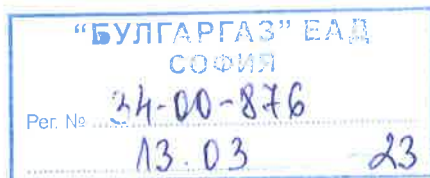


КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Вх. № E-15-20-10  
13.03.2023г.  
СОФИЯ



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: CITIBGSF, “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.април 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:
  - 103.08 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 2.54 лв./MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.32 лв./MWh
2. Прилагам следните документи:
  - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. април 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.април 2023 г.
  - 2.4. Справка №2 – за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с AGSC
  - 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.април 2023 г.
  - 2.6. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.април 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 февруари 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. февруари 2023 г.
- 2.10. Прогнозен 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. Уведомление за доставка за м. април, сключено с Cheniere Marketing International LLP
- 2.12. Оферта на TotalEnergies Gas and Power Ltd за доставка през м. април
- 2.13. Проект на договор за покупка-продажба между „Булгаргаз“ ЕАД и .....
- 2.14. Екранна снимка, доказваща стойността на резервираните от „Булгаргаз“ ЕАД слотове в терминала в Ревитуса за м. април 2023 г.
- 2.15. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.16. Документ, удостоверяващ използвания в заявлението индекс на TTF „месец напред“
- 2.17. Документ удостоверяващ дневните стойности на курс на ЕЦБ към дата 10.03.2023 г.
- 2.18. 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: 13.03.2023 г.

Подпис



\_\_\_\_\_(печат)

## ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.април 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 103.08 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.54 лв/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.32 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м.април 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.април 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. април 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.април по договора с азербайджанската компания е в размер от ..... MWh.

За м. април 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. април 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.**

В *Таблица 1* са представени обобщени списък на стандартните слотове за втечен природен газ, които Булгаргаз резервира на търга за **2023 г. за м. април.**

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. април 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 за м. април е както следва:

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

Снимка с резултатите от търга и файл във формат EXCEL, предоставен от ДЕСФА, са приложени към настоящото заявление.

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. април в Ревитуса към подписаното Рамково споразумение със Cheniere International Marketing LLP, както следва:

*За товар 1:*

- ✓ "диапазонът на номиналното количество" е между .... и .... MMBtu (включително) (~... – ... MWh);
- ✓ не по-късно от двадесет (20) дни преди началото на планираната дата на доставка, Продавачът посочва писмено на Купувача количеството втечен природен газ, съставляващо на товара, което попада изцяло в диапазона на номиналното количество;
- ✓ при липса на такава номинация от страна на Продавача, номиналното количество на товара ще е ....MMBtu (~ ... MWh);
- ✓ доставеното количество може да се различава от *Номиналното количество* на *Товар 1* с оперативен толеранс до плюс или минус десет процента (10%) по избор на Продавача.

При отчитане на Номиналното на количеството в размер на .... MMBtu и коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh в размер от 0.293071, то доставеното номинално количество ще е в размер от ... MWh. Количеството от товар 1, 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/MMbtu.

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, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД, за съхранение на количествата от Cheniere са заложи на 0.88 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, то Булгаргаз ще проведе разговори относно възможността за извършване на суапова сделка с цел равномерното подаване на количествата през целия месец април. Прогнозната цена за извършване на суапова сделка, заложи в ценовата таблица, е в размер от .... EUR/MWh, като след сключване на договор за осигуряване на равномерна месечна доставка, тази стойност ще бъде съответно коригирана.

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. Търг за доставка на количества за м. април на терминал в Турция

С Решение по т.3 от Протокол № 768/21.02.2023 г., СД на Булгаргаз одобри доклад за провеждане на тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за м. април 2023 г. на LNG терминал. Чрез търга се цели максималното използване на резервирания капацитет за

2023 г. по постигнатите договорености с ..... за достъп до терминалите в Турция. В резултат на обявената тръжна процедура за доставка на втечен природен газ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април 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 класира на първо място Total Energies Gas and Power Ltd (Тотал) с предложена доставка, както следва:

**Тотал** – за доставка на част от предложеното количество в размер от ... MWh втечен природен газ при параметри както следва:

- количество на доставка: .... MWh  $\pm$ 5%;
- цена на доставка: *DES терминал в Турция* .....

Прилагаме офертата на Тотал, Уведомление за доставка ще бъде предоставено на КЕВР след подписването му.

- място на доставка: *DES терминал в Турция*

Слот за разтоварване и регазификация ще бъде осигурен на терминал в Турция.

Окончателният договор ще бъде предоставен на КЕВР веднага след подписването му.

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

Предложената продажна цена за м.април на 2023 г. включва компонент в размер на 2.15 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.април 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.1а, 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 февруари 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. февруари 2023 г. Фактурираният месечен продукт в размер на ..... лв за съхранение за м. февруари се отнася към търговските количества, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

Към настоящето заявление е представен прогнозен 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. Прогнозните разходи на дружеството за 2023 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени 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. Графикът ще бъде актуализиран след подписване на договор за съхранение, достъп и нагнетяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети по Плана за 2023 г. са в размер на ..... MWh, които са изчислени като 20% от заявените количества по годишна програма от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.март на 2023 г. компонент по чл.11а в размер на 0.32 лв/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените към 11.01.2023 г. количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, , прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по прогнозния 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\$ = 1.81723 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 15.01.2023 – 28.02.2023 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м.март 2023 г., е намаление с 0.41 %.

#### 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 10.03.2023 г. за доставка през м.април 2023 г., са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	52.495	52.505
VTP (Германия)	53.090	53.110
VTP (Австрия)	53.085	53.115

Цената на унгарската газова борса за доставка през м.април 2023 г. на 10.03.2023 г. е в размер на 51.75 EUR/MWh.

#### Източници на доставка

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

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:**

Денница Златева





СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 15.01.2023- 28.02.2023 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
		2/1/2023	1.79533
		2/2/2023	1.77997
		2/3/2023	1.78827
		2/4/2023	1.78827
		2/5/2023	1.78827
		2/6/2023	1.81499
		2/7/2023	1.82788
		2/8/2023	1.82192
		2/9/2023	1.81583
		2/10/2023	1.82959
		2/11/2023	1.82959
		2/12/2023	1.82959
		2/13/2023	1.83027
		2/14/2023	1.81785
1/15/2023	1.80861	2/15/2023	1.82788
1/16/2023	1.80894	2/16/2023	1.82788
1/17/2023	1.80377	2/17/2023	1.84078
1/18/2023	1.80444	2/18/2023	1.84078
1/19/2023	1.80844	2/19/2023	1.84078
1/20/2023	1.80660	2/20/2023	1.83233
1/21/2023	1.80660	2/21/2023	1.83405
1/22/2023	1.80660	2/22/2023	1.83750
1/23/2023	1.79913	2/23/2023	1.84234
1/24/2023	1.80128	2/24/2023	1.85036
1/25/2023	1.79797	2/25/2023	1.85036
1/26/2023	1.79516	2/26/2023	1.85036
1/27/2023	1.80012	2/27/2023	1.85316
1/28/2023	1.80012	2/28/2023	1.84182
1/29/2023	1.80012		
1/30/2023	1.79385		
1/31/2023	1.80544		
		Средно	1.81723

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Денница Златева



**СПРАВКА № 1**

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

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	<b>Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос</b>			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	US\$/MWh	....	....
2	<b>Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив</b>			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и Cheniere Marketing LLP	лева/MWh	....	....
	Договор за покупко-продажба на LNG между "Булгаргаз" ЕАД и TotalEnergies Gas ans Power Ltd	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		
5	Такси за достъп до турската газопреносна мрежа	US\$/MWh		
4	<b>Левава равностойност на един щатски долар</b>	лв/US\$	1.81723	1

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:** <



## СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - АПРИЛ 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:

Деница Златева



**С П Р А В К А №3**  
**Количества природен газ за м.АПРИЛ 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:

Денца 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. април 2023 г.

№ на дог.	Клиент	4.2023
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 ....		
	<b>ОБЩО:</b>	.....

Изпълнителен директор:

Деница Златева



### СПРАВКА № 4.1

Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец  
април 2023 г. по свободно договорени цени

№ на дог.	Клиент	4.2023
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
..	...	
	<b>ОБЩО:</b>	....

Изпълнителен директор:

Депица Златева



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

№	Елементи на надценката за м.април 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	<b>Оборотен капитал</b>	....	....
6	Количество природен газ за м.април	....	....
7	Цена на вход за м.април	....	100.22
8	Регулаторна база на активите за м.април	....	....
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	....	....
10	<b>Възвръщаемост на активите за м.април</b>	....	....

Изпълнителен директор:

Депица Златева



**Справка № 6**  
**Компонента за дейността "обществена доставка"**

№	Елементи на надценката	мярка	за 2023 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	...
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	.....

№	Елементи на надценката	мярка	за м.април
<b>За м.април 2023 г.</b>			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	....
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил.лв.	....
3	Количества природен газ	MWh	....
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	2.54
5	Цена на вход	лв./MWh	100.22
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	....

Изпълнителен директор:

Деница Златева

