договору Цпк1(i) = 0);

5.1.) Vплановий неспожитий(i) = Vплановий(i) - Vфактичний(i), де:

5.2.) Vплановий неспожитий(i) – неспожитий Споживачем плановий обсяг Газу впродовж газової доби (i) для відповідного газового місяця, тис. м³;

5.3.) Vплановий(i) – плановий обсяг газу на добу (i), визначений у відповідній Додатковій угоді до Договору для відповідного газового місяця або скорегований згідно п.4.3.9. Договору, тис. м³;

5.4.) - є арифметичною дією віднімання;



Директор
ТОВ «ДЕМІН»
Шевченківський район



5.11. Споживач за недотримання зобов'язань з прийняття обсягів Газу (Споживач прийняв від Постачальника менший обсяг Газу) узгоджених Сторонами у Додатковій угоді до Договору зобов'язаний, не пізніше 7 (семи) банківських днів з моменту отримання вимоги Постачальника, сплатити Постачальнику штраф, розмір якого визначається наступним чином:

$Sш = Bн * K$, де

Sш – сума штрафу, яку Споживач зобов'язаний сплатити Постачальнику, грн.;

Bн – планова вартість обсягу неприйнятого Споживачем Газу у Газовому місяці в разі перевищення погодженого Сторонами допустимого обсягу недобору у Додатковій угоді до Договору, тис.м.куб.;

K – 10 % від планової ціни Газу (без ПДВ), що погоджена Сторонами у Додатковій угоді до Договору, щодо якої були недотримані зобов'язання з прийняття обсягів Газу, грн. з ПДВ.

Якщо обсяг неприйнятого Споживачем Газу у Газовому місяці не перевищує погоджений Сторонами допустимий обсяг недобору у Додатковій угоді до Договору штраф не застосовується.

5.12. Сторони встановили позовну давність на стягнення господарських санкцій, строком у 2 (два) роки.

6. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

6.1. Спори між Споживачем і Постачальником вирішуються шляхом досудового врегулювання спорів у прозорий, справедливий і швидкий спосіб. Кожна Сторона зобов'язана розглянути всі скарги, отримані від іншої Сторони, і протягом одного місяця повідомити про результати їх розгляду.

6.2. У разі недосягнення між Сторонами згоди спірні питання вирішуються у встановленому законодавством України порядку, у тому числі шляхом звернення до суду.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань по даному Договору, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

7.2. Під форс-мажором розуміють будь-яку подію або обставину поза розумним контролем Сторони, що посиляється на форс-мажор, внаслідок або в результаті якої така Сторона не виконує будь-яке або будь-які зобов'язання за цим Договором, і така Сторона не могла попередити або подолати таке невиконання розумними зусиллями зі своєї сторони. Форс-мажор включає наступні події та обставини, які виникли після підписання Договору внаслідок непередбачених Сторонами подій надзвичайного характеру:

7.2.1. страйки, локауту та інші виробничі конфлікти;

7.2.2. законодавчі акти, закони, підзаконні акти, правила, постанови та/або накази уряду або урядових органів або їх представників, або інших суб'єктів, що перебувають під контролем або у власності уряду, або дотримання таких законодавчих актів, законів, правил, постанов та/або наказів, які безпосередньо стосуються Сторони, в тому числі такі, внаслідок яких виконання цього Договору однією із Сторін стає не вигідним або економічно недоцільним та/або роблять незаконним виконання будь-якою із Сторін її зобов'язання за цим Договором;

7.2.3. дії неприязельських держав, війни або військові дії, громадянські та військові заворушення, блокади, повстання, заколоти, епідемії, карантинні обмеження;

7.2.4. стихійні лиха, в тому числі блискавки, пожежі, буревії, штормове попередження, сейсмічні хвилі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні лиха, природні катаклізми та несприятливі погодні умови;

7.2.5. вибухи, пожежі, аварії, поломки або відмови механізмів/переробного обладнання на газотранспортній системі або у видобувній системі;

7.2.6. подія форс-мажору, належним чином оголошена за договірними домовленостями будь-якої із Сторін з Оператором ГТС відносно доступу до газотранспортної системи, що стосується передачі і прийняття Газу за цим Договором.

7.3. Сторона не буде вважатись такою, що порушує будь-яке із своїх зобов'язань за цим Договором і не буде нести відповідальність за будь-яку затримку у виконанні або за невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке виконання стає неможливим або затримка або затримок внаслідок обставин форс-мажору.

7.4. Дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловим центром або іншим уповноваженим органом.

7.5. Сторони, які мають місце обставини форс-мажору, які перешкоджають їй виконувати зобов'язання за цим Договором, зобов'язується негайно (але в будь-якому випадку, не пізніше ніж у календарних днях з дня настання таких обставин) повідомити іншу Сторону про настання (або припинення) таких обставин. Неповідомлення або невчасне



не застосовуються. Не підлягають зміні обсяги газу, що вже фактично протранспортовано Споживачу (спожиті).

4.3.10. В разі якщо обсяг Газу, що споживається у відповідній газовій добі, не відповідає плановому обсягу споживання. Споживач зобов'язаний до 18.00 год. такої газової доби, надати Постачальнику заявку про збільшення/зменшення обсягу споживання Газу на таку газову добу.

4.3.11. Оплатити Постачальнику остаточну вартість фактично спожитого Газу, визначену у порядку передбаченому розділом 2 Договору.

4.3.12. Відшкодувати Постачальнику збитки в розмірі та у випадках, передбачених Правилами постачання природного газу.

4.3.13. Відшкодувати Постачальнику понесені ним витрати, пов'язані з проведенням заходів обмеження або припинення газопостачання Споживачу.

4.4. Споживач має право:

4.4.1. Отримувати інформацію, визначену Законом України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення».

4.4.2. За умови відсутності простроченої заборгованості за цим Договором перед Постачальником, перейти на постачання Газу до іншого постачальника та призупинити дію Договору в частині постачання Газу або достроково розірвати цей Договір у встановленому цим Договором та чинним законодавством порядку.

4.4.3. Інші права, передбачені чинним законодавством та цим Договором.

5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність згідно з цим Договором та чинним законодавством України.

5.2. За порушення Сторонами умов та/або порядку, встановленого п.3.4. та/або п.4.1.3. та/або п.4.3.5 Договору, а саме: за ухилення від підписання та/або надання відповідній Стороні Актів приймання-передачі Газу у передбачені Договором строки, - винна Сторона сплачує на користь іншої Сторони пеню у розмірі 0,1% від вартості фактично переданого Газу за кожний день такого прострочення.

5.3. За порушення грошових зобов'язань (умов та строків розрахунків) згідно Договором, винна Сторона сплачує на користь іншої Сторони, крім суми заборгованості з урахуванням встановленого індексу інфляції та трьох відсотків річних за весь час прострочення, пеню за кожний день прострочення у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня від суми простроченого платежу.

5.4. За порушення Споживачем грошових зобов'язань за Договором (п.4.3.2. та/або п.4.3.11. Договору), Постачальник має право зменшити обсяг поставки Газу до рівня фактичних платежів, або не передавати/припинити Газ Споживачу, або розірвати Договір в односторонньому порядку і, відповідно, повернути Споживачу суму перерахованих ним коштів в рахунок оплати обсягу Газу, за виключенням нарахованих Постачальником господарських санкцій.

5.5. За порушення Споживачем умов оплати Газу по Договору, Постачальник в односторонньому порядку має право нарахувати господарські санкції, передбачені Договором за таке порушення, та здійснити зарахування вже отриманих від Споживача коштів (часткової оплати) по Договору в рахунок стягнення суми зазначених господарських санкцій.

5.6. Сума грошових зобов'язань збільшується на суму нарахованих згідно Договору господарських санкцій.

5.7. Сплата господарських санкцій за даним Договором не звільняє від виконання основного зобов'язання та відшкодування понесених збитків.

5.8. У разі неможливості Постачальника передати Газ Споживачу відповідно до умов Договору Постачальник зобов'язується протягом 20 (двадцяти) банківських днів з моменту закінчення відповідного Газового місяця повернути Споживачу сплачену останнім вартість Газу не переданого по Договору. За такої умови Споживачем пункт 4.3.1.- 4.3.13. виконується.

5.9. Пеня, передбачена даним Розділом Договору, нараховується за період прострочення виконання грошових зобов'язань.

5.10. Якщо за підсумками розрахункового періоду (газового місяця) обсяг постачання Газу Споживачу Постачальником буде перевищує обсяг Газу на цей період, Споживач компенсує Постачальнику вартість різниці між обсягом Газу та фактичним обсягом (обсягом) споживання Газу, визначеною Договором з урахуванням необхідності відшкодування збитків.



5.5.) $V_{\text{фактичний}}(i)$ – обсяг Газу фактично спожитий Споживачем за газову добу (i) газового місяця відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем, тис. м³;

5.6.) * є арифметична дія множення;

5.7.) Транспортнування – тариф на транспортування природного газу до точки виходу з газотранспортної системи, що діяв у газовій добі, грн. без ПДВ за 1000 м³ (затверджений Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг);

5.8.) K – коефіцієнт, що застосовується до тарифу на транспортування при замовленні потужності на добу наперед, згідно з Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 р. № 3013, та дорівнює 1,1;

6) + є арифметична дія з додавання;

7) $\text{Цпк2}(i) = V_{\text{понад плановий}}(i) * (\text{Ттранспортнування} * K)$, де:

$\text{Цпк2}(i)$ – розмір коригування, що застосовується в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу впродовж газової доби (i) газового місяця більше ніж плановий обсяг Газу, грн. без ПДВ (в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу \leq планового обсягу Газу $\text{Цпк2}(i) = 0$);

7.1.) $V_{\text{понад плановий}}(i) = V_{\text{фактичний}}(i) - V_{\text{плановий}}(i)$, де:

7.2.) $V_{\text{понад плановий}}(i)$ – обсяг Газу спожитий Споживачем понад плановий обсяг Газу, впродовж газової доби (i) для відповідного газового місяця, тис. м³;

7.3.) $V_{\text{фактичний}}(i)$ – обсяг Газу фактично спожитий Споживачем за газову добу (i) газового місяця відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем, тис. м³;

7.4.) - є арифметичною дією віднімання;

7.5.) $V_{\text{плановий}}(i)$ – плановий обсяг газу на добу (i), визначений у відповідній додатковій угоді до Договору для відповідного газового місяця або скоригований відповідно до п.4.3.9. Договору, тис. м³;

7.6.) * є арифметична дія множення;

7.7.) Транспортнування – тариф на транспортування природного газу до точки виходу з газотранспортної системи, що діяв у газовій добі, грн. без ПДВ за 1000 м³ (затверджений Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг);

7.8.) K – коефіцієнт, що застосовується до тарифу на транспортування та дорівнює:

- у випадку коригування добових обсягів споживання газу протягом газової доби, до скоригованих протягом газової доби споживання обсягів газу – 0,11,

- у випадку не здійснення коригування добових обсягів газу протягом газової доби споживання або перевищення споживання понад скоригований обсяг газу в такій газовій добі, до надлишково спожитих обсягів – 0,9;

8) + є арифметична дія з додавання;

9) $\text{Цпк3}(i) = V_{\text{плановий неспожитий}}(i) * \Delta \text{Цпродажу}$, де:

$\text{Цпк3}(i)$ – розмір коригування, що застосовується в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу впродовж газової доби (i) газового місяця менше ніж плановий обсяг Газу для газової доби (i), грн. без ПДВ.;

9.1.) $V_{\text{плановий неспожитий}}(i) = V_{\text{плановий}}(i) - V_{\text{фактичний}}(i)$, де:

9.2.) $V_{\text{плановий неспожитий}}(i)$ – неспожитий Споживачем плановий обсяг Газу, впродовж газової доби (i) для відповідного газового місяця, тис. м³;

9.3.) $V_{\text{плановий}}(i)$ – плановий обсяг газу на добу (i), визначений у відповідній додатковій угоді до Договору для відповідного газового місяця або скоригований відповідно до п.4.3.10. Договору, тис. м³;

9.4.) - є арифметичною дією віднімання;

9.5.) $V_{\text{фактичний}}(i)$ – обсяг Газу фактично спожитий Споживачем за газову добу (i) газового місяця відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем, тис. м³;

9.6.) * є арифметична дія множення;

9.7.) $\Delta \text{Цпродажу} = (\text{Цпланова} - \text{Ттранспортнування} * K) - \text{Цмаржин}$

9.8.) Цпланова – погоджена Сторонами у відповідній Додатковій угоді до Договору, грн. без ПДВ за 1 000 м³ Газу;

9.9.) - є арифметичною дією віднімання;

9.10.) Транспортнування – тариф на транспортування природного газу до точки виходу з газотранспортної системи, що діяв у газовій добі, грн. без ПДВ за 1000 м³ (затверджений



Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг);

9.11.) K – коефіцієнт, що застосовується до тарифу на транспортування при замовленні потужності на добу наперед, згідно з Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 р. № 3013, та дорівнює 1,1;

9.12.) – є арифметичною дією віднімання;

9.13.) Ц_{маржинальна} – грн. без ПДВ за 1000 м³, маржинальна ціна продажу природного газу Оператора ГТС, що діяла у відповідній газовій добі та розміщена на офіційному сайті Оператора ГТС.

Якщо $\Delta C_{\text{продажу}}$ має від'ємне значення, то $\Delta C_{\text{продажу}} = 0$;

Якщо $V_{\text{фактичний}}(i) \geq V_{\text{плановий}}(i)$ та/або відношення значення $V_{\text{плановий неспожитий}}(i)$ до $V_{\text{плановий}}(i)$ не перевищує 0.05, то $C_{\text{пк3}}(i) = 0$;

10) + є арифметична дія з додавання;

11) $C_{\text{пк4}}(i) = V_{\text{понад плановий}}(i) * \Delta C_{\text{придбання}}$, де:

$C_{\text{пк4}}(i)$ – розмір коригування, що застосовується в разі, якщо фактично спожитий обсяг Газу впродовж газової доби (i) газового місяця більше ніж плановий обсяг Газу для газової доби (i), грн. без ПДВ;

11.1.) $V_{\text{понад плановий}}(i) = V_{\text{фактичний}}(i) - V_{\text{плановий}}(i)$, де:

11.2.) $V_{\text{понад плановий}}(i)$ – обсяг Газу спожитий Споживачем понад плановий обсяг Газу, впродовж газової доби (i) для відповідного газового місяця, тис. м³;

11.3.) $V_{\text{фактичний}}(i)$ – обсяг Газу фактично спожитий Споживачем за газову добу (i) газового місяця відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем, тис. м³;

11.4.) – є арифметичною дією віднімання;

11.5.) $V_{\text{плановий}}(i)$ – плановий обсяг газу на добу (i), визначений у відповідній додатковій угоді до Договору або скоригований відповідно до п.4.3.10. Договору, тис. м³;

11.6.) * є арифметична дія множення;

11.7.) $\Delta C_{\text{придбання}} = C_{\text{маржинальна}} - (C_{\text{планова}} - T_{\text{транспортування}} * K)$, де:

11.8.) $C_{\text{маржинальна}}$ – грн. без ПДВ за 1000 м³, маржинальна ціна придбання природного газу Оператора ГТС, що діяла у відповідній газовій добі та розміщена на офіційному сайті Оператора ГТС.

11.9.) – є арифметичною дією віднімання;

11.10.) $C_{\text{планова}}$ – погоджена Сторонами у відповідній Додатковій угоді до Договору, грн. без ПДВ за 1 000 м³ Газу;

11.11.) – є арифметичною дією віднімання;

11.12.) $T_{\text{транспортування}}$ – тариф на транспортування природного газу до точки виходу з газотранспортної системи, що діяв у газовій добі, грн. без ПДВ за 1000 м³ (затверджений Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг);

11.13.) K – коефіцієнт, що застосовується до тарифу на транспортування при замовленні потужності на добу наперед, згідно з Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 р. № 3013, та дорівнює 1,1;

Якщо $\Delta C_{\text{придбання}}$ має від'ємне значення, то $\Delta C_{\text{придбання}} = 0$;

Якщо $V_{\text{фактичний}}(i) \leq V_{\text{плановий}}(i)$ та/або відношення значення $V_{\text{понад плановий}}(i)$ до $V_{\text{плановий}}(i)$ не перевищує 0.05, то $C_{\text{пк4}}(i) = 0$.

2.4. Остаточна вартість фактично спожитого обсягу Газу впродовж газового місяця складається із суми автоматично скорегованих планових вартостей спожитих добових обсягів Газу у такому газовому місяці відповідно до п.2.3. Договору:

Востаточна = Вдобового обсягу (1) + Вдобового обсягу (2) + ... + Вдобового обсягу (n),
де

Востаточна – остаточна вартість фактично спожитого обсягу Газу впродовж газового місяця, грн. без ПДВ;

Вдобового обсягу - остаточна вартість фактично спожитого обсягу Газу впродовж відповідної газової доби газової місяця, розрахована згідно п.2.3. Договору, грн. без ПДВ;

(1), (2), ... – календарні дати усіх діб Газового місяця в яких відбувалося спожиття за цим Договором;

(n) – останній календарний день відповідного Газового місяця.

2.5. Остаточна ціна за 1000 м³ фактично спожитого обсягу Газу впродовж газового місяця визначається наступним чином:



Цостаточна = $\frac{\text{Востаточна}}{\text{У фактичний}}$, де

Цостаточна - остаточна ціна за 1000 м³ у конкретному газовому місяці, грн. без ПДВ;

Востаточна – остаточна вартість Газу визначена відповідно до п.2.4. Договору, грн. без ПДВ;

Уфактичний – фактичний обсяг Газу спожитий Споживачем у відповідному газовому місяці, тис.куб.м, відповідно до даних Інформаційної платформи Оператора ГТС станом на 12 число місяця, що слідує за газовим місяцем.

2.6. Остаточні розрахунки за фактично поставлений Газ у Газовому місяці здійснюються Споживачем з Постачальником за остаточною ціною та остаточною вартістю Газу до 15-го числа місяця, наступного за Газовим місяцем (місяцем поставки Газу) якщо інший строк остаточних розрахунків не погоджено Сторонами у відповідній Додатковій угоді до Договору.

2.7. До остаточної вартості Газу та остаточної ціни Газу згідно п. 2.4. та п. 2.5. Договору додається ПДВ - 20% відповідно до Податкового кодексу України.

2.8. У разі набрання чинності змін до законодавчих актів, що регулюють питання бази для нарахування ПДВ, а також інших змін у законодавстві з питань ринку газу, Сторони зобов'язуються прийняти до виконання вказані зміни та узгодити їх шляхом підписання відповідної Додаткової угоди до даного Договору.

2.9. Оплата вартості Газу за кожен місяць постачання (звітний місяць), проводиться на умовах, зазначених у Договорі та Додаткових угодах, які є невід'ємною частиною даного Договору.

2.10. Всі платежі за даним Договором здійснюються Споживачем Постачальнику в національній грошовій одиниці України – гривні, на поточний рахунок Постачальника, вказаний у Договорі, або на будь-який інший поточний рахунок Постачальника, про реквізити якого Постачальник попередньо письмово повідомив Споживача.

В платіжних дорученнях на оплату Газу Споживач обов'язково зазначає: «Оплата за газ природний по Договору постачання природного газу № К-ПГ-С/21-09/037 від 16.09.2021 року.

2.11. Якщо строк оплати припадає на вихідний (неробочий) день, то відповідна оплата повинна проводитись не пізніше останнього робочого (банківського) дня, який передує такому вихідному (неробочому) дню (строку оплати).

2.12. Постачальник має право першочергово зарахувати кошти, що надійшли від Споживача, незалежно від призначення платежу, як оплату за переданий (поставлений) по Договору газ природний на момент отримання такої оплати.

2.13. Якщо за результатами споживання Газу Споживачем у відповідному звітному місяці остаточна вартість фактично спожитого Газу (Востаточна визначається відповідно до п.2.4. Договору) буде менше від фактично сплаченої Споживачем планової вартості Газу на відповідний газовий місяць (узгоджена Сторонами у відповідній Додатковій угоді), надлишкові кошти підлягають поверненню Споживачу протягом 20 (двадцяти) банківських днів з моменту отримання відповідного повідомлення Споживача про повернення надлишкових коштів або зараховуються на наступний Газовий місяць в рахунок оплати Газу.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ТА ПРИЙНЯТТЯ ГАЗУ

3.1. Передача Газу здійснюється у точці виходу з газотранспортної системи України.

3.2. Кількість Газу, що передається, визначається у відповідності з обсягами, зазначеними у додаткових угодах до даного Договору.

3.3. Передача фактичного обсягу Газу за звітний місяць оформляється Сторонами актом прийому - передачі Газу.

3.4. До 05 числа місяця, наступного за розрахунковим (газовим), Споживач зобов'язаний надати Постачальнику копію відповідного акту про фактичний об'єм (обсяг) розподіленого (протранспортованого) Газу Споживачу за відповідний розрахунковий період, що складений між Оператором ГРМ/ГТС та Споживачем, відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи/Кодексу газорозподільних систем.

На підставі наданих від Споживача даних та/або даних Оператора ГТС Постачальник протягом 10 (десяти) днів готує та надає Споживачу два примірники акту приймання-передачі Газу за розрахунковий період, підписані уповноваженим представником

Постачальника. Упродовж робочих днів з дати одержання акту приймання-передачі Газу від Постачальника Споживач зобов'язується повернути один примірник оригіналу, підписаний уповноваженим представником Споживача, або надати в письмовій формі мотивовану відмову від підписання акту приймання-передачі Газу. У разі неповернення Споживачем переданого йому Постачальником акту прийому-передачі Газу (фактично переданого Газу), або відсутності



вмотивованої відмови Споживача від підписання відповідного акту у цей же строк, такі вважається підписаним, а Газ переданий Споживачу.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Постачальник зобов'язаний:

4.1.1. Здійснити передачу Газу Споживачу у точці виходу з газотранспортної системи у обсязі та строки, визначені додатковими угодами до даного Договору.

4.1.2. Оформити через Оператора ГТС документацію, що підтверджує передачу планового обсягу Газу від Постачальника до Споживача.

4.1.3. Надати Споживачу акт приймання-передачі Газу, що підтверджує фактично переданий обсяг Газу по Договору.

4.2. Постачальник має право:

4.2.1. Зменшити обсяг Газу, що передається, до рівня фактично здійснених Споживачем платежів, або припинити передачу Газу Споживачу, або розірвати договір в односторонньому порядку - у випадку невиконання або несвоєчасного виконання Споживачем грошових зобов'язань згідно Договору.

За необхідності здійснення обмеження або припинення газопостачання Споживачу Постачальник надсилає Споживачу, у порядку, визначеному п.9.6 Договору, не менше ніж за 3 (три) доби (для підприємств металургійної та хімічної промисловості - не менше ніж за 5 діб) до дати такого припинення повідомлення про необхідність самостійно обмежити чи припинити газоспоживання з певного періоду (день, година тощо). Одночасно з надсиланням повідомлення Споживачу Постачальник має право повідомити Оператора ГТС/ГРМ про заборгованість Споживача та вийти з ініціативою відмовитись на інформаційній платформі від Споживача (виключити Споживача з реєстру Постачальника) або скоротити період постачання йому Газу, а також здійснити заходи, передбачені Правилами, щодо припинення постачання природного газу споживачу-боржнику, у тому числі через Оператора ГРМ.

У разі усунення Споживачем до зазначеного в повідомленні часу фактів, що стали причиною надіслання повідомлення, та завчасного надання Постачальнику підтверджених документів (та Оператору ГРМ/ГТС - копії), газопостачання не припиняється (не обмежується).

4.2.2. В якості забезпечення виконання зобов'язань Споживача, використовувати притримання грошей та/або газу, що підлягають перерахуванню та/або передачі Споживачу відповідно.

4.3. Споживач зобов'язаний:

4.3.1. Прийняти Газ в точці виходу з газотранспортної системи в обсязі та на умовах, передбачених Договором та додатковими угодами до даного Договору.

4.3.2. Оплатити Постачальнику планову вартість Газу у порядку та у строки передбачені відповідною Додатковою угодою до Договору.

4.3.3. Використовувати отриманий Газ у відповідності із встановленими нормами та правилами, що регулюють сферу споживання та використання Газу.

4.3.4. Укласти в установленому порядку договір розподілу Газу з оператором газорозподільної/газотранспортної системи, до газових мереж якого підключений об'єкт Споживача для набуття права на правомірний відбір Газу із газорозподільної/газотранспортної системи та фізичну доставку Газу до об'єкта Споживача.

4.3.5. Оформити з Постачальником акти приймання-передачі Газу в порядку, передбаченому цим Договором.

4.3.6. На вимогу Постачальника підписати акти звірки розрахунків по Договору.

4.3.7. Надати Постачальнику заявку з щодобовими обсягами споживання планового місячного обсягу газу не пізніше десяти робочих днів до початку першого дня місяця споживання газу. В разі ненадання вказаної у цьому пункті заявки постачання здійснюється у відповідності до п.1.3. Договору з рівномірним щодобовим розподілом планового обсягу газу протягом звітного місяця.

4.3.8. Самостійно контролювати власне газоспоживання та, для недопущення перевищення підтвердженого обсягу природного газу в розрахунковому періоді, самостійно і завчасно обмежити власне газоспоживання.

4.3.9. Якщо в останній день звітного місяця щодобовий плановий обсяг Газу зменшується або збільшується, то до 12.00 год. дня, що передує дню, з якого змінюється плановий обсяг, Споживач повинен надати Постачальнику заявку про збільшення/зменшення планового обсягу Газу. Якщо в останній день звітного місяця не надано заявку, то в наступній окремій Додатковій угоді до Договору з зазначенням щодобових обсягів газу на наступний (залишковий) період у кожному звітному місяці. У такому разі штрафні санкції за зміну обсягів постачання



повідомлення позбавляє Сторони права посилається на настання таких обставин.

7.6. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

7.7. Якщо обставини форс-мажору тривають або, за обґрунтованими розрахунками триватимуть більше ніж 45 (сорок п'ять) послідовних днів, кожна Сторона може припинити дію цього Договору, повідомивши іншу Сторону про це в письмовій формі.

7.8. Виникнення зазначених обставин не є підставою для відмови Споживача від сплати Постачальнику за Газ, який поставлений до виникнення форс-мажорних обставин.

8. ПОРЯДОК ЗМІНИ ПОСТАЧАЛЬНИКА

8.1. Споживач має право на вільний вибір постачальника шляхом укладення з ним договору постачання природного газу відповідно до умов та положень, передбачених Правилами постачання природного газу.

8.2. Споживач має право змінити Постачальника на іншого за умови відсутності у Споживача простроченої заборгованості за поставлений Газ перед діючим Постачальником за цим Договором.

8.3. У випадку наміру Споживача змінити Постачальника він повинен виконати свої зобов'язання по розрахунках за природний Газ, отриманий за цим Договором (або укласти з Постачальником графік реструктуризації заборгованості за Газ, якого має дотримуватись).

8.4. Якщо на початок періоду фактичного постачання природного газу новим постачальником чи протягом цього періоду у Споживача виникне прострочена заборгованість за поставлений Газ перед Постачальником за цим Договором (зокрема через настання терміну остаточного розрахунку після початку постачання газу новим постачальником тощо), або Споживач не буде дотримуватись узгодженого графіка погашення заборгованості із Постачальником, останній має право повідомити про це діючого постачальника, Оператора ГТС/ГРМ та ініціювати заходи, передбачені Правилами, щодо припинення постачання природного газу споживачу-боржнику, у тому числі через Оператора ГРМ.

8.5. Зміна постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС здійснюється в порядку, визначеному главою 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, та з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу» щодо зміни постачальника.

9. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Цей Договір складений у двох примірниках, набирає чинності з дати його підписання обома Сторонами та скріплення печатками Сторін (дата, вказана у верхньому правому куті першої сторінки Договору) і діє до «31» грудня 2022 року, включно, в частині постачання Газу, а в іншій частині зобов'язань – до повного виконання Сторонами взятих на себе зобов'язань. При цьому Договір є дійсним за умови наявності відбитку печатки Постачальника на кожному аркуші Договору.

Якщо жодна із Сторін не пізніше ніж за 30 днів до закінчення строку дії Договору не заявить про своє бажання припинити Договір, він вважається продовженим на той самий термін, на який його було укладено.

9.2. Всі доповнення, зміни та додатки до цього Договору, а також щодо розірвання або припинення Договору, виконуються у вигляді Додаткових угод, які підписуються Сторонами і є його невід'ємними частинами.

9.3. Сканкопії цього Договору, та додаткових угод до нього та інших документів щодо зміни, виконання та припинення Договору, направлені на електронні адреси Сторін, мають юридичну силу до моменту отримання Сторонами їх оригіналів. Належною електронною адресою Постачальника для обміну сканкопіями документів є електронна адреса info@u-commodities.com та/або будь-яка адреса Постачальника із доменом @u-commodities.com, що є дійсною на момент відправлення/отримання електронного повідомлення. Належною електронною адресою Споживача для обміну сканкопіями документів є будь-яка електронна адреса Споживача, що міститься в загальному доступі, або з якої надходять електронні повідомлення Постачальнику, якщо Споживач не повідомить Постачальнику свої електронні



адреси, його зміст, а також всі доповнення до нього є конфіденційними документами, розголошення чи використання Стороною без згоди іншої Сторони, крім випадків, передбачених чинним законодавством.

Сторони використовують для обміну податковими накладними програмне забезпечення «М.Е.DocTS».

Директор
ТОВ «ДЕМІК»

9.6. Всі повідомлення, заявки, графіки, які стосуються інформації щодобового та місячного балансування, їх коригування, вважаються наданими Споживачем належним чином, якщо вони оформленні уповноваженими особами Споживача та:

- передані в оригіналі Постачальнику під розпис та/або
- надіслані уповноваженими особами Споживача електронною поштою на адреси уповноважених осіб Постачальника.

Уповноваженими особами Постачальника є:

- (ПІБ): Андреевська Ольга Ігорівна, тел.: 044 500 2205, e-mail: 24@u-commodities.com;
- (ПІБ): Сидляр Ігор Геннадійович, тел.: 067-547-36-44, e-mail: i.sydliar@u-commodities.com;
- Уповноваженими особами Споживача є:
- (ПІБ): Щепетильникова Катерина Олександрівна, тел.: 0990432105, e-mail: demik-2015@ukr.net;
- (ПІБ): Решетняк Олена Юріївна, тел.: 0950512803, e-mail: demik-2015@ukr.net

10. РЕКВІЗИТИ І ПІПИСИ СТОРІН:

ПОСТАЧАЛЬНИК:

ТОВ «Ю.КОМОДІТІЗ»

Код ЄДРПОУ 42601505

ІПН № 426015026552

Місцезнаходження: 01015, м. Київ.

вул. Лейпцизька, 3А

Адреса для листування: 01015, м. Київ.

вул. Лейпцизька, 3А

IBAN UA723282090000026000000000542

в АТ "Південний"

Телефон: +38 044 500-22-05,

Режим роботи:

9.00 – 18.00 (Понеділок-Четвер)

9.00 – 16.45 (П'ятниця)

вихідні – Субота-Неділя

Генеральний директор

Фінансовий директор
керівник фінансового департаменту

В.О. Вичковський



СПОЖИВАЧ:

ТОВ «ДЕМІ К»

Код ЄДРПОУ 39763703

ІПН № 397637012301

Місцезнаходження: 92703, Луганська обл.,

м. Старобільськ, вул. Слобожанська, 33.

Адреса для листування: 92703,

Луганська обл., м. Старобільськ,

вул. Слобожанська, 33.

IBAN UA 843046650000026009300661440 в

АТ «Ощадбанк»

МФО 304665

Тел. (06461) 22399

Директор

К.О. Щепетильникова



Директор
Щепетильникова Катерина

