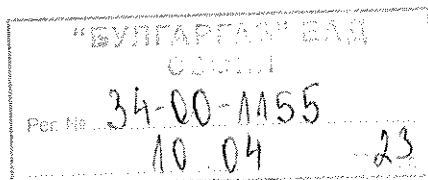


E-15-20-17
10.04.2023v



ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представявано от Деница Златкова Златева

ЕГН, документ за самоличност: №

Изд. На г. от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.май на 2023 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:
 - 90.10 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.82 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.31 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. май 2023 г.
 - 2.2. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
 - 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.май 2023 г.
 - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с .
 - 2.5. Справка № 4- – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м.май 2023 г.
 - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.май 2023 г. по свободно договорени цени.

- 2.7. Справка №5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.8. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.9. Акт за месец март 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000333/02.03.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2023 г., фактура № 000400000318/03.02.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. февруари
- 2.10. Съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план
- 2.11. Допълнително споразумение от 28.03.2023 г. към договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД относно достъп и съхранение на природен газ в изпълнение на План за действие при извънредни ситуации
- 2.12. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.13. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.14. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 10.04.2023 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м.май на 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.май на 2023 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 90.10 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.82 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.31 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.май 2023 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.май 2023 г., а именно:

Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. май при условията на действащия договор с азербайджанската компания, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

Доказателства за обменния курс, който ще бъде използван за извършване на дължимите плащания към доставчика, ще бъдат предоставени със заключителната фактура. Общото очаквано количество за доставка през м.май по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh.

За м. май 2023 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая), като доставната цена в ИТ Комотини се понижава в сравнение доставната цена през м. февруари 2023 г.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

За м. май 2023 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на лв. за количествата природен газ по договора с азербайджанската компания,

изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022/23 г. вход Комотини, изход Стара Загора в общ размер, равен на месечната фактурирана сума.

Алтернативни доставки

1. Доставки LNG

С цел осигуряване на необходимите количества природен газ за **2023 г.**, Булгаргаз участва в годишния търг за резервиране на единични слотове за съхранение и регазификация на терминала в Ревитуса, който се проведе от гръцкия газопреносен оператор DESFA S.A. на **02 ноември 2022 г.**

Стандартните слотове за втечен природен газ, които Булгаргаз резервира на търга за **2023 г.** са както следва:

Начална дата на разтоварване	Количество LNG, [MWh]
15/4/2023	..
26/4/2023	..

Следва да се отбележи, че при провеждането на търга за резервиране на слотове, „Булгаргаз“ ЕАД все още нямаше информация относно конкретните доставки, които ще бъдат извършени и за точните количества, които ще бъдат доставени. При резервирането на слотовете за м. май се предвиждаше количеството втечен природен газ, доставено на посочените дати, да бъде предназначено за изпълнение на заявките на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април и м. май 2023 г.

Разходите за посочените слотове са представени в уведомлението, получено от ДЕСФА относно сумите, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати за слотовете за регазификация и съхранение, след участие в процедура с наддаване. Крайната цена на слотовете е както следва:

- Слот 15.04.2023 г. EUR
- Слот 26.04.2023 г. EUR

В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г., *при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г.*, изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“, Булгаргаз сключи на 15.02.2023 г. Уведомление за доставка на втечен природен газ за м. май в Ревитуса към подписаното Рамково споразумение със Cheniere International Marketing LLP за общо 2 товара. Вторият товар, който ще пристигне на 26.04.2023 г. е предназначен за заявките на клиентите на дружеството за м. май. Количеството е както следва:

За товар 2: За товар 2 планираното количество втечен природен газ, съставляващо товара, е ММВтi ("Номинално количество на товар 2"), предмет на толеранс от до плюс или минус пет процента (+/- 5%) по избор на Продавача.

При отчитане на Номиналното на количеството в размер на MМbtu и коефициент за преобразуване на MМbtu в MWh в размер от 0.293071, то доставеното номинално количество ще е в размер от MWh. Количеството от товар 2, посочено в ценовата таблица е в размер от MWh. Останалото количество Булгаргаз ще реализира като продажба или ще нагнети в ПГХ Чирен, при наличие на капацитет за нагнетяване.

Доставната цена се изчислява по формулата от подписаното Уведомление се определя в USD/MМbtu и реферира към *крайната цена за сетълмент (в щатски долари за MМbtu) на фючърския договор за природен газ Henry Hub на Нюйоркската стокова борса за календарния месец, в който попада планираната дата на доставка*, т.е. за м. април 2023 г.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните разходи оперативни разходи на терминала за съхранение на количествата от Cheniere са заложи на ...EUR/MWh.

С оглед на спецификата на LNG доставките, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, т.е. максимум 19 дни, Булгаргаз извърши суапова сделка с цел равномерно подаване на количествата през целия месец май. Таксата за извършване на услугата по суапиране през м. май е в размер от ... EUR/MWh.

В ценообразуващата таблица е посочена и стойност за преноса на доставените количества до българска граница чрез твърдия капацитет, резервиран от Булгаргаз в ИТ Кулата/Сидирокастро, с единична цена от EUR/MWh.

2. Доставки на LNG от Mytilineos S.A

В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г., *при която подадените оферти бяха оценени по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите и на предложен „начин на плащане“*, Булгаргаз сключи договори за м. май за доставка на втечен природен газ в Ревитуса, както следва:

- **Mytilineos S.A.** – за доставка на количество в размер от MWh втечен природен газ при параметри както следва:
 - количество на доставка: MWh +5%;
 - цена на доставка: *DES Терминал Гърция*
 - място на доставка: *на терминал Гърция*
 - слот за разтоварване и регазификация на участника: *има осигурен слот на терминала в Гърция. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от "Булгаргаз" ЕАД. Няма да се прилага премия или надбавка над публикуваните регулирани тарифи.*

Съгласно договора с Митилинеус, тарифата за слот за м. май – съхранение, регазификация и вход Агиа Триада е в размер от ...EUR/MWh.

В допълнение към разходите за слот, считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот. Тези разходи са в зависимост от съхранените количества и периода за съхранение. Прогнозните оперативни разходи на терминала за съхранение на количествата от Митилинеус, съгласно подписания договор, са в размер от ... EUR/MWh.

За пренос на количествата, закупени на ВТТ Гърция от Митилинеус, Булгаргаз ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от MWh в ИТ Кулата/Сидирокастро с единична цена от EUR/MWh. Уведомлението на ДЕСФА относно резервирания капацитетен продукт е приложено към заявлението за м. ноември 2022 г.

Компонент по чл.17, ал.7, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа

Предложената продажна цена за м.май на 2023 г. включва компонент в размер на 2.82 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2023 г. са преизчислени за м.май 2023 г.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба№2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. , съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се

удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по План за действие при извънредни ситуации.
- Акт за месец март 2023 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000333/02.03.2023 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. март 2023 г. Фактурираният месечен продукт за съхранение за м. март се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.

На база на подписаното Допълнително споразумение от 28.03.20223 г. към Договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложено към настоящото заявление, „Булгаргаз“ ЕАД изготви съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г.

Към настоящето заявление е представен съгласувания график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Разходите на дружеството за 2023 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г.

В съгласувания график е коригирана сумата за съхранение за м. февруари, тъй като поради техническа грешка в заявлението за м. април е приложена и отчетена фактура 000400000333/02.03.2023, отнасяща се за съхранените количества с интегриран годишен капацитетен продукт за м. март, вместо за м. февруари. Прилагаме фактура 000400000318/03.02.2023 г..

Закупените от „Булгаргаз“ единици интегриран годишен капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение са Изчисленията относно дължимите суми за съхранение на база на разпределя капацитет и закупените единици годишен интегриран продукт са приложени към настоящото заявление.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети, съхрани и добие по Плана за 2023 г. са посочени в Приложение №1 на подписаното Допълнително споразумение.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.май на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.31 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 10.04.2023 г. количества за доставка с крайните снабдителни и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, съгласуваните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1\$ = 1.83336 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 15.02.2023 – 31.03.2023 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.април 2023 г., е повишение с 0.89 %.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 06.04.2023 г. за доставка през м.май 2023 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	42.915	42.935
VTP (Германия)	43.625	43.675
VTP (Австрия)	45.150	45.400

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.май 2023 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. май 2023 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанската компания, по договори с Cheniere и Митилинеус. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Деница Златева

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД
за м.май на 2023 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество MWh	Цена		Стойност	
		US\$/MWh	лв/MWh	US\$	лева
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини
Общо от внос франко българска граница
Доставка на природен газ от местен добив					
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Cheniere на терминал в Ревитуса
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ					
Корекция съгласно чл. 17 от наредбата	86.97
Обществена доставка по чл.17 ал.7 от НРЦПГ	2.82
Компонента по чл. 11а, ал.2 от Наредбата	0.31
Цена на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД без ДДС,	90.10
Осреднен валутен курс на БНБ на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/US\$	1.83336

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 15.02.2023- 31.03.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		3/1/2023	1.83062
		3/2/2023	1.84425
		3/3/2023	1.84425
		3/4/2023	1.84425
		3/5/2023	1.84425
		3/6/2023	1.83715
		3/7/2023	1.83388
		3/8/2023	1.85475
		3/9/2023	1.85316
		3/10/2023	1.84756
		3/11/2023	1.84756
		3/12/2023	1.84756
		3/13/2023	1.82685
		3/14/2023	1.82158
		3/15/2023	1.85404
		3/16/2023	1.84599
2/15/2023	1.82788	3/17/2023	1.84113
2/16/2023	1.82788	3/18/2023	1.84113
2/17/2023	1.84078	3/19/2023	1.84113
2/18/2023	1.84078	3/20/2023	1.82498
2/19/2023	1.84078	3/21/2023	1.81499
2/20/2023	1.83233	3/22/2023	1.81347
2/21/2023	1.83405	3/23/2023	1.79780
2/22/2023	1.83750	3/24/2023	1.82022
2/23/2023	1.84234	3/25/2023	1.82022
2/24/2023	1.85036	3/26/2023	1.82022
2/25/2023	1.85036	3/27/2023	1.81549
2/26/2023	1.85036	3/28/2023	1.80410
2/27/2023	1.85316	3/29/2023	1.80311
2/28/2023	1.84182	3/30/2023	1.79665
		3/31/2023	1.79846
		Средно	1.83336

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Дефна Златева



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м.МАЙ 2023 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	US\$/MWh
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Cheniere Marketing LLP	лева/MWh
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Митилинеус	лева/MWh
3	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	лв/месец		...
4	Такси за достъп и пренос на количества през ИТ Кулата/Сидирокастро	лв/месец		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1.83336	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/Дейца Златева



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - МАЙ 2023

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.
			
			
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.
			
			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Деңица Златева

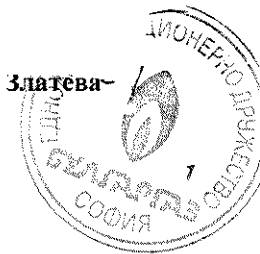


СПРАВКА №3
Количества природен газ за м.МАЙ 2023 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ в т.ч. от внос, местни добивни предприятия и от запаси
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени

Изпълнителен директор:

Деница Златева



СПРАВКА № 4

Списък на крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и количества природен газ, договорени за доставка през м.май 2023 г.

№ на дог.	Клиент	5.2023
1		
2		
4		
26		
126		
139		
140		
142		
155		
156		
165		
171		
191		
198		
346		
374		
389		
398		
406		
410		
414		
419		
432		
434		
436		
494		
520		
521		
542		
544		
ОБЩО:	

Изпълнителен директор:


 Деница Златева


Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м.май 2023 г.	
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи
2	Месечна сума на променливите разходи
3	Месечна сума на разходи за амортизации
4	Разходи за покупка на природен газ за м.януари
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ за м.май
7	Цена на вход за	86.97
8	Регулаторна база на активите за м.май
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м.;dx

Изпълнителен директор:

Де

та Вдателя



