

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

**30 ЮНИ 2023 г.**

# СЪДЪРЖАНИЕ

## СТРАНИЦА

<b>МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА</b>	–
<b>МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ</b>	
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5–31
<b>ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ</b>	

## ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

към 30.06.2023 г.

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.06.2023 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние от дейността на Дружеството, като включва и съпоставя резултатите към 30.06.2023 г. и резултатите към 30.06.2022 г.

Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството чл.187д чл.247 ал.1 2 и 3 от Търговския закон. и чл.100(н) ал.7 т.2 от ЗППЦК.

### I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, район Сердика, гр. София 1000, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Дружеството няма регистрирани клонове в страната или чужбина.

Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегировани акции с право на глас с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Размерът на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Правата на собственост на Държавата, като едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, се упражняват от министъра на енергетиката.

Дружеството е с предмет на дейност обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуването на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Дружеството не извършва научно-изследователска дейност.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на страната, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на 29.11.2006 г. за срок от 35 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от 16.09.2021 г. / № Л-548-15 на „Булгаргаз“ ЕАД е издадена лицензия за търговия с природен газ / № А0435 за срок от 10 години.

Дружеството притежава и безсрочен лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение № 247/2020 и Решение № 311/2022 за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години.

Основните приложими към дейността на Дружеството европейски и национални нормативни актове, са следните:

- Закон за енергетиката, обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г., посл. изм. бр. 102 от 23.12.2022 г., в сила от 1.01.2023 г.;
- Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. бр. 95 от 3.12.2019 г. (Наредба 2 от 19.03.2013 г.);

- Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., посл. изм. и доп., бр. 25 от 29.03.2022 г. (Наредба № 3 от 21.03.2013 г.);
- Правила за търговия с природен газ, приети от КЕВР с решение по протокол № 137 от 7.07.2015 г. по т. 1, обн., ДВ, бр. 59 от 4.08.2015 г., посл. изм. бр. 57 от 19.07.2019 г.;
- Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010;
- Регламент (ЕС) 2022/1369 на Съвета от 5 август 2022 година относно координирани мерки за намаляване на търсенето на газ;
- Регламент (ЕС) 2022/2578 на Съвета от 22 декември 2022 година за създаване на механизъм за корекция на пазара с цел защита на гражданите на Съюза и икономиката от прекомерно високи цени;
- Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;
- Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005;
- Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;
- Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013.

## 1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

“Булгаргаз” ЕАД е с едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

- Едноличният собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание;
- Съвет на директорите.

Към 27.01.2022 г. съставът на Съвета на директорите е:

Диана Стоянова Бонева	Председател и член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Атанасов Дончев	Член на СД
Светослав Танев Делчев	Член на СД

На 28.01.2022 г. с решение № 6-20-22 на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Людмил Венциславов Йоцов	Член на СД и Изпълнителен директор
Анжела Светлозарова Славова	Член на СД
Антон Йорданов Адамов	Член на СД
Стефан Пандов Войнов	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 03.02.2022 г.

На 16.08.2022 г. с решение № 59-2022 на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Деница Златкова Златева	Член на СД и Изпълнителен директор
Веселин Сашев Синабов	Член на СД
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 22.08.2022 г.

На 02.03.2023 г. след проведена конкурсна процедура с Решение № 17-2023 на „Български енергиен холдинг“ ЕАД са избрани следните членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Деница Златкова Златева	Член на СД и Изпълнителен директор
Веселин Сашев Синабов	Член на СД
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 10.03.2023 г.



## 2. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния финансов отчет към 30.06.2023 г. е прилагана последователна счетоводна политика и отчетът е изготвен на принципа на действащо предприятие. С решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД от 13.09.2023 г., и решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, считано от 01.01.2023 г. бе променена Счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, която отразява осъвременен подход при отчитането на

себестойността на продажбите отговарящ на методиката за ценообразуване по Наредба №2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ по пазари сегменти – регулиран и свободен пазар. За преодоляване на несъответствията между новата пазарна ситуация, новият модел на работа на компанията и запазената регулаторна рамка, Дружеството предприе стъпки за промяна на счетоводната политика за 2023 г. при определяне на себестойността на продажбите и нагнетяването на природен газ в ПГХ „Чирен“. Целите на предложението за промяна на счетоводната политика са:

- в резултат на новия бизнес модел на работа на Дружеството, да се осигури в максимална степен съпоставимост при отчитане на приходите и разходите на дружеството за отчетния период;
- да се запази доставната стойност на природния газ нагнетен в Чирен, който се добива на по-късен етап и чиято себестойност се включва като ценообразуващ елемент и възстановяване на капитала на Дружеството през ценовите механизми на пазара;
- постигане на регулаторните изисквания на чл. 37 на Закона за енергетиката съгласно който енергийните предприятия да водят отделна счетоводна отчетност за:
  - всяка дейност, подлежаща на лицензиране по този закон;
  - дейности при регулирани и свободно договорени цени.

Въведена е и промяна на референтната цена, използвана за определяне на нетната реализуема стойност на природния газ като материален запас – вместо досега прилаганата продажна цена, обявена от КЕВР за регулиран пазар за първия период следващ отчетния, започва да се прилага сравнение с пазарните нива на индекса TTFm съгласно публикуваните фючърси на argusmedia.com за м. януари на следващата (календарна/финансова) година.

Предвид прилагането на одобрена промяна в счетоводната политика на дружеството, считано от 01.01.2023г., в отчета на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.06.2023 г. са представени преизчислени сравними данни за междинния период на отчета, като нетният ефект от тази промяна е в размер на 40 993 хил.лв. увеличение на печалбата към 30.06.2022 г. Този резултат представлява увеличение на балансовата стойност на материалните запаси към 30.06.2022 г. и намаление на отписаната себестойност на продажбите на природен газ към 30.06.2022 г.

В годишен аспект няма стойностен ефект от промяната в счетоводната политика поради призната загуба от обезценка на материалните запаси на дружеството към 31.12.2022 г.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

### **3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ НА АКЦИИ НА ДРУЖЕСТВОТО ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ**

Дружеството не притежава собствени акции.

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Информация за Участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247 ал. 2 т. 4 от Търговския закон):

**Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор член на СД от 22.05.2017 г. до 02.02.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;

- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Диана Стоянова Бонева - Председател и член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

**Илиян Кирилов Дуков - член на СД от 06.01.2015 г. до 02.02.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД;
- участва в управлението на „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД като управител.

**Николай Атанасов Дончев - член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

**Светослав Танев Делчев - член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Травел Академия“ ООД
- участва в управлението на „Травел Академия“ ООД като управител.

**Людмил Венциславов Йоцов – Изпълнителен директор член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „ФЕБ 25“ ООД;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

**Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

**Анжела Светлозарова Славова - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Ин Майнд“ ООД;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Антон Йорданов Адамов - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;

- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

**Стефан Пандов Войнов - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Нет инвестмънт“ ООД, „Нет деливъри“ АД, „Виа смарт инвестмънт“ ЕООД; участва в управлението на „Нет инвестмънт“ ООД като управител, „Нет деливъри“ АД и „Булгартел“ АД като представител и член на съвета на директорите и във „Виа смарт инвестмънт“ ЕООД като едноличен собственик на капитала на дружеството.

**Деница Златкова Златева – Изпълнителен директор и член на СД от 22.08.2022 г.**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 22.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Веселин Сашев Синабов – Член на СД от 22.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Димитър Владимиров Спасов – Член на СД от 22.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

**Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева – Член на СД от 22.08.2022 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Талента“ ЕООД и „ТБ Лайн“ ООД;
- участва в управлението на „ТБ Лайн“ ООД като управител; в „Талента“ ЕООД като едноличен собственик на капитала на дружеството.

#### **4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ.240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА**

Към 30.06.2023 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.



## II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО КЪМ 30.06.2023 Г.

Към 30.06.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби. Към 30.06.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД реализира счетоводна печалба преди обезценки в размер на 26 846 хил. лева. В резултат на извършените обезценки на материални запаси и търговски и други вземания към края на отчетния период в размер съответно на 41 713 хил. лева и 26 359 хил. лева, нетният финансов резултат от дейността на Дружеството е загуба в размер на 36 312 хил. лева (към 30.06.2022 г.: печалба в размер на 47 024 хил. лева). Загубата за периода се дължи основно на обстоятелството, че Дружеството призна загуба от обезценка на природен газ, нагнетен и наличен в ПХГ "Чирен" към края на шестмесечието.

### 1. ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

#### ➤ *Правна и регулаторна рамка*

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД - обществена доставка на природен газ - е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове.

От 16.09.2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД придоби лицензия за търговия с природен газ № А0435, за срок от 10 години, като това позволява разширяване обхвата на дейността на дружеството при извършване на продажби по свободно договорени цени в условията на либерализиран вътрешен пазар и новоизградената междусистемна свързаност на регионално и на международно ниво.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение № 247/2020 - безсрочно и Решение № 311/2022 за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години. От 26.05.2023г. Булгаргаз осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX) след регистрация и разкриване на клирингова сметка в Гръцката национална банка.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносната мрежа на GASTRANS d.o.o. в Република Сърбия. Чрез газопровода на GASTRANS се осигурява газопреносната свързаност между газовите системи на Република България и Унгария - от изходната точка на газопреносната мрежа „Зайчар“ до изходната точка на газопреносната мрежа „Хоргош“. По този начин възможността Дружеството да осигурява количества природен газ до и от Унгария е гарантирана.

Предприети са действия за регистрация на Дружеството като търговец на едро на природен газ и ползвател на газопреносните мрежи на Словакия и Унгария.

Проучва се процедурата за регистрация на „Булгаргаз“ ЕАД като търговец на едро на природен газ и ползвател на газопреносната мрежа на Румъния.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) приет на 25.09.2019 г. от Народното събрание и обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г. се създава организиран борсов пазар на природен газ, регламентиращ се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

Считано от 01.12.2019 г. се създава ново задължение за „Булгаргаз“ ЕАД ежегодно да предлага за продажба на организирания борсов пазар на определени количества природен газ съобразно програма за освобождаване уредена в чл. 176а ЗЕ. В края на 2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД подкрепи предложеното и впоследствие прието изменение в Закона за енергетиката, с което бяха отменени т. 4 и 5 в ал. 1 на чл. 176а от Закона за енергетиката и беше преустановено действието на Програмата за освобождаване на газ. Мотивите да бъде преустановена програмата за освобождаване на количества природен газ са, че същата не може да изпълни целите си да допринесе за либерализация и повишаване на конкуренцията, а напротив – създава предпоставки за недостиг на природен газ и по-високи цени за останалите клиенти на обществената доставчик. Друг мотив е, че изпълнението на сключените Договори за доставка на освободени количества в досегашния им вид води до изкривяване на пазара на природен газ поради

непазарното ценообразуване, вкл. създава възможност за търговци, закупили освободени количества на ниска цена, да ги продават обратно на „Булгаргаз“ ЕАД на значително по-висока цена чрез борсата.

С изменението на чл. 30 ал. 1 т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г., съществено се стесни кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на регулирана цена. Промяната влезе в сила считано от 01.01.2020 г. като „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на:

- (i) крайните снабдители на природен газ;
- (ii) лице на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

От регулирания пазар отпадат всички останали пряко присъединени към газопреносната мрежа клиенти. Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

След промените в законодателната уредба, „Булгаргаз“ ЕАД извършва своята дейност, както следва:

- на регулиран пазар по договори на изходна точка на газопреносната система на България - по регулирани от КЕВР цени;
- на свободен пазар по договори на изходна точка на газопреносната система на България - по свободно договорени цени;
- до края на 2022 г. - по Програмата за освобождаване на природен газ на организиран борсов пазар - при условията на Споразумението за изпълнение на програмата, одобрено от КЕВР;
- на организиран борсов пазар - по свободно договорени цени;
- други, извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - по свободно договорени цени.

В изпълнение на Правилата за търговия с природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД обвързва условията за доставка по договорите с клиентите си, с условията по дългосрочните си договори. След 27 април 2022 г., въпреки едностранното прекратяване на доставките на природен газ от страна на ООО „Газпром Експорт“, Дружеството не променя правото на гъвкавост на своите клиенти по подписаните едногодишни договори за доставки на изходни точки за 2022 г. и 2023 г. Това обстоятелство води до доставки на равномерна база за „Булгаргаз“ ЕАД и продажби към клиентите на Дружеството на неравномерна база, рефлектиращи върху формирането на излишъци.

Към 30.06.2023 г., съгласно изискванията на Наредба №2/19.03.2013 г. за ценообразуване на продажбите на природен газ, от Дружеството се изисква:

- Да формира „микс“ от количествата природен газ от различните източници за доставка съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи за покриване на нуждите на регулиран и свободен пазар по договори на изходни точки. При спазването на това изискване на Наредба №2 за регулиране на цената на природния газ доставките с най-високи доставни цени остават за продажба на борсов пазар или за нагнетяване към хранилището в ПГХ „Чирен“. Стойността на тези нагнетени количества се включват в микса, едва при техния добив от хранилището през зимните месеци. При наличие на изключителна динамика в цените на природния газ, е възможно в ПГХ Чирен да се нагнетяват количествата с най-високи цени така както това се случи през 2022 г. Това доведе до риска при добива тези количества вече да не са ценово атрактивни за ценовия микс на регулираната цена. От 01.01.2023 г., Дружеството промени модела на формиране на цената на придобиване на природния газ на принципа на две нива - конкретно-определена цена по доставки и формиране на всяка доставка като себестойност по пазари на реализация. Целта на тази промяна е да се съпостави в максимална степен моделът за формиране на себестойност с нормативно

определената методика на ценообразуване за регулиран пазар и да се отрази ефекта върху продажбите на Дружеството на други пазари.

- Заложена схема на изчисление на компонентата „обществена доставка“ определена на максимална стойност 2,5% не е предвидена да покрие финансови и други разходи които „Булгаргаз“ ЕАД има в дейността си, като финансовите разходи и разходи за неизползван капацитет са изрично изключени при изчислението ѝ.
- Използва се осреднен валутен курс от котировките 45 дни преди началото на месеца, в който Булгаргаз подава заявление за утвърждаване на цена на природния газ. „Булгаргаз“ ЕАД подава заявление за утвърждаване на цената на 10-ти ден на месеца, предхождащ месеца за прилагане на цената. Изравнителните фактури от доставчици се получават след приключване на месеца на доставка. Реалният валутен курс, по който се заплаща доставката, съществено се отклонява от използвания при изчислението на цената, внесена за утвърждаване от Комисията за енергийно и водно регулиране. Възможно е и реално получените количества да се отклоняват и в количествен аспект от планираната доставка.

Предвид изискването на Наредба №2/19.03.2013г. количествата с най-ниска доставна цена да бъдат насочвани към регулирания пазар, за продажба по свободно договорени цени на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) (или други газови борси), в качеството на „Булгаргаз“ ЕАД като търговец, остават количествата с най-висока доставна цена. Следва да се отбележи, че нормалната търговска практика е продажните цени да се формират на база средно-претеглена цена от всички доставки.

#### ➤ **Оперативна дейност**

Развитието на пазара на природен газ през 2023 г. се очаква да продължи да следва започналата през 2022 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа.

Наложените ограничения за консумацията в Европа, в комбинация със значително увеличените доставки на LNG, както и високите цени на съхранения газ, значително ограничи добива от хранилищата през зимата на 2022-2023 г., което доведе до запълняемост на хранилищата към средата на 2023 г. на нива значително по-високи от средните.

От началото на 2023 г. продължава започналата в последните два месеца на 2022 г. тенденция на намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечен природен газ
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечен природен газ на повече европейски пристанища
- Сравнително топлата зима
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари
- Продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ

Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ през 2023 г. реферират към индекс ТТФ „месец напред“, НН (Хенри хъб) settlement и петролна формула.

#### ✓ Доставки на тръбен природен газ

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството, до края на Април 2022 г. се осигуряваха чрез дългосрочен договор с ООО Газпром экспорт. На 27.04.2022 г. ООО Газпром экспорт едностранно преустанови доставките на природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД по сключения между страните договор.

В резултат, тръбния природен газ продължи да бъде доставян само по сключения през 2013 г. договор с Азербайджанската газова компания. Сключеният дългосрочен договор между „Булгаргаз“ ЕАД и Азербайджан за доставка на природен газ, определя пункта на доставка да е точката на свързване между ТАР и междусистемна връзка Гърция - България (IGB) - Комотини, Гърция. Договорът е стратегически по отношение изграждането на газопровода IGB, във връзка с доставките на природен газ от Азербайджан по маршрут Южен газов коридор. Изграждането на интерконектора и доставките на тръбен природен газ по договора и през 2022 г. бяха двата най-важни проекта за реализация на държавната стратегия за диверсификация на източниците и трасетата за доставка на природен газ, подкрепени и от Европейската комисия (ЕК) и стратегическите партньори на Република България.

Съгласно подписаните споразумения от 29.12.2020 г. по договора с Азербайджан, от 31.12.2020г. „Булгаргаз“ ЕАД започна да получава 1/3 от тези доставки на временна точка на доставка в Гърция и ги транспортира през гръцката газопрепосна мрежа до българска граница. През 2022 г., след подписване на допълнително споразумение, в сила от 01.07.2022 г., доставките на природен газ от Азербайджан започнаха да се извършват в пълния договорен обем, като до 30.09.2022 г. за пренос до България. се използваше капацитета на интерконектора Кулата/Сидирокастро. Част от количествата се доставяха по ценообразуващата формула по договора, а останалата част от количествата по завишена цена – по формула, реферираща към индекс ТТФ „месец напред“. На 01.10.2022 г. интерконекторът IGB беше въведен в търговска експлоатация и доставките на пълните количества по договора с Азербайджан се извършват в ИТ Комотини по ценовата формула от първоначалния договора. За целите на преноса на количествата до българската газопрепосна мрежа, „Булгаргаз“ ЕАД участва успешно в процедурите за заявяване на интерес и резервиране на капацитет в газопровода IGB. В резултат, „Булгаргаз“ ЕАД сключи споразумение за пренос на природен газ с „Ай Си Джи Би“ АД за период, съвпадащ с периода на Договора за договорените годишни количества за доставка.

✓ Доставки на втечен природен газ

През 2022 г., в резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно преустановените доставки от ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД промени бизнес модела на своята дейност, като премина от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбопроводен природен газ (с гъвкавост на доставките от Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG), с равномерна доставка.

През 2022 г., с цел обезпечаване на договорените количества с клиентите и изпълнение на задълженията на дружеството по съгласувания План за извънредни ситуации и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД предприе действия за осигуряване на алтернативни доставки, на тръбен и втечен природен газ (LNG) и подsigуряване на алтернативни маршрути на доставка.

Цените на природния газ през 2022 г. достигнаха рекордно високи нива на европейските пазари. В условията на извънредна военна ситуация вследствие на агресията на Русия в Украйна, увеличеното търсене на природен газ в Европа след месец април 2022 г. предизвика рекордно покачване на цените в изключително кратки срокове. Доставките на природен газ започват да се осъществяват на цени на пазарни нива, значително по-високи от цените по дългосрочните договори на дружеството към този момент. Наложиха се Дружеството да подпише договори с доставчици, за които „Булгаргаз“ ЕАД е нов клиент и да предплаща доставките до 100%. Заплащането се извършваше в евро или в щатски долари. Курсът на щатския долар през цялата 2022 г. имаше устойчив тренд на покачване, достигайки нива над 2 лв./щ. долар.

През септември 2022 г. ръководство на “Булгаргаз” ЕАД организира:

- прозрачни и конкурентни тръжни процедури за доставка на втечен природен газ за месеците ноември и декември 2022 г. и за цялата 2023 г., както и
- за пръв път участва самостоятелно в проведените търгове на оператора на терминала за втечен газ в Гърция за разпределение на слотове за регазификация и съхранение за 2023 г. Това даде възможност при проведената тръжна процедура участниците да доставят количества природен газ, както с осигурени от “Булгаргаз” ЕАД слотове, така и със слотове, осигурени от доставчика.

- Чрез тръжните процедури, „Булгаргаз“ ЕАД осигури необходимите количества за обезпечаване на сключените с клиентите договори и количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за ноември и декември 2022 г. и за цялата 2023 г..
- ✓ Диверсификация на маршрутите за доставка

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява доставките на природен газ чрез дългосрочен договор за доставка на азерски природен газ от находището „Шах Дениз“ чрез газопровода IGB (междусистемната връзка Гърция – България) с Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC), сключен през 2013 г., със срок на действие 25 години от датата на първата доставка - 31.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало дългосрочен капацитет в газопровода IGB, съответстващ на договорените за доставка количества азерски газ.

В изпълнение на държавната стратегия за диверсификация на маршрутите и източниците на доставка на природен газ за страната и Решение № 166 от 10 март 2020 г. на Министерския съвет, „Булгаргаз“ ЕАД резервира капацитет на терминала за втечен природен газ до Александрополис за доставка на 5 300 000 MWh/година за период от 10 години. В изпълнение на Решение № 661 от 15 септември 2022 г. на Министерския съвет (МС), „Булгаргаз“ ЕАД резервира допълнителен капацитет на терминала за втечен природен газ до гр. Александрополис, Република Гърция - „Газтрейд“ С.А., за 5 300 000 MWh/година (≈ 500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала (от 2024 г.), с което общият резервиран капацитет е в размер на 10 600 000 MWh/година.

В края на 2022 г. бе подписано Споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и турската държавна газова компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, с което „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Република Турция за 1,5 млрд. куб.м годишно и последващия пренос на количества природен газ до точката за междусистемно свързване между българската и турската газопреосни мрежи - Странджа/Малкочлар, за периода 2023 - 2035 г. Подписването на Споразумението с Боташ осигурява стратегическо партньорство и дава възможност за балансиране портфолиото на доставките на „Булгаргаз“ ЕАД, като се осигуряват три входни точки от терминали за втечен природен газ, разположени в Егейско море – Боташ, Ревитуса и Александрополис. Споразумението влезе в сила след одобрението му с Решение № 26 от 12.01.2023 г. от Министерския съвет на Република България.

- ✓ Съхранение на природен газ

Количествата в ПГХ „Чирен“ са нагнетени през 2022 г. по цена, значително надвишаваща текущата през 2023 г. пазарна цена, дори след извършената преоценка към края на 2022г. Тези количества са нагнетени в съответствие с приетия План за действие при извънредни ситуации и издадените Заповеди на Министъра на енергетиката във връзка с налагането на „Булгаргаз“ ЕАД на допълнителни задължения към обществото, както и в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 във връзка със съхранението на газ за изпълнение на целите за запълване на хранилищата.

В тази връзка Булгаргаз, както и другите ползватели на газовото хранилище в Чирен, нагнетени количества над планираните при значително завишени цени. За постигането на целите от 80% запълненост на хранилищата, както и сравнително топлата зима, добивът беше силно ограничен, което доведе до наличието на големи наличности от природен газ в края на 2022 г.

Съгласно разпоредбата на МСС 2, респективно счетоводната политика на дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на 2022 г., се начисли разход за обезценка на материалните запаси в размер на **104 млн. лв.** Въпреки направената обезценка, цената на нагнетения природен газ продължи да бъде значително над текущите пазарни нива, затрудняващи реализацията му. По решение на Борда на Директорите на дружеството към 30.06.2023 г. е начислена допълнителна частична обезценка на природен газ в размер на **42 млн.лв.**

Съгласно чл.6б, ал.1 от Регламент (ЕС) 2022/1032, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. В тази връзка, през първото полугодие на текущата година, Министерството на енергетиката разработи механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г. Съгласно предложението за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 млн. лв. Дружеството очаква този механизъм да бъде реализиран в България, както компенсациите са факт в други европейски държави.

✓ Промени на пазара на природен газ

На 9 август 2022 г. влезе в сила Регламент 2022/1369 на Съвета на Европейския съюз (ЕС) относно предприетите координирани мерки за намаляване на търсенето на природен газ, съгласно който е препоръчително да се постигне 15% намаление на консумацията на природен газ. Регламентът е задължителен в своята цялост и следва да се прилага пряко във всички държави членки за срок от една година след влизането му в сила (до 9 август 2023 г.). Доброволно намаляване на търсенето означава държавите членки да полагат всички възможни усилия за намаляване на своето потребление на газ в периода от 01.08.2022 г. до 31 март 2023 г. най-малко с 15% в сравнение със средното потребление на природен газ за периода от 1 август до 31 март през петте поредни години, предхождащи влизането в сила на Регламента.

В резултат на това изискване, както и несигурността на международните пазари на природен газ и високите цени през 2022 г., потреблението на природен газ в България значително спадна. Намалението на общото потребление в България през 2022 г. е с 18 % по-ниско от потреблението през предходната 2021 година. Тази тенденция рефлектира върху продажбите на „Булгаргаз“ ЕАД през първото и второто тримесечие на 2023 г. Това е трайно намаление на покупки както от страна на клиенти на регулирани цени, така и на индустриални клиенти по едногодишни договори на изходни точки на свободни цени.

Отчитайки, че през зимния период 2022-2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД не успя да добие значителна част от предвидените за добив количества, поради топлата зима, намаленото потребление и високите количества от ПГХ „Чирен“, в началото на нагнетателния период операторът на газохранилището разполагаше с минимални свободни обеми за нагнетяване. Договорените в резултат на проведения през 2022 г. търг за количества природен газ за доставка през 2023 г., отчитаха и необходимите количества за нагнетяване в размер на приблизително 20% от годишните заявки на неравномерните клиенти на дружеството. В резултат на високата запълняемост на хранилището, тези количества следваше да бъдат реализирани на платформата за търговия на „Газов хъб „Балкан“ ЕАД или в Гърция в условията на неблагоприятни борсови ценови нива.

Няколко са факторите допринасящи за загубите на дружеството от продажби на борсов пазар:

- От началото на 2023 г. продължава започналата в последните два месеца на 2022 г. тенденция на намаление на цените на природния газ на европейските газови пазари. Наблюдаващото се понижение на цените на природния газ на борсите при котировки TTF day ahead, сравнено с по-високите котировки TTF front month, към които реферира доставната цена на дружеството, значително усложнява продажбата на договорените, но неприети от клиенти количества.
- На платформата на ГХБ има регистрирани над 100 лицензирани търговци на природен газ, като сред тях има както производители на природен газ (SOCAR), така и компании, които са предполагаеми вносители на руски газ по Турски поток.
- Всички съседни на България държави, с изключение на Румъния, (която разполага със собствен добив, удовлетворяващ нуждите ѝ), продължават да доставят природен газ по дългосрочните си договори с ООО „Газпром Експорт“ на цена под пазарната, като имат предоставена регулаторна възможност да реализират сделки на българския пазар, както и да

продават част от тези количества на Газов хъб „Балкан“ на цени, съществено под европейските борсови индекси за търговия в рамките на деня или ден напред, и да доставят количества на клиентите на Булгаргаз.

- Цените, по които се осъществяват сделките на Газов хъб „Балкан“ съществено се отклоняват от нивата на цените на природния газ в Западна Европа (*benchmark TTFfm*), следствие на преобладаващите руски доставки в Югоизточна Европа. Следва да се отбележи, че цените по които Сърбия, Гърция, Турция, Унгария и местни фирми доставят руски газ, са значително по-ниски от пазарните, по които Булгаргаз закупува природен газ. Цените на газовата борса в България следват тези занижени ценови нива.

## 2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### 2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Закупените и продадени количества природен газ към 30.06.2023 г., спрямо 30.06.2022 г., са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	13 982 289	16 060 955	(2 078 666)	(12,94%)
Продажба	MWh	13 088 073	16 716 286	7 519 327	13 088 073
Наличност ПГХ Чирен в края на периода	MWh	3 475 384	1 367 351	2 108 033	154,17%



През отчетния период са доставени общо количества природен газ 13 982 289 MWh (30.06.2022 г.: 16 060 955 MWh), което представлява намаление от 2 078 666 MWh или 12,94 %.

Продадените количества природен газ към 30.06.2023 г. са 13 088 073 MWh, спрямо 16 716 286 MWh към 30.06.2022 г., което представлява намаление от 3 628 213 MWh или 21,70%.

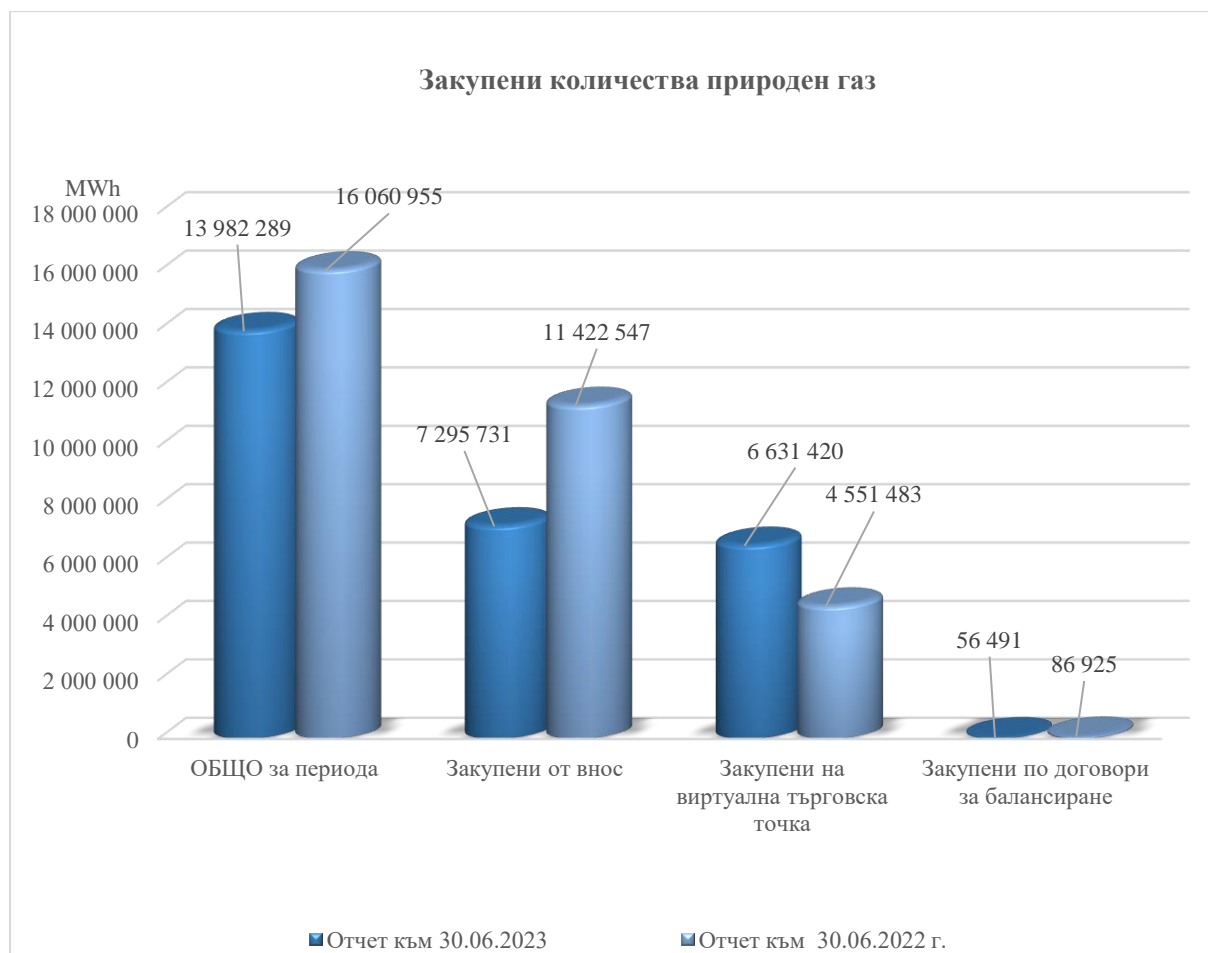
## 2.2 Закупени количества природен газ

Закупените количества природен газ към 30.06.2023 г. и към 30.06.2022 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Покупка на природен газ	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
<b>ОБЩО покупка</b>	<b>13 982 289</b>	<b>16 060 955</b>	<b>(2 078 666)</b>	<b>(12,94%)</b>
Закупени от внос	7 295 731	11 422 547	(4 126 816)	(36,13%)
Закупени на виртуална търговска точка	6 631 420	4 551 483	2 079 937	45,70%
Разлика в измерванията според правилата за разтоварване на LNG	(1 353)	-	(1 353)	-
Закупени по договори за балансиране	56 491	86 925	(30 434)	(35,01%)



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 30.06.2023 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 13 982 289 MWh природен газ (30.06.2022 г.: 16 060 955 MWh).

Закупените количества природен газ от внос към 30.06.2023 г. са в размер на 7 295 731 MWh, като е отчетена разлика в измерванията според правилата за разтоварване на LNG в размер на 1 353 MWh,



закупени количества на виртуална търговска точка 6 631 420 MWh и закупен природен газ по договори за балансиране в размер на 56 491 MWh.

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез:

- Сключените договори за доставка на втечен природен газ за 2023 г. в резултат на проведената тържна процедура с компаниите - Kolmar, Mythilneos, Depa, Cheniere, Shell, MET International. Доставките се извършват на терминала за втечен газ Ревитуса, като слотовете за регазификация са подсигурени от доставчиците, с изключение на спечелените от „Булгаргаз“ ЕАД на проведената тържна процедура на гръцкия мрежов оператор ДЕСФА за м. април и октомври 2023 г. За част от доставките е договорено пренос на количествата втечен природен газ до ВТТ България с цел митигиране на рискове от прекъсваем капацитет на входните точки на българската газопреносна мрежа;
- Дългосрочен договор сключен с Azerbaijan Gaz Supply Company (AGSC), който се изпълнява в пълен обем от 01.10.2022 г. със стартирането на междусистемната връзка IGB;
- Споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подсигуряващ капацитет за регазификация и пренос до вход България при междусистемна свързаност Странджа 1/Малкочлар.

### 2.3 Добив и нагнетяване на природен газ

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ и покриване на неравномерността за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в ПГХ „Чирен“, собственост на комбинирания оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Експлоатацията на газовото хранилище е циклична, като периодът за нагнетяване на природен газ е „май-октомври“, а периодът за добив - „ноември-април“.

В съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации, за съхраняване на количества природен газ с цел компенсиране на сезонната неравномерност на клиентите си, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да нагнетява, съхранява и добива количества природен газ, като участва в публична процедура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2023 г. спрямо 30.06.2022 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Добив и нагнетяване	<i>MWh</i>			
	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.	Изменение MWh	Изменение %
<b>Налични количества в начало на периода</b>	<b>2 937 968</b>	<b>2 071 621</b>	<b>866 347</b>	<b>41,82%</b>
Добив	298 355	2 256 713	(1 958 358)	(86,78%)
Нагнетяване	835 771	1 552 443	(716 672)	(46,16%)
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>3 475 384</b>	<b>1 367 351</b>	<b>2 108 033</b>	<b>154,17%</b>

Добитите количества природен газ към 30.06.2023 г. са 298 355 MWh, които са по-малко с 1 958 358 MWh или 86,78%, спрямо предходния период (30.06.2022 г.: 2 256 713 MWh). Нагнетените количества природен газ към 30.06.2023 г. са със 716 672 MWh по-малко спрямо 30.06.2022 г., когато са били 1 552 443 MWh.

Към 30.06.2023 г. Дружеството разполага с наличност от 3 475 384 MWh газ в ПГХ „Чирен“, което е увеличение с 2 108 033 MWh или 154,17% спрямо предходния период.

### III. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

#### 1. Продажби

„Булгаргаз” ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в страната в съответствие с договорните изисквания. Към 30.06.2023 г. са продадени 13 088 073 MWh природен газ, което представлява намаление от 3 628 212 MWh или 21,70 %, в сравнение с количествата продадените към 30.06.2022 г. – 16 716 285 MWh.

Продажбите на природен газ за отчетния период са представени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Продажби	MWh			
	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Регулирана дейност	7 267 625	7 963 921	(696 296)	<b>(8,74%)</b>
Свободно договорени цени	4 286 743	5 746 901	(1 460 158)	<b>(25,41%)</b>
Продажби по свободни цени на регионален пазар	1 533 705	653 181	880 524	<b>134,81%</b>
Програма за освобождаване	0	2 352 282	(2 352 282)	<b>(100,00%)</b>
<b>Общо</b>	<b>13 088 073</b>	<b>16 716 285</b>	<b>(3 628 212)</b>	<b>(21,70%)</b>



## 2. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 30.06.2023 г. и към 30.06.2022 г. са представени в Таблица № 5.

Таблица № 5

Отрасъл	Към 30.06.2023 г. MWh	Към 30.06.2022 г. MWh	Изменение в количествата MWh	Изменение в (%)
Енергетика	5 269 283	5 655 981	(386 698)	(6,84%)
Химия	1 175 915	2 909 916	(1 734 001)	(59,59%)
Металургия	529 016	542 340	(13 324)	(2,46%)
Стр. материали	175 576	192 016	(16 440)	(8,56%)
Стъкло и порцелан	1 235 781	964 319	271 462	28,15%
Разпределителни дружества	2 322 148	2 593 913	(271 765)	(10,48%)
Програма за освобождаване	0	2 342 982	(2 342 982)	(100,00%)
ВТТ	1 517 649	608 081	909 568	149,58%
Други	862 706	906 738	(44 032)	(4,86%)
<b>Общо</b>	<b>13 088 073</b>	<b>16 716 286</b>	<b>(3 628 213)</b>	<b>(21,70%)</b>

Към 30.06.2023 г. продажбите, в сравнение с тези към 30.06.2022 г. намаляват с 3 628 213 MWh или с 21,70 %. Това се дължи основно на по-ниската консумация на клиенти в отрасли Енергетика, Химия, Строителни материали и Разпределителни дружества.

В качеството на Обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес - доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката кръг лица, по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

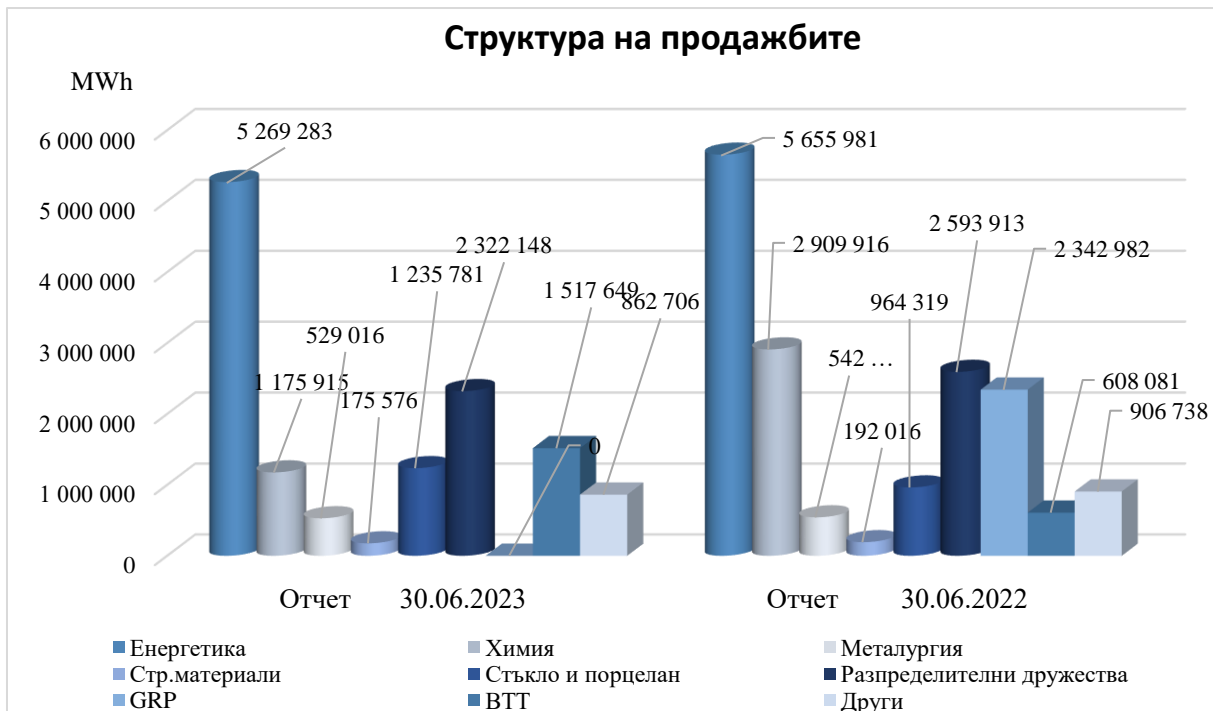
„Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Лицензията, е длъжно да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ, като поддържа финансова стабилност.

Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

На всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по свободно договорени цени. По договорите с клиенти по свободно договорени цени, „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява функцията на търговец на природен газ при конкурентни пазарни условия.

Съгласно законодателната уредба, „Булгаргаз“ ЕАД извършва своята дейност, както следва:

- на регулиран пазар - по регулирани от КЕВР цени;
- на свободен пазар – по свободно договорени цени;
- на организиран борсов пазар - по свободно договорени цени;
- извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - по свободно договорени цени.



Данните представени в Таблица № 5 изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на потребление на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ са предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост, както и разпределителните дружества към крайни потребители;
- ✓ намаление на продажбите са реализирани в отрасли енергетиката и химическа промишленост.

#### IV. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са ценови/регулаторен риск (продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена), валутен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

##### 1. Регулаторен / Ценови Риск

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е Обществен доставчик на природен газ. Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната цена, определена на база пазарни нива и продажната цена, базирана на най-ниско струващи доставки, излага Дружеството на риск от загуби и ликвидни дефицити при изпълнение на функционалните му задължения. В случай на утвърждаване на регулирани цени, които са по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

##### 2. Валутен Риск

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преоценка на активите в чуждестранна валута.

Основният риск за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от необходимостта да закупува част от природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от Комисията за енергийно и водно регулиране за

всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева, усреднен за 45 дневен период предхождащ месеца на внасяне на заявлението за утвърждаване на продажната цена на КЕВР за следващия ценови период. Също така, Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции поради динамичното движение на курса на долара.

### **3. Кредитен Риск**

Кредитният риск за Дружеството произтича от вземания от клиенти и риска от финансова загуба в случаи, при които клиент не изпълнява своите договорни задължения за заплащане на газа. Основни клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които обичайно декларират проблеми със събираемостта на своите вземания от клиенти и съответно изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си поради настъпване на падежа. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ на своите вземания като следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения се сключват допълнителни споразумения за разсрочване след предоставяне на финансово обезпечение. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и събиране на вземанията на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

### **4. Ликвиден Риск**

Ликвиден риск възниква когато Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите финансови ангажименти. Те се отразяват в краткосрочните пасиви на Дружеството, а именно задължения за пренос и съхранение задължения към държавата под формата на данъци и акцизи задължения по търговски заеми и регулярни плащания, свързани с оперативната дейност. Краткосрочните задължения изискват прецизно планиране на паричните потоци на база месечни прогнози.

### **5. Нормативно - регулаторен риск**

Нормативно-регулаторен риск се поражда в периоди на нестабилна локална политическа обстановка, и/или геополитическата обстановка, която дава пряк, съществен ефект върху дейността на Дружеството, както и липса на актуализация на приложимите законови и подзаконовни нормативни актове, които регулират дейността на Дружеството, и не съответстват на променящата се бизнес среда в която то оперира.

Друг нормативно-регулаторен риск възниква при прилагане на политики на Европейската Комисия:

- ✓ водещи до отговорности на държавите членки, които да бъдат прехвърлени за изпълнение към местни дружества (за България - Булгаргаз в частност), без да бъдат предвидени съответните финансови компенсации за дружествата.
- ✓ налагащи доброволно ограничаване на потреблението на природен газ, което може да доведе до невъзможност дружеството да реализира като продажби количествата по сключени дългосрочни договори за доставка.

### **6. Инфлационен риск**

При инфлация надхвърляща заложената в макрорамката и в указанията на „Български енергиен холдинг“ ЕАД съществува риск заложените разходи зависими от инфлацията да не достигнат и да създадат затруднения за обезпечаване на търговската дейност.

### **7. Липса на обучени кадри**

Човешкият потенциал е най-важният корпоративен актив и ключов фактор за постигане на ефективност, икономически растеж и конкурентоспособност. Честата смяна на екипи и/или липсата на достатъчно опит при осъществяването на доставките на втечен природен газ (вследствие на промяна на пазарните модели - преминаване от тръбни доставки към доставки на втечен природен газ), при участието на търгове за капацитет или други оперативни дейности на дружеството може да доведе до управленски и функционални рискове за дружеството.

## V. СТРАТЕГИЧЕСКИ, ПАЗАРНИ, ФИНАНСОВИ И НЕФИНАНСОВИ ЦЕЛИ

Развитието на Дружеството е свързано с реализирането на стратегическите и пазарни цели.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на Република България. За постигане на тези цели „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да спомогнат за повишаване сигурността и надеждността при доставките на газ. Това е свързано с поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на компанията в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост.

С цел осигуряване на дългосрочни договори за доставка на количества, „Булгаргаз“ ЕАД обяви тръжна процедура за избор на доставчици на втечен природен газ за период от 10 години, която е предвидено да приключи в средата на 2023 г. Сключването на дългосрочни договори за доставка на втечен природен газ (ВПГ) с производители и търговци в рамките на резервираните капацитети на терминала в Александруполис, предполага постигане на стабилност и предвидимост, както и по-добра финансова рамка на доставките.

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на нови регионални газови пазари. За постигането на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД следва да си осигури регистрация като търговец на природен газ и достъп до газопреносните мрежи на съседните държави, както и да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на дружеството.

- По отношение на регулирания пазар, нормативната уредба регламентира начина на ценообразуване на „Булгаргаз“ ЕАД за продажби на регулирания пазар. Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ поставя горна граница на компонента за дейността „обществена доставка“ до 2,5% на година, която следва да осигурява възвръщаемост на разходите и капитала на дружеството. Тази компонента обаче, се начислява само върху част от оперативните разходи на дружеството и не покрива никаква част от финансовите разходи.
- По отношение на свободния пазар, след 01.01.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД, с оглед осигуряване на равнопоставеност между клиентите на дружеството, предложи единен подход при образуване на цените, по които доставя природен газ на регулирания пазар и съответно цените по договорите, които първоначално са сключени при условията на регулирани цени, а след влизането в сила на ЗИД ЗЕ следва да се изпълняват при свободно договорени цени. За да се осигури плавен преход и в максимална степен да бъдат защитени интересите на двете страни, „Булгаргаз“ ЕАД предложи на своите клиенти образуването на продажните цени по Договорите да се извърши съгласно разпоредбите на Наредба 2 от 19.03.2013 г. От 2022 г. към компонентите, формиращи продажната цена, определена с наредбата, се включва надбавка, покриваща разходите на „Булгаргаз“ ЕАД, които не се включват в изчисляването на регулираната цена. Приложеният от Дружеството подход гарантира обективното и прозрачно образуване на цената на газа. С цел повишаване на конкурентоспособността на Дружеството през 2023г., беше взето решение да се намали начисляваната върху регулираната цена надбавка за клиентите на изходни пунктове на свободен пазар, считано от м. юни до м. декември 2023 г.

Нефинансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с дейността на дружеството в контекста на социалната отговорност и устойчиво развитие, както и постигнатите резултати в тези насоки. Инвестиции в социалната политика на дружеството, както и публичност и прозрачност на дейността на дружеството, развитие на интегриран и конкурентен енергиен пазар.

Актуализиране на административната структура и развитие на човешките ресурси. Човешкият потенциал е най-важният корпоративен актив и ключов фактор за постигане на ефективност, икономически растеж и конкурентоспособност. По тази причина, Дружеството следва да разработи свой

модел и да прилага собствен подход във вземането на управленски решения относно подбора, мотивирането, обучението и развитието на служителите.

Създаването на стратегия за управлението на човешките ресурси означава да се полагат целенасочени усилия, чрез създаване на правила и механизми за управлението им. Необходима е ясна концепция за целите и резултатите по управлението на хората. Необходим е и достатъчен финансов ресурс за повишаване на професионалната квалификация на служителите и получаване на специфични познания, свързани с новите условия на пазара на природен газ, диверсификацията на източниците и маршрутите на доставка, спецификата при сключването на сделки с втечен природен газ и с прилагане на европейското и национално законодателство.

## VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвен междинен финансов отчет, който се състои от междинен отчет за финансовото състояние, междинен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен отчет за паричните потоци и междинен отчет за собствения капитал на Дружеството към 30.06.2023 г. съпоставени със същия период на 2022 г.

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 30.06.2023 г. и към 30.06.2022 г. са представени както следва:

*хил. лева*

Показатели	30.06.2023 г.	30.06.2022 г. (преизчислен)	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 599 068	2 310 136	(711 068)	(30,78%)
Общо разходи за дейността	(1 611 935)	(2 259 080)	647 145	(28,65%)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>(12 867)</b>	<b>51 056</b>	<b>(63 923)</b>	<b>(125,20%)</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>(13 060)</b>	<b>50 817</b>	<b>(63 876)</b>	<b>(125,70%)</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>(40 305)</b>	<b>52 289</b>	<b>(92 594)</b>	<b>(177,08%)</b>

Показатели	30.06.2023 г.	31.12.2022 г.	Изменение	Изменение (%)
Дълготрайни материални активи	417	465	(48)	(10,32%)
Общо активи	1 830 888	2 076 828	(245 940)	(11,84%)
Текущи активи	1 808 035	2 060 747	(252 712)	(12,26%)
Текущи пасиви	842 511	1 046 430	(203 919)	(19,49%)
<b>Парични наличности</b>	<b>35 039</b>	<b>207 395</b>	<b>(172 356)</b>	<b>(83,11%)</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>965 524</b>	<b>1 014 317</b>	<b>(48 793)</b>	<b>(4,81%)</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>134 660</b>	<b>328 913</b>	<b>(194 253)</b>	<b>(59,06%)</b>
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	0,00%
Резерви	21 152	21 152	-	0,00%
(Натрупана загуба)/ Неразпределена печалба	(81 878)	18 553	(100 432)	(541,32%)
<b>Загуба за текущ период</b>	<b>(36 312)</b>	<b>(100 432)</b>	<b>64 120</b>	<b>63,84%</b>
<b>Численост на персонала</b>	<b>54</b>	<b>52</b>	<b>2</b>	<b>3,85%</b>

**VII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 30.06.2023 г.		Към 30.06.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Приходи</b>	<b>1 599 068</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 310 136</b>	<b>100,00%</b>	<b>(711 068)</b>	<b>(30,78%)</b>
<b>Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>1 567 478</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 301 408</b>	<b>100,00%</b>	<b>(733 930)</b>	<b>(31,89%)</b>
Регулирана дейност	915 006	57,22%	1 046 942	45,32%	(131 936)	(12,60%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	441 694	27,62%	882 587	38,20%	(440 893)	(49,95%)
Организиран борсов пазар/ програма за освобождаване	142 745	8,93%	333 506	14,44%	(190 761)	(57,20%)
Свързани лица- БТГ продажба на природен газ за балансиране	32 701	2,05%	25 514	1,10%	7 187	28,17%
Други неустойки-санкции за количество	35 332	2,21%	12 859	0,56%	22 473	174,76%
<b>Други приходи</b>	<b>31 590</b>	<b>1,98%</b>	<b>8 728</b>	<b>0,38%</b>	<b>22 862</b>	<b>261,94%</b>
-неустойки по просрочени вземания/задължения	21 785	1,36%	8 725	0,38%	13 060	149,68%
- други приходи	9 805	0,61%	3	0,00%	9 802	326733,33%
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(1 611 935)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(2 259 080)</b>	<b>100,00%</b>	<b>647 145</b>	<b>(28,65%)</b>
<b>Себестойност на продадения природен газ</b>	<b>(1 498 418)</b>	<b>92,96%</b>	<b>(2 239 707)</b>	<b>99,14%</b>	<b>741 289</b>	<b>(33,10%)</b>
Регулирана дейност	(839 423)	52,08%	(1 062 250)	47,02%	222 827	(20,98%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(371 311)	23,04%	(862 437)	37,42%	491 126	(56,95%)
Организиран борсов пазар/ програма за освобождаване	(238 676)	14,81%	(340 141)	15,06%	101 465	(29,83%)
Свързани лица- БТГ себестойност на природен газ за балансиране	(49 008)	3,04%	(20 427)	0,90%	(28 581)	139,92%
Ефект от промяна в счетов.политика -пр.газ	-	-	45 548	(1,98%)	(45 548)	(100,00%)
<b>Начислена загуба от обезценка на финансови активи</b>	<b>(67 981)</b>	<b>4,22%</b>	<b>(17)</b>	<b>0,00%</b>	<b>(67 964)</b>	<b>399788,24%</b>
Начислена загуба от обезценка на вземания нетно	(26 359)	1,64%	-	0,00%	(26 359)	-
Възстановена/(начислена) загуба от обезценка на парична наличност	91	0,01%	(17)	0,00%	108	(635,29%)
Начислена загуба от обезценка на природен газ	(41 713)	(2,61%)	-	0,00%	(41 713)	-
<b>Разходи за материали</b>	<b>(29)</b>	<b>0,00%</b>	<b>(22)</b>	<b>0,00%</b>	<b>(7)</b>	<b>31,82%</b>
- основни материали	(2)	(0,00%)	-	0,00%	(2)	-
- горива и смазочни материали	(6)	0,00%	(6)	0,00%	-	0,00%
- канцеларски материали и консумативи	(10)	0,00%	(8)	0,00%	(2)	25,00%
- санитарни материали	(4)	0,00%	(3)	0,00%	(1)	33,33%
- рекламни материали	-	0,00%	-	0,00%	-	-
- други материали	(7)	0,00%	(5)	0,00%	(2)	40,00%
<b>Разходи за външни услуги</b>	<b>(42 795)</b>	<b>2,65%</b>	<b>(11 149)</b>	<b>0,48%</b>	<b>(31 646)</b>	<b>283,85%</b>
- разходи за съхранение на природен газ	(7 246)	0,45%	(6 050)	0,26%	(1 196)	19,77%
- разходи за неизползван капацитет	(32 669)	2,03%	-	0,00%	(32 669)	-



ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 30.06.2023 г.		Към 30.06.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- разходи по договори за управление на БЕХ	(232)	0,01%	(752)	0,03%	520	(69,15%)
- лицензионни такси	(1 338)	0,08%	(397)	0,02%	(941)	237,03%
- такси ГХ Балкан	(237)	0,01%	(61)	0,00%	(176)	288,52%
- застраховки	(70)	0,00%	(48)	0,00%	(22)	45,83%
- наеми	(129)	0,01%	-	0,00%	(129)	-
- съдебни такси и разноски	(209)	0,01%	(3 171)	0,14%	2 962	(93,41%)
- консултантски и одиторски услуги	(197)	0,01%	(147)	0,01%	(50)	34,01%
- комуникации	(114)	0,01%	(91)	0,00%	(23)	25,27%
- възнаграждение одитен комитет	(74)	0,00%	(37)	0,00%	(37)	100,00%
- комунални услуги	(23)	0,00%	(15)	0,00%	(8)	53,33%
- абонаментен сервиз	(9)	0,00%	(7)	0,00%	(2)	28,57%
- ремонт и техническа поддръжка	(7)	0,00%	(3)	0,00%	(4)	133,33%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(10)	0,00%	(9)	0,00%	(1)	11,11%
- визови услуги	(9)	0,00%	(9)	0,00%	-	0,00%
- преводни услуги	(57)	0,00%	(46)	0,00%	(11)	23,91%
- охрана	(3)	0,00%	-	0,00%	(3)	-
- трудова медицина	-	0,00%	(3)	0,00%	3	(100,00%)
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(28)	0,00%	(7)	0,00%	(21)	300,00%
- други услуги	(134)	0,01%	(296)	0,01%	162	(54,73%)
<b>Разходи за възнаграждения и осигуровки</b>	<b>(2 264)</b>	<b>0,14%</b>	<b>(1 892)</b>	<b>0,08%</b>	<b>(372)</b>	<b>19,66%</b>
- разходи за възнаграждения	(2 050)	0,13%	(1 696)	0,07%	(354)	20,87%
- разходи за социални осигуровки	(214)	0,01%	(196)	0,01%	(18)	9,18%
<b>Признати (начислени) разходи за провизии</b>	<b>(374)</b>	<b>0,02%</b>	<b>(374)</b>	<b>0,02%</b>	<b>-</b>	<b>0,00%</b>
<b>Други разходи</b>	<b>(74)</b>	<b>0,00%</b>	<b>(5 919)</b>	<b>0,26%</b>	<b>5 845</b>	<b>(98,75%)</b>
- неустойки за забавени плащания	-	0,00%	(57)	0,00%	57	(100,00%)
- командировки и представителни разходи	(44)	0,00%	(25)	0,00%	(19)	76,00%
- обучение	(4)	0,00%	(5)	0,00%	1	(20,00%)
- еднократни данъци	(5)	0,00%	(10)	0,00%	5	(50,00%)
- членство в организации	(3)	0,00%	-	0,00%	(3)	-
- дарения	(18)	0,00%	-	0,00%	(18)	-
- други	-	0,00%	(5 822)	0,25%	5 822	(100,00%)
<b>(Загуба)/Печалба преди лихви данъци амортизация</b>	<b>(12 867)</b>		<b>51 056</b>	<b>(2,26%)</b>	<b>(63 923)</b>	<b>(125,20%)</b>
<b>Разходи за амортизация</b>	<b>(192)</b>	<b>0,01%</b>	<b>(239)</b>	<b>0,01%</b>	<b>47</b>	<b>(19,67%)</b>
<b>Печалба/(загуба) от оперативната дейност</b>	<b>(13 059)</b>		<b>50 817</b>		<b>(63 876)</b>	<b>(125,70%)</b>
<b>Финансови приходи/(разходи)-нетно</b>	<b>(27 245)</b>		<b>1 472</b>		<b>(28 717)</b>	<b>(1950,95%)</b>
<b>Финансови приходи</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Финансови разходи</b>	<b>(21 858)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(4 868)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(16 990)</b>	<b>349,01%</b>
Разходи за лихви по заеми към свързани лица - МЕ	(8 290)	37,93%	-	0,00%	(8 290)	-
Разходи за лихви по заеми към свързани лица	(10 598)	48,49%	(2 099)	43,12%	(8 499)	404,91%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 30.06.2023 г.		Към 30.06.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Разходи по заеми към банки	-	0,00%	(145)	2,98%	145	(100,00%)
Разходи за лихви по данъчни задължения	(220)	1,01%	(1 276)	26,21%	1 056	(82,76%)
- разходи за лихви по дог. за наем	(7)	0,03%	(7)	0,14%	-	0,00%
- разходи за банкови гаранции	(265)	1,21%	(261)	5,36%	(4)	1,53%
- банкови такси	(2 478)	11,34%	(1 080)	22,19%	(1 398)	129,44%
<b>Други финансови п-ди/р-ди-валутни разлики</b>	<b>(5 387)</b>	<b>100,00%</b>	<b>6 340</b>	<b>100,00%</b>	<b>(11 723)</b>	<b>(184,98%)</b>
Печалба/загуба от промяна на валутни курсове	(5 388)	100,00%	6 340	100,00%	(11 728)	(184,98%)
<b>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</b>	<b>(40 305)</b>	<b>-</b>	<b>52 289</b>	<b>-</b>	<b>(92 594)</b>	<b>(177,08%)</b>
<b>Приходи/(разходи) за данъци върху доходите</b>	<b>3 993</b>	<b>-</b>	<b>(5 265)</b>	<b>-</b>	<b>9 258</b>	<b>(175,84%)</b>
<b>Нетна печалба/(загуба) за периода</b>	<b>(36 312)</b>		<b>47 024</b>		<b>(83 336)</b>	<b>(177,22%)</b>

## 1. Приходи

Приходите на Дружеството се формират от продажбите на природен газ по регулирани и по свободно договорени цени. Продажбата по свободно договорени цени включва продажба на изходни пунктове на клиенти, пряко присъединени към преносната мрежа и продажба на борсов пазар.

Дружеството е реализирало приходи в размер на 1 599 068 хил. лева към 30.06.2023 г. (към 30.06.2022 г. 2 310 136 хил. лева). Намалението е от 711 086 хил. лева или 30,78 % и се дължи основно на намалението на цената спрямо предходния отчетен период, като се наблюдава драстично намаление на нивата на борсовите индекси на природния газ. Следва да се отбележи, че част от продажбите по Програмата за освобождаване, прекратена към 31.12.2022 г., през 2023 г. са пренасочени към други търговци на природен газ в страната. Нетният резултат от продажба на природен газ към 30.06.2023 г. възлиза на 69 060 хил. лева (към 30.06.2022 г. е 16 153 хил. лева), което представлява увеличение от 52 907 хил. лв.

## 2. Разходи

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. Към 30.06.2023 г. те са в размер на 1 611 935 хил. лева (към 30.06.2022 г.: 2 259 080 хил. лева), което представлява намаление с 647 145 хил. лева или 28,65 %.

- С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 30.06.2023 г. в размер на 1 498 418 хил. лева (към 30.06.2022 г.: 2 239 707 хил. лева).
- Разходите за материали към 30.06.2023 г. са в размер на 29 хил. лева (към 30.06.2022 г.: 22 хил. лева), което представлява увеличение от 7 хил. лева или 31,82 %. В разходите за материали са включени закупени активи, канцеларски материали и консумативи, санитарни материали, авточасти, автомобилни гуми и други материали.
- Разходите за външни услуги към 30.06.2023 г. са в размер на 42 795 хил. лева (към 30.06.2022 г.: 11 149 хил. лева), което представлява увеличение с 31 646 хил. лева или 283,85 %. Това се дължи на, увеличението на разходите за съхранение на природен газ, разходи за неизползван капацитет, лицензионни такси, консултантски и одиторски услуги.

- Другите разходи към 30.06.2023 г. са в размер на 74 хил. лева (30.06.2022 г.: 5 919 хил. лева), което представлява намаление с 5 845 хил. лева. Сумата на разходите през 2022 г. представлява стойността на непотребени капацитетни продукти след прекратяването на договора с ООО „Газпром Експорт“.

Резултатът от оперативна дейност е загуба в размер на 13 059 хил. лева към 30.06.2023 г. (30.06.2022 г.: печалба 50 817 хил. лева), което е намаление от 63 876 хил. лева или 125,70 %.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 30.06.2023г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 40 305 хил. лева (към 30.06.2022 г.: печалба 52 289 хил. лева), което представлява намаление от 92 594 хил. лева или 177,08 %.

### VIII. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 30.06.2023 г. активите на Дружеството са в размер на 1 830 888 хил. лева (31.12.2022 г.: 2 076 828 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

*хил. лева*

Активи	Към 30.06.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Нетекущи активи</b>						
Машини и съоръжения	417	1,82%	465	2,89%	(48)	(10,32%)
Нематериални активи	302	1,32%	280	1,74%	22	7,86%
Отсрочени данъчни активи	22 134	96,85%	15 336	95,37%	6 798	44,33%
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>22 853</b>	<b>100,00%</b>	<b>16 081</b>	<b>100,00%</b>	<b>6 772</b>	<b>42,11%</b>
<b>Текущи активи</b>						
<b>Материални запаси</b>	<b>548 041</b>	<b>30,31%</b>	<b>526 879</b>	<b>25,57%</b>	<b>21 162</b>	<b>4,02%</b>
- природен газ	548 028	30,31%	526 866	25,57%	21 162	4,02%
материали	13	0,00%	13	0,00%	-	0,00%
<b>Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти</b>	<b>1 224 955</b>	<b>67,75%</b>	<b>1 326 472</b>	<b>64,37%</b>	<b>(101 517)</b>	<b>(7,65%)</b>
-търговски вземания от продажба на природен газ	650 924	36,00%	544 928	26,44%	105 996	19,45%
- активи по договори	13 667	0,76%	55 698	2,70%	(42 031)	(75,46%)
- съдебни и присъдени вземания	36 206	2,00%	36 609	1,78%	(403)	(1,10%)
<b>- Аванси</b>	<b>410 565</b>	<b>22,71%</b>	<b>555 274</b>	<b>26,95%</b>	<b>(144 709)</b>	<b>(26,06%)</b>
- предплатени аванси за доставка на природен газ	92 277	5,10%	337 312	16,37%	(245 035)	(72,64%)
- Аванси за доставка на природен газ през Боташ	318 269	17,60%	217 950	10,58%	100 319	46,03%
- предплатени аванси за доставка на ДМА	19	0,00%	12	0,00%	7	58,33%
-вземания по договори за цесия	-	-	-	-	-	-
-вземане по договор с Газпром	25 510	1,41%	44 055	2,14%	(18 545)	(58,03%)
- вземания от свързани лица (природен газ депозити и гаранции)	37 935	2,10%	31 960	1,55%	5 975	18,70%
- други финансови и нефинансови вземания	50 148	2,77%	57 948	2,81%	(7 800)	(13,46%)
<b>Пари и парични еквиваленти</b>	<b>35 039</b>	<b>1,94%</b>	<b>207 395</b>	<b>10,06%</b>	<b>(172 356)</b>	<b>(83,11%)</b>
<b>Обща сума на текущи активи</b>	<b>1 808 035</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 060 747</b>	<b>100,00%</b>	<b>(252 712)</b>	<b>(12,26%)</b>
<b>Общо активи</b>	<b>1 830 888</b>		<b>2 076 828</b>		<b>(245 940)</b>	<b>(11,84%)</b>

## 1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 30.06.2023 г. са в размер на 22 853 хил. лева (31.12.2022 г.: 16 081 хил. лева), което представлява увеличение от 6 772 хил. лева или 42,11 %. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 719 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 22 134 хил. лева.

## 2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 30.06.2023 г. възлизат на 1 808 035 хил. лева (31.12.2022 г.: 2 060 747 хил. лева), което представлява намаление с 252 712 хил. лева или 12,26 % основно в резултат на намаление в предплатените аванси за доставка на природен газ, намаление в нефактурираните вземания от клиенти (активи по договори с клиенти, които се фактурират в месеца, следващ края на отчетния период) и парични средства. Основният ефект върху намалението на тези балансови позиции има по-ниската цена на природния газ спрямо предходния отчетен период.

### ➤ *Вземанията от продажби на природен газ*

Вземанията от продажби на природен газ бележат ръст поради забавя от страна на Топлофикация София ЕАД да погасява редовно и в срок своите задължения. Към 30.06.2023 г. просрочените брутни вземания по договора за доставка на природен газ са „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 661 168 хил. лева (31.12.2022 г.: 570 981 хил. лева).

С цел преодоляване на задлъжнялостта на топлофикационното дружество, през м. септември 2022 г. се сключи Тристранно споразумение между „Топлофикация София“ ЕАД, Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, „Български енергиен холдинг ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, по което месечните суми от плащанията на Фонда се пренасочват към „Булгаргаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД в съотношение 80/20. Сключеното споразумение подобри събираемостта, но сумата на вземанията продължава да е съществена.

### ➤ *Материалните запаси (МЗ)*

Материалните запаси (МЗ) към 30.06.2023 г. възлизат на 548 041 хил. лева (31.12.2022 г.: 526 879 хил. лева), което представлява увеличение от 21 162 хил. лева или 4,02 %. Това се дължи на ограничения добив осъществен през първото и второто тримесечие на 2023 г. поради високата цена на нагнетените количества в ПГХ Чирен. Обичайно сезонния характер на дейността, предполага в летния период на годината Дружеството да нагнетява природен газ в ПГХ „Чирен“, а през зимните месеци наличностите да се черпят за продажба. Значителното увеличение на цената на природния газ през 2022 г., оказва съществено влияние върху текущите действия на дружеството по отношение на добива от газохранилището през първите месеци на 2023 г.

До края на 2022 г. съгласно разпоредбата на МСС 2, респективно счетоводната политика на дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на МЗ към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година – м. януари. „Булгаргаз“ ЕАД следва подхода за прилагането на изискванията на МСС 2 Материални запаси записан в Счетоводната политика на дружеството (одобрена от собственика на капитала на Дружеството), като начисли в края на 2022 г. разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв.

Във финансовите отчети на Дружеството към 30.06.2023 г. е начислена допълнителна обезценка на материалните запаси. Обезценката е направена само на количества, които ще се реализират през м. декември 2023 г., съгласно План за действие при извънредни ситуации в размер на 639 277,47 MWh . При дефиниране на обезценката на това количество природен газ е използвана референтна TTfM цена за месец януари 2024 г. съгласно счетоводната политика на Дружеството в сила от 01.01.2023 г. , и нетната стойност на разхода за обезценка е в размер на 41 713 хил. лв.

Съгласно чл.6б, ал.1 от Регламент (ЕС) 2022/1032, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. В тази връзка, през първото полугодие на текущата година, Министерството на енергетиката разработи механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г. Съгласно предложеният за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 479 хил. лв. Дружеството очаква този механизъм да бъде реализиран в България, както компенсациите са факт в други европейски държави.

➤ *Предплатени аванси*

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 30.06.2023 г. е в размер на 410 565 хил. лева (31.12.2022 г.: 555 274 хил. лева), което представлява намаление от 144 709 хил. лева или 26,06 %. Това намаление е резултат от урегулираната рамка на доставки през 2023 г. и договаряне на срокове за плащания след периода на доставката, както и на значително намалените цени на природния газ през първото полугодие на 2023г..

➤ *Парични средства*

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки в края на отчетния период са в размер на 35 039 хил. лева (31.12.2022 г.: 207 395 хил. лева), което представлява намаление от 172 356 хил. лева. През периода дружеството изплати 200 000 хил.лв. оперативна кредитна линия предоставена от БЕХ АД.

### 3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

Собствен капитал и пасиви	Към 30.06.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Собствен капитал</b>						
Акционерен капитал	231 698	172,06%	231 698	135,52%	-	0,00%
<b>Резерви</b>	<b>21 152</b>	<b>15,71%</b>	<b>21 152</b>	<b>12,37%</b>	-	<b>0,00%</b>
в т.ч. Законови резерви	21 165	15,72%	21 167	12,38%	(2)	(0,01%)
Други резерви	(13)	(0,01%)	(15)	(0,01%)	2	10,34%
(Непокрита загуба)/ Неразпределена печалба	(81 878)	(60,80%)	18 553	0,11	(100 431)	(541,32%)
Загуба текущ период	(36 312)	(26,97%)	(100 431)	(58,74%)	64 119	63,84%
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>134 660</b>	<b>100%</b>	<b>170 972</b>	<b>100%</b>	<b>(36 312)</b>	<b>(21,24%)</b>
<b>Пасиви</b>						
<b>Нетекущи пасиви</b>						
Заеми от свързани лица	800 000	93,71%	806 085	93,79%	(6 085)	(0,75%)
Лизингово задължение	123	0,01%	121	0,01%	2	1,65%
Провизии	53 474	6,26%	53 100	6,18%	374	0,70%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	120	0,01%	120	0,01%	-	0,00%
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>853 717</b>	<b>6%</b>	<b>859 426</b>	<b>6%</b>	<b>(5 709)</b>	<b>(0,66%)</b>
<b>Текущи пасиви</b>						
<b>Заеми</b>	<b>632 184</b>	<b>75,04%</b>	<b>718 071</b>	<b>68,62%</b>	<b>(85 887)</b>	<b>(11,96%)</b>
-задължения по получени заеми от свързани лица	632 184	75,04%	718 071	68,62%	(85 887)	(11,96%)
<b>Търговски и други задължения</b>	<b>207 247</b>	<b>24,60%</b>	<b>324 923</b>	<b>31,05%</b>	<b>(117 676)</b>	<b>(36,22%)</b>
- търговски задължения	139 397	16,55%	253 149	24,19%	(113 752)	(44,93%)

Собствен капитал и пасиви	Към 30.06.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- задължения към свързани лица	5 213	0,62%	10 263	0,98%	(5 050)	(49,21%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	36 739	4,36%	1 431	0,14%	35 308	2467,37%
- ДДС за внасяне	4 223	0,50%	39 200	3,75%	(34 977)	(89,23%)
- Акциз за внасяне	448	0,05%	962	0,09%	(514)	(53,43%)
- задължения към персонала	116	0,01%	171	0,02%	(55)	(32,16%)
- задължения към осигурителни предприятия	84	0,01%	93	0,01%	(9)	(9,68%)
- други задължения	21 027	2,50%	19 654	1,88%	1 373	6,99%
<b>Лизингово задължение</b>	<b>250</b>	<b>0,03%</b>	<b>312</b>	<b>0,03%</b>	<b>(62)</b>	<b>(19,87%)</b>
<b>Задължение за данък печалба</b>	<b>2 805</b>	<b>0,33%</b>	<b>3 071</b>	<b>0,29%</b>	<b>(266)</b>	<b>(8,66%)</b>
<b>Задължения за обезщетения при пенсиониране</b>	<b>25</b>	<b>0,00%</b>	<b>53</b>	<b>0,01%</b>	<b>(28)</b>	<b>(52,83%)</b>
<b>Обща сума на текущи пасиви</b>	<b>842 511</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 046 430</b>	<b>100,00%</b>	<b>(203 919)</b>	<b>(19,49%)</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>1 696 228</b>		<b>1 905 856</b>		<b>(209 628)</b>	<b>(11,00%)</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>1 830 888</b>		<b>2 076 828</b>		<b>(245 940)</b>	<b>(11,84%)</b>

### 3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 30.06.2023 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 30.06.2023 г. непокритата загуба е в размер на 81 878 хил. лева (31.12.2022 г. неразпределена печалба от 18 553 хил. лева). Изменението към 30.06.2023 г. е 100 431 хил. лева увеличение на неразпределената загуба.

### 3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 30.06.2023 г. са в размер на 853 717 хил. лева (31.12.2022 г.: 859 426 хил. лева). Нетекущите пасиви се формират от получен заем от Министерство на енергетиката, начислена провизия за правно задължение свързано с *Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas*.

#### ➤ *Заемни средства*

Към 30.06.2023г. Дружеството има и усвоен паричен заем от Министерство на енергетиката за сумата от 800 000 хил. лева. Падежа на заема е 12.08.2025г.

#### ➤ *Провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-VEN Gas*

Начислената към 30.06.2023 г. провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-VEN Gas е в размер на 52 720 хил. лева, представляващ 1/3 от общата сума на наложената имуществена санкция на „БЕХ“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Дело COMP/B1/AT.39849–VEN Gas има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори

на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД) 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24.11.2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849–ВЕН Gas с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях като бъдат изпълнени задълженията произтичащи от евентуално забранително решение включително относно евентуална финансова санкция.

На 26.07.2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849–ВЕН Gas по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО “Газпром Експорт” по което на 24.05.2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО "Газпром" и ООО “Газпром Експорт”.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело СОМР/В1/АТ.39849–ВЕН Gas с което Европейската комисия налага глоба на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 хил. евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г. което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните) определена в същото.

Обжалването на решението не спира изпълнението на решението и съответната санкция.

На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана банкова институция чрез проведена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД процедура. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 хил. евро с което се обезпечават задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 04.07.2019 г. Българската държава чрез Министерство на външните работи подаде молба за встъпване в делото.

На 26.08.2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29.11.2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20.02.2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19 предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, като страна по делото.

На 29.09.2022 г. се проведе заседание по делото ВЕН Gas (Дело Т-136/19 на Общия съд на ЕС), на което съдът изслуша страните и беше представена позицията на България по делото. След заседанието съдът поиска от страните по делото да представят допълнителни документи, като срокът за това беше удължен до 25.11.2022 г.

Към 31.12.2022 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева (31.12.2021 г.: 50 244 хил. лева), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глоба и лихви върху нея в размер на 2 856 хил. лв. (31.12.2021 г.: 2 102 хил. лв.), като преценката е, че окончателното решение на компетентния съд се очаква да настъпи след повече от 12 месеца.

Прогнозата е за положителен изход от обжалването и възстановяване на провизирия разход през 2023 г. Допускането би се материализирало само в случай, че Общият съд се произнесе в полза на БЕХ, БТГ и Булгаргаз и решението не бъде обжалвано от ЕК. Ако решението бъде обжалвано пред Съда на Европейския съюз, българските дружества ще трябва да продължат да поддържат обезпечението/провизията до окончателното решаване на спора.

### 3.3. Текущи Пасиви

Към 30.06.2023 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 842 511 хил. лева (31.12.2022 г.: 1 046 430 хил. лева), което представлява намаление с 203 919 хил. лева.

Към 30.06.2023 г. Дружеството има усвоени заеми в общ размер на 632 184 хил. лева към „Български енергиен холдинг“ ЕАД

Към 30.06.2023 г. търговските и други задължения са намалели със 117 676 хил. лева или с 36,22 % в сравнение с 31.12.2022 г., което се дължи на нетния ефект от:

- ✓ намаление на търговските задължения с 113 752 хил. лева или с 44,93 % в сравнение с 31.12.2022 г. предизвикано основно от същественото намаление на цените на природния газ през първото полугодие на 2023г.
- ✓ намаление на задълженията към свързани лица с 5 050 хил. лева или с 49,21 % по-малко спрямо 31.12.2022 г.

## IX. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 30.06.2023 г., спрямо 30.06.2022 г.:

Отчет за паричните потоци	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.	Изменение	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(58 152)	(248 225)	190 073	326,85%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(217)	(112)	(105)	(48,39%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(112 994)	278 001	(390 995)	(346,03%)
<b>Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода</b>	<b>(171 363)</b>	<b>29 664</b>	<b>(201 027)</b>	<b>(117,31%)</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	207 544	211	207 333	(99,90%)
Загуба от валутна преоценка на парични средства	(1 084)	(866)	(218)	(20,11%)
Очаквани кредитни загуби на парични средства	(58)	(17)	(41)	(70,69%)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	35 039	28 992	6 047	(17,26%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 30.06.2023 г. е отрицателен в размер на 58 152 хил. лева (30.06.2022 г.: отрицателен в размер на 248 225 хил. лева). Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и платените суми към доставчиците на природен газ, както и плащането на данъци и осигуровки за периода.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 217 хил. лева, което представлява увеличение със 105 хил. лева спрямо 30.06.2022 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са отрицателни в размер на 112 994 хил. лева (към 30.06.2022 г.: положителни в размер на 278 001 хил. лева), което се дължи на възстановени суми по кредитна линия от Български енергиен холдинг в размер на 200 000 хил. лева.



## Х. ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

Това са показатели базиращи се на финансовите отчети които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели. Към 30.06.2023 г. финансовите коефициенти показват финансовата стабилност на Дружеството като те са оптимални спрямо пазарните нива.

### 1. Ликвидност

Показателите за ликвидност представят способността на Дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи.

Показатели	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.
Коефициент за текуща ликвидност	2,15	1,97
Коефициент за бърза ликвидност	1,50	1,47

Коефициентът на текуща ликвидност към 30.06.2023 г. е 2,15 което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият 2 пъти и половина текущите пасиви на Дружеството (към 30.06.2022 г.: 1,97).

Коефициентът за бърза ликвидност е 1,50, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият 1,50 текущите пасиви на Дружеството (към 30.06.2022 г.: 1,47).

### 2. Финансова независимост (автономност)

Показателите за финансова автономност показват степента на финансова независимост на Дружеството от кредитори и способността му да посреща плащанията по всички задължения в дългосрочен план.

Показатели	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.
Коефициент за финансова автономност	0,08	0,17
Коефициент за задлъжнялост	12,60	5,79

Когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица) е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени със собствения капитал на Дружеството.

Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 30.06.2023 г. е 0,08 (към 30.06.2022 г.: 0,17).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към 30.06.2023 г. е 12,60 (към 30.06.2022 г.: 5,79).

### 3. Коефициент на ефективност на разходите

Показатели	Към 30.06.2023 г.	Към 30.06.2022 г.
Коефициент за ефективност на разходите	0,992	1,002

Коефициентът на ефективност на разходите към 30.06.2023 г. е 0,992 и показва съотношението на нетната печалба/загуба спрямо приходите от продажби.

## ХІ. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на “Булгаргаз” ЕАД към 30.06.2023 г. е видно че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик на

природен газ на територията на Република България в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба.

Дейността е в пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост на Дружеството.

Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, „Булгаргаз” ЕАД се стреми да реагира адекватно на предизвикателствата на пазара.

Дата:

---

**Татяна Петрова - Бояджиева**

Директор дирекция  
„Финанси и счетоводство”

---

**Деница Златева**

Изпълнителен директор

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ  
30 ЮНИ 2023 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	ПРИЛ.	КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Машини и съоръжения		417	465
Нематериални активи		302	280
Отсрочени данъчни активи	11	22 134	15 336
		<b>22 853</b>	<b>16 081</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	7	548 041	526 879
Търговски и други вземания	9	800 723	715 513
Предплатени аванси за доставка на природен газ	8	410 565	555 262
Активи по договори с клиенти	18	13 667	55 698
Парични средства и еквиваленти	10	35 039	207 395
		<b>1 808 035</b>	<b>2 060 747</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>1 830 888</b>	<b>2 076 828</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	12	231 698	231 698
Резерви	13	21 152	21 152
Натрупана загуба		(118 190)	(81 878)
		<b>134 660</b>	<b>170 972</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Заеми	14	800 000	806 085
Задължение по лизинг		123	121
Задължения за обезщетения при пенсиониране		120	120
Провизии	20	53 474	53 100
		<b>853 717</b>	<b>859 426</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Заеми	14	632 184	718 071
Търговски и други задължения	15	207 247	324 923
Задължение по лизинг		250	312
Задължения за данъци върху доходите		2 805	3 071
Задължения за обезщетения при пенсиониране		25	53
		<b>842 511</b>	<b>1 046 430</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>1 696 228</b>	<b>1 905 856</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>1 830 888</b>	<b>2 076 828</b>

Дата на съставяне: 12.09.2023 г.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г. и подписан на 25 септември 2023 г.

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Деница Златева

Изпълнителен директор

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори на 25 септември 2023 г.

Грант Торнтон ООД,

Одиторско дружество № 32

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД,

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина

Управител

Стойчо Милев

Регистриран одитор, отговорен за одита

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ  
ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД  
30 ЮНИ 2023 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	ПРИЛ.	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30	
		2023 г.	ЮНИ 2022 г.
Приходи от продажба на природен газ	17	1 567 478	*презчислен 2 301 408
Други приходи		31 590	8 728
Себестойност на продадения природен газ		(1 498 419)	(2 239 707)*
Разходи за външни услуги	18	(42 795)	(11 149)
Разходи за възнаграждения и осигуровки		(2 264)	(1 892)
Разходи за материали		(29)	(22)
Разходи за амортизация на нефинансови активи		(192)	(239)
Разходи за провизии		(374)	(374)
Загуба от обезценка на материални запаси	7	(41 713)	-
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи, нетно	16	(26 268)	(17)
Други разходи		(74)	(5 919)
<b>(Загуба) / Печалба от оперативна дейност</b>		<b>(13 060)</b>	<b>50 817</b>
Финансови разходи		(21 858)	(4 868)
Други финансови приходи /разходи, нетно		(5 387)	6 340
<b>Финансови приходи/(разходи), нетно</b>		<b>(27 245)</b>	<b>1 472</b>
<b>(Загуба) / Печалба преди облагане с данъци</b>		<b>(40 305)</b>	<b>52 289</b>
<b>Приходи от / (разходи) за данъци върху доходите</b>	17	<b>3 993</b>	<b>(5 265)</b>
<b>Нетна (загуба)/ печалба за периода</b>		<b>(36 312)</b>	<b>47 024</b>
<b>Общ всеобхватна (загуба)/ доход за периода</b>		<b>(36 312)</b>	<b>47 024</b>

Дата на съставяне: 12.09.2023 г.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г. и подписан на 25 септември 2023 г.

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Деница Златева

Изпълнителен директор

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори на 25 септември 2023г.

Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество № 32  
Марий Апостолов  
УправителЗахарина Нексия ЕООД,  
Одиторско дружество № 138  
Димитрина Захарина  
УправителЕмилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одитаСтойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ  
КАПИТАЛ  
30 ЮНИ 2023 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	ПРИЛ.	Акционерен капитал	Резерви	(Натрупана загуба)/ Неразпределена печалба	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.</b>	11,12	<b>231 698</b>	<b>21 152</b>	<b>(81 878)</b>	<b>170 972</b>
<b>Всеобхватен доход</b>					
Загуба за периода		-	-	(36 312)	(36 312)
<b>Общо всеобхватна загуба</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(36 312)</b>	<b>(36 312)</b>
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>21 152</b>	<b>(118 190)</b>	<b>134 660</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>14 757</b>	<b>82 458</b>	<b>328 913</b>
<b>Всеобхватен доход</b>					
Печалба за периода		-	-	47 024	47 024
<b>Общо всеобхватен доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47 024</b>	<b>47 024</b>
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2022 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>14 757</b>	<b>129 482</b>	<b>375 937</b>

Дата на съставяне: 12.09.2023 г.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г. и подписан на 25 септември 2023 г.

---

Лилия Иванова  
Ръководител отдел "Счетоводство"

---

Деница Златева  
Изпълнителен директор

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори на 25 септември 2023г.

Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество № 32  
Марий Апостолов  
Управител

Захаринова Нексия ЕООД,  
Одиторско дружество № 138  
Димитрина Захаринова  
Управител

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ  
30 ЮНИ 2023 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	ПРИЛ.	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30 ЮНИ	
		2023 г.	2022 г.
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>			
Постъпления от клиенти		1 691 688	2 368 157
Плащания към и възстановени суми от доставчици, нетно		(1 580 600)	(2 413 276)
Плащания за възнаграждения и осигуровки		(2 420)	(2 015)
Плащания за данък върху дохода		(3 071)	(1 594)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(162 173)	(407 485)
Постъпления по програма за компенсиране по решение на МС		-	207 142
Други постъпления/(плащания), нетно		(1 576)	846
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>		<b>(58 152)</b>	<b>(248 225)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>			
Придобиване на машини и съоръжения		(31)	(5)
Придобиване на нематериални активи		(186)	(107)
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>		<b>(217)</b>	<b>(112)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>			
Постъпления от получени заеми		215 000	254 200
Плащания по получени заеми		(315 000)	(67 077)
Плащания на главници и лихви по договор за лизинг		(80)	(152)
Плащания за банков овърдрафт, нетно		-	93 386
Плащания на лихви и такси по получени заеми		(12 914)	(2 356)
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>		<b>(112 994)</b>	<b>278 001</b>
<b>Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода</b>		<b>(171 363)</b>	<b>29 664</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода (брутна сума)		207 544	211
Загуби от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти		(1 084)	(866)
Очаквани кредитни загуби на парични средства и еквиваленти за периода		(58)	(17)
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода, нетно</b>	<b>10</b>	<b>35 039</b>	<b>28 992</b>

Дата на съставяне: 12.09.2023 г.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г. и подписан на 25 септември 2023 г.

Лилия Иванова	Деница Златева
Ръководител отдел "Счетоводство"	Изпълнителен директор
С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори на 25 септември 2023г. Грант Торнтон ООД, Одиторско дружество № 32 Марий Апостолов Управител	Захаринова Нексия ЕООД, Одиторско дружество № 138 Димитрина Захаринова Управител
Емилия Маринова Регистриран одитор, отговорен за одита	Стойчо Милев Регистриран одитор, отговорен за одита

**1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

„Булгаргаз“ ЕАД („Дружеството“), ЕИК 175203485 е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич“ №47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр.35 по ф.д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби на природен газ.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на България. За постигане на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

Дружеството извършва дейността доставка на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Считано от 16.09. 2021 г. Дружеството притежава Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 31, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава и лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, по Решение № 247/2020 - безсрочно и Решение № 311/2022 за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години като осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX) .

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто капитал се притежава от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството има едностепенна система на управление, чиито органи на управление са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Към 30 юни 2023 г., както и към датата на изготвяне на междинния съкратен финансов отчет, Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Деница Златева и има Съвет на директорите в следния състав:

- Деница Златева - изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;
- Димитър Спасов - член на Съвета на директорите;
- Татяна Петрова - Бояджиева - член на Съвета на директорите;
- Веселин Синабов - член на Съвета на директорите.

Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, Дружеството има Одитен комитет в следния състав:

- Илин Кривошиев - председател
- Цветислава Кръстева - член
- Димитър Милев - член

Дружеството не генерира отчетна информация по дейности, поради факта, че доставката на природен газ е единствената дейност за периода.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г.

## **2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА МЕЖДИННИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Настоящият съкратен междинен финансов отчет за 6-месечния период, завършил 30 юни 2023 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълен годишен финансов отчет съгласно Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“) и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 декември 2022 г. и изготвен в съответствие с МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“), приети за прилагане в Европейския съюз („ЕС“).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2022 г.), освен ако не е посочено друго.

### **2.1 Принцип на действащо предприятие**

Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, Лицензия за търговия с природен газ на територията на страната и Лиценз за търговия с природен газ на територията на Гърция. Основното предназначение на Дружеството е да изпълнява функцията на обществен доставчик на природен газ в страната. Бъдещата дейност на Дружеството като Обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността.

Бъдещата дейност на Дружеството като обществен доставчик и търговец на природен газ зависи пряко от бизнес средата, регулаторните изисквания, наличието на валидни договори за осигуряване на доставка на природен газ според нуждите за потребление, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, както и от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността.

За периода, приключващ на 30 юни 2023 г., Дружеството отчита нетна загуба след данъци в размер на (36 312) хил. лв. Паричният поток от оперативна дейност за периода е отрицателен на стойност (58 152) хил. лв., а текущите активи надвишават текущите пасиви с 965 524 хил. лв. Налице е и нетно намаление на паричните средства и еквиваленти в размер на 171 363 хил. лв. спрямо края на предходната финансова година. Финансовите данни на Дружеството показват намаление на финансовия резултат спрямо предходния съпоставим период, запазване размера на търговските вземания и намаление на заемите и търговските задължения спрямо края на предходната финансова година 31 декември 2022 г. Търговските вземания на Дружеството към 30 юни 2023 г. се дължат основно на забава в постъпленията от страна на топлофикационните дружества.

Към 30 юни 2023 г. собственият капитал на Дружеството на стойност 134 660 хил. лв. е под размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 97 038 хил. лв., като чистата стойност на имуществото му (разликата между стойността на правата и задълженията на дружеството) съгласно чл.247а, ал.2 е положителна величина.

За „Булгаргаз“ ЕАД беше необходимо да осигури наличен паричен ресурс с който да бъдат гарантирани доставки на природен газ по алтернативните маршрути, за които плащанията се извършват авансово. В допълнение на това, Дружеството има ангажимент да нагнетява природен газ в газохранилището в Чирен съгласно Плана за действие при извънредни ситуации, което изисква значителен финансов ресурс. Условието на алтернативните доставки на природен газ се различават от договорените търговски условия



с клиентите на Дружеството, което от своя страна води до формирането на ликвидни дефицити в определени периоди от време.

Предходната 2022 г. беше изключителна динамична за дейността на Дружеството и доведе до съществени трансформации в бизнес модела, веригите на доставка и договорните отношения на Дружеството. Поредица събития и обстоятелства, извън контрола на Дружеството, доведоха до необходимостта от осигуряване на запаси от природен газ на цени, които бяха изключително волатилни през годината и които към края на 2022 г. и началото на 2023 г., започнаха да бележат бърз спад.

На 29 юни 2022 г. влезе в сила Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент за изменение на регламенти Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 във връзка със съхранението на газ за изпълнение на целите за запълване на хранилищата в Европейския Съюз. В тази връзка Булгаргаз, както и другите ползватели на газовото хранилище в Чирен, нагнети количества над планираните при значително завишени цени. За постигането на целите от 80% запълненост на хранилищата, както и сравнително топлата зима, добивът беше силно ограничен, което доведе до наличието на големи наличности от природен газ в края на отчетния период. Съгласно чл.6б ал.1 от Регламента, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. В тази връзка, очакванията на ръководството са, че Дружеството ще бъде компенсирано чрез Механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г., разработван от Министерство на енергетиката. Съгласно предложеният за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от Булгаргаз към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 млн. лв.

През 2023 г. настъпи тенденция към намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища;
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечен природен газ;
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечен природен газ на повече европейски пристанища;
- Сравнително топлата зима;
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари.

На основание подписаното на 30.12.2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.01.2023 г. – 31.12.2035 г. Предвидено беше споразумението да породи правно действие след решение на Министерския съвет и всички съответни одобрения за двете страни. С Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерския съвет на Република България одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация и пренос на природен газ до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на България. За постигане на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. Това е свързано с поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на компанията, в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задължияност.

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. За постигането на тези цели, Булгаргаз“ ЕАД ще продължи да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия на пазара.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на дружеството.

Пазарът на природен газ в България е сравнително малък, като към настоящия момент търговията с природен газ може да се приеме, че е изцяло либерализирана. От съществено значение е също подобряване на функционирането на газовата борса (платформа за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД), за да има предвидимост на доставките и изпълнението на сделките с природен газ да бъде обезпечено и гарантирано. Решенията изискват съвместни действия на „Булгаргаз“ ЕАД, независимия регулатор и държавата.

Ръководството на Дружеството е изготвило бизнес план и прогноза за развитие, които се базират на прогнозните заявки на клиенти, действащите нормативни актове, регламентиращи ценообразуването на природния газ, задълженията по съществуващите договори с доставчици на природен газ, действащи нормативни актове и прогнозните котировки на Argus media за европейските газови хъбове и S&P Global Platts за алтернативите на природния газ горива - мазут и газьол и в съответствие с предвижданията, заложи в договорите за доставка на природен газ.

Основните предизвикателства пред „Булгаргаз“ ЕАД са свързани от една страна с ролята на дружеството като обществен доставчик и търговец на природен газ в условията на либерализиран пазар, а от друга с ролята му в прехода към въглеродно неутрална икономика (Зелена сделка). При тези условия „Булгаргаз“ ЕАД следва да продължи дейността си като европейски търговец на природен газ, който доставя газ при свободни цени и (като всеки от конкурентите си) се стреми към водеща роля на българския пазар, но също така и към все по-съществено присъствие на пазарите в региона. Сигурността на доставките, която „Булгаргаз“ ЕАД предлага, финансовата стабилност и добрата репутация на надежден партньор трябва да бъдат използвани като предимства в условията на свободна конкуренция.

Ръководството счита, че според наличната към момента информация въз основа на която са направени прогнози за бъдещото развитие на Дружеството, както и поради продължаващата финансова и оперативна подкрепа от едноличния собственик на капитала, Дружеството ще продължи своята дейност и ще бъде в състояние да погасява задълженията, без да се предприемат съществени промени в дейността. Дружеството ще продължи да функционира като действащо предприятие и ще урежда своите задължения съгласно падежите и условията, свързани с тях. Предвид важността и стратегическото значение на изпълняваната от „Булгаргаз“ ЕАД дейност, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като компания — майка, няма нито намерение, нито съществува законова необходимост от ликвидирането на дружеството, независимо от ликвидните му показатели към 30 юни 2023 г. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепата на „Булгаргаз“ ЕАД за постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие.

Ръководството на Дружеството е извършило своята преценка за събитията, фактите и обстоятелствата и в резултат на извършения анализ е достигнало до заключение, че принципът на действащо предприятие е адекватно приложен при изготвяне на междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2023 г.

### **3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА**

#### **3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ОТ 01 ЯНУАРИ 2023 ГОДИНА.**

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2023 г.

**Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.

**Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

**Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признава кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са в сила за годишния период, започващ на 1 януари 2023 г. не са приложими и нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС.

**3.2. СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ВСЕ ОЩЕ НЕ СА ВЛЕЗЛИ В СИЛА И НЕ СЕ ПРИЛАГАТ ОТ ПО-РАННА ДАТА ОТ ДРУЖЕСТВОТО**

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Информация за тези стандарти и изменения, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

**Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Финансови споразумения с доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията на МСС 7 и МСФО 7 ще добавят изисквания за оповестяване, както и "указания" в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, които изискват от предприятията да предоставят качествена и количествена информация за споразуменията за финансиране на доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране от доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране от доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

**Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа - Втори стълб Моделни правила, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията в МСС 12 са:

- Изключение от изискванията на МСС 12 предприятието да не признава и да не оповестява информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода по втори стълб на ОИСР. Предприятието трябва да оповести, че е приложило изключението.
- Изискване за оповестяване, според което предприятието трябва да оповестява отделно своите текущи данъчни разходи (приходи), свързани с данъците върху дохода по втори стълб.
- Изискване за оповестяване, което гласи, че в периодите, в които законодателството по втори стълб е прието или по същество е прието, но все още не е влязло в сила, предприятието оповестява известна или разумно оценена информация, която помага на потребителите на финансовите отчети да разберат излагането на предприятието на данъци върху дохода по втори стълб, произтичащи от това законодателство.
- Изискването предприятието да прилага изключението и изискването да оповести, че е приложило изключението незабавно след издаването на измененията и ретроспективно в съответствие с МСС 8.

**Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера или момента на признаването на активите, пасивите, приходите, разходите или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Измененията, свързани с нетекущи пасиви, обвързани с финансови съотношения, водят до следните съображения, свързани с класификацията им и оповестявания:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- от предприятието се изисква да оповестява информация за:
  - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условията);
  - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
  - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която те трябва да бъдат тествани съгласно договора.

**Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията на МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в печалбата или загубата печалба или загуба, свързана с

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

**МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

**3.3. ПРОМЯНА НА СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА , ЕФЕКТ ОТ ПРОМЯНАТА**

В резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно прекъснатите доставки от ООО Газпром экспорт през 2022 г., се наложиха съществени промени в бизнес-модела на търговската дейност на „Булгаргаз“ ЕАД, като се премина от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG), при равномерна доставка.

В тази връзка и с оглед на действащите нормативни разпоредби, регулиращи търговската дейност на Дружеството, ръководството направи преценка, че има по-подходящи способ за формиране на себестойността и модел за отписване на себестойността. Считано от 01 януари 2023 г., Дружеството е възприело промяна в счетоводната политика в частта, свързана с първоначално и последващо оценяване на природния газ. Ръководството счита, че с промяната ще се постигне по-надеждно и по-уместно представяне във финансовите отчети на информацията и ефектите, свързани с операциите, събитията и условията за доставка и търговия с природен газ..

Следващата таблица показва ефектите от корекциите, признати за всяка отделна позиция от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в резултат на промяната в счетоводната политика:

Отчет за печалбата или загубата	30 юни 2022 г. хил. лв.	Промяна в счетоводната политика хил. лв.	30 юни 2022 г. Преизчислен хил. лв.
Приходи от продажби на природен газ	2 301 408	-	2 301 408
Други приходи	8 728	-	8 728
Себестойност на продадения природен газ	(2 285 255)	45 548	(2 239 707)
Разходи за външни услуги	(11 149)	-	(11 149)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(1 892)	-	(1 892)
Разходи за материали	(22)	-	(22)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	(239)	-	(239)
Разходи за провизии	(374)	-	(374)
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи, нетно	(17)	-	(17)
Други разходи	(5 919)	-	(5 919)
<b>Печалба от оперативна дейност</b>	<b>5 269</b>	<b>45 548</b>	<b>50 817</b>
Финансови разходи	(4 868)	-	(4 868)
Други финансови приходи/разходи, нетно	6 340	-	6 340
<b>Финансови приходи/разходи, нетно</b>	<b>1 472</b>	<b>-</b>	<b>1 472</b>
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>6 741</b>	<b>45 548</b>	<b>52 289</b>
Разходи за данък върху дохода	(710)	(4 555)	(5 265)
<b>Печалба за периода</b>	<b>6 031</b>	<b>40 993</b>	<b>47 024</b>

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Ефектите от промяната в счетоводната политика в междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2023 г. засягат позициите, посочени по-горе. Те нямат ефект върху позициите от отчета за финансовото състояние към 31 декември 2022 г.

До 31 декември 2022 г., придобиването и съхранението на природния газ, собственост на Дружеството са отчитани на ниво „газопровод/точка на доставка като себестойността на природния газ се формира от покупната цена и всички разходи, пряко свързани с доставката (транспорт, такса пренос, капацитет и други подобни). С промяната на счетоводната политика се прилага подход при който придобиването на природния газ се отчита на два етапа - на ниво доставчик/ доставка и втори етап – разпределение на придобития природен газ от доставчик/ доставка по пазари на реализация и място на съхранение.

Методът на изписване на себестойността на природния газ - средно-претеглена себестойност, се запазва.

При определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период се използва референтна TTFm цена за м. януари на следващата календарна година (към 31 декември 2022 г.: цената, която КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година).

С цел постигане на представяне, даващо по-уместна информация за ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с финансовия отчет за 2022 г. Промените се отнасят до следните позиции:

- Предплатени аванси за доставка на природен газ, които са представени на отделен ред в Отчета за финансовото състояние на дружеството към 30 юни 2023 г на стойност 410 565 хил. лв. Към 31 декември 2022 г. платените аванси за доставка на природен газ в размер на 555 262 хил. лв., са били представени на ред Търговски и други вземания в отчета за финансовото състояние.
- отчитането на суап сделките за покупко-продажба на втечен природен газ, предназначен за последваща регазификация, която беше направена през втората половина на 2022 г.. В сравнителния период 2022 г. в настоящия финансов отчет, сделките по продажба на втечен природен газ са включени в себестойността на природния газ като част от процеса на придобиване на тръбен газ, а не като самостоятелна покупко-продажба на втечен природен газ. Следователно, сделките се представят нетно като корекция на себестойността на придобития конвенционален природния газ. В резултат на това отчетените приходи и себестойност в този отчет за сравнителния период към 30 юни 2022 г. са нетирани с 287 864 хил. лв. Промяната няма ефект в печалбата и загубата.

Промените за предходния отчетен период имат ефект само върху начина на представяне на елементи от отчета за финансовото състояние към 31 декември 2022 г. и не се отнасят до начина на тяхното оценяване.

#### **4. ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ**

При изготвянето на финансовите отчети ръководството прави редица предположения, оценки, допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

#### **5. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

##### **5.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Извършвайки дейността си Дружеството е изложено на редица финансови рискове. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Съкратеният междинен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска през периода.

**6. ЗНАЧИМИ СЪБИТИЯ И СДЕЛКИ ПРЕЗ ПЕРИОДА**

През 2023 г. са възникнали следните съществени събития, които имат значителен ефект върху дейността и състоянието на Дружеството:

1/ През месец февруари 2023 г. е погасен заем предоставен от БЕХ ЕАД, с лимит до 200 000 хил. лв, падежирал през м. февруари 2023 г.

2/ На 03.04.2023 г. е подписан договор за кредитна линия от БЕХ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. и срок за погасяване - 03.04.2024 г.. Към 30 юни 2023 г. 100 млн. лв от сумата на кредитната линия е усвоена.

3/ На 11.04.2023 г. от страна на “Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД, в полза на „Булгаргаз“ ЕАД е учредена първа по ред договорна ипотека върху апортиран в капитала на дружеството поземлен имот в с. Езерово, общ. Белослав, обл. Варна, като обезпечение на просрочени задължения на “ТЕЦ Варна” ЕАД към “Булгаргаз” ЕАД, произтичащи от Договор за доставка на природен газ № 502-221 от 24.06.2021 г., които са предмет на т.д. № 284/2022 г. по описа на ОС – Варна.

4/ От 01.04.2023 г. започна изпълнението на споразумението, подписано на 30.12.2022 г. с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на дългосрочен достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България при предоставена гъвкавост на доставките. По споразумението, дружеството е предоставило депозит за изпълнение. Капацитетът по споразумението се използва до размера на необходимите количества, в зависимост от потреблението в страната и съобразно консумацията на клиентите на Булгаргаз. Споразумението влезе в сила в началото на 2023 г., след одобрение на Министерския съвет на Република България. Очаква се споразумението да спомогне една от стратегическите цели на Дружеството да продължи да играе стабилизираща роля на българския пазар и да предлага сигурни доставки на предвидими цени, като по този начин допринесе за запазване на доверието на клиентите и се конкурира успешно с останалите търговци. Същевременно, развитието на инфраструктурата дава и все по-добри възможности на „Булгаргаз“ ЕАД да оперира на съседни пазари, като по този начин увеличи клиентската си база и постигнатите резултати.

**7. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г. *преизчислен</b>
Природен газ по себестойност	765 278	702 403
Обезценка до нетна реализуема стойност	(217 250)	(175 537)
<b>Природен газ, нетна реализуема стойност</b>	<b>548 028</b>	<b>526 866</b>
Материали	13	13
<b>Общо материални запаси</b>	<b>548 041</b>	<b>526 879</b>

Дружеството няма материални запаси, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

През период, приключващ на 30 юни 2023 г. общо 1 498 419 хил. лева от материалните запаси, са отчетени като разход в печалбата или загубата на дружеството (30 юни 2022 г.: 2 239 707 хил. лева).

Както е оповестено в приложение 2.1, през втората половина на 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД нагнети количества газ над планираните, които бяха закупени в периода на високи пазарни цени. За постигането на целите от 80% запълняемост на хранилището, и поради сравнително топлата зима, добивът на количества от ПГХ „Чирен“ беше силно ограничен, което доведе до поддържането на големи наличности от природен газ в края на отчетния период на 2022 г. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД не успя да добие от ПГХ „Чирен“ до 15.04.2023 г., са прехвърлени за изпълнение на задължението по Плана за действие при извънредни ситуации за 2023/2024 година. От страна на „Булгаргаз“ ЕАД е подадено искане към Министерството на енергетиката за определяне на механизъм за компенсиране на цената на нагнетения природен газ в ПГХ „Чирен“.

Към датата на междинния отчет за финансово състояние Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ.

При изготвяне на своята преценка, ръководството на Дружеството разглежда наличността в ПГХ „Чирен“ като необоротен запас, съхраняван съгласно изискванията на гореописаните Регламенти и Плана за действие при извънредни ситуации, при определен график на добив само през периода ноември-април. Взето е предвид, че цената на природния газ през летните месеци е значително по-ниска от фючърсите за зима 2023-2024 г., както и че добив на нагнетените количества се очаква след месец ноември 2023 г. Очакванията на ръководството на Дружеството са, че след приемане на механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества природен газ в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г., то ще бъде компенсирано. Считано от 01 януари 2023 г. при определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFfm цена за м. януари на следващата календарна година (към 31 декември 2022 г.: цената, която КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година).

Към 30 юни 2023 г. е признат разход за обезценка на материалните запаси в размер на 41 713 хил. лв. Размерът на начислената обезценка на природен газ в ПГХ Чирен към 30.06.2023 г. се отнася за количество, което ще се добие (реализира) през м. декември 2023 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации и е в размер на 639 277,47 MWh. Приложена е референтна TTFfm цена за м. януари 2024 г. от 53,4 евро/MWh, публикувана на страницата на АргусМедия ([argusmedia.com](http://argusmedia.com)), както и в официалният бюлетин на котировките от 1 септември 2023 г. Тази загуба от обезценка заедно с обезценката на материалните запаси направена към 31 декември 2022 г., оказват съществено влияние върху финансовият резултат от дейността на Дружеството към 30 юни 2023 г., в резултат на което сумата на собствения капитал на дружеството пада под размера на записания му капитал.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продажения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Загуби от обезценка на материални запаси“.

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
	<b>*преизчислен</b>	
<b>В началото на периода</b>	<b>175 537</b>	<b>2 281</b>
Начислена обезценка	41 713	-
<b>В края на периода</b>	<b>217 250</b>	<b>2 281</b>



8. ПРЕДОСТАВЕНИ АВАНСИ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 410 565 хил. лв. (31 декември 2022 г. : 555 262 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно валидни, действащи споразумения. Съществената част от тях на стойност 324 787 хил. лв. се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2023 г. Поради динамиката на пазара, преценката на ръководството е, че не е имало необходимост от реализирането на тези доставки в този период и те са били предоговорени с график за следващи месеца в годината. Непредвидимостта на пазарните условия се обуславя от спада на продажбите поради топлата зима, намалено потребление от страна на клиентите включително и поради влошената макроикономическа обстановка в страната и Европа, високите нива на количествата в ПГХ Чирен. „Булгаргаз“ ЕАД предприе и действия по предоговаряне на програмите си за доставка по сключените договори, с цел намаление на общите количества за доставка. В края на м. юли 2023 г., беше договорена гъвкавост на годишната програма, позволяваща общо намаление на количествата за доставка през 2023 г. и прехвърляне на количества от летни към зимни месеци. Поради това, съществена част предплатените аванси на Дружеството към края на отчетния период са неусвоени.

9. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.
Търговски вземания	688 916	577 674
Натрупана обезценка на търговски вземания	(37 991)	(31 779)
Търговски вземания от клиенти , свързани лица (Приложение 21 )	1 733	8 262
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>652 658</b>	<b>554 157</b>
Вземане от доставчик на природен газ	52 819	53 809
Обезценка на вземане от доставчик на природен газ	(27 309)	(9 755)
Предоставени гаранции по договори за доставка на природен газ	38 557	27 292
Предоставени гаранции и депозити на свързани лица (Приложение 21)	36 201	23 699
Предоставени гаранции по други договори	39	39
	<b>100 307</b>	<b>95 084</b>
Съдебни и присъдени вземания	239 833	237 665
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(203 627)	(201 056)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>36 206</b>	<b>36 609</b>
Вземане от Корпоративна Търговска Банка (КТБ) АД (н)	3 777	3 777
Натрупана обезценка на вземане от КТБ АД (н)	(3 777)	(3 777)
<b>Вземане от КТБ АД (н), нетно</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Финансови вземания, общо</b>	<b>789 171</b>	<b>685 850</b>
<b>Нефинансови вземания</b>		
Предплатени разходи, гаранции и депозити	11 552	29 663
<b>Нефинансови вземания, общо</b>	<b>11 552</b>	<b>29 663</b>
<b>Общо търговски и други вземания, текущи</b>	<b>800 723</b>	<b>715 513</b>

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.

Промените в корективната сметка за кредитни загуби са както следва:

	КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.
<b>В началото на периода</b>	<b>246 367</b>	<b>212 189</b>
Начислени загуби от обезценка на финансови активи - вземания	14 031	28 051
Начислена обезценка на вземане от доставчик по търговски спор	17 555	9 755
Отписани несъбираеми вземания	(22)	(343)
Възстановени загуби от обезценки на финансови активи – вземания и пари	(5 227)	(3 257)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ (н)	-	(28)
<b>В края на периода</b>	<b>272 704</b>	<b>246 367</b>

Всички вземания са краткосрочни. Търговските вземания на Дружеството са свързани с продажба на природен газ и са дължими в срок от 12 дни след издаване и получаване на фактурата от съответния контрагент. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За всички търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода.

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят на отделен ред, нетно в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно.

Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

При изчисляване на обезценката на вземанията са съобразени концепциите и подходите в моделите на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти“. Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на „моделите“ и възприет подход на класификация на съдебните и присъдени вземания на „съдебни и присъдени вземания“ и такива „в производство по несъстоятелност“.

Към 30 юни 2023 г. при изчисление на очакваните кредитни загуби на вземанията от Топлофикация София ЕАД (най-големия клиент на Дружеството), са признати очаквани кредитни загуби за периода в размер на 11 694 хил. лв.

Търговските вземания на Дружеството от „Топлофикация София“ ЕАД, са предоставени като обезпечение по получения от Министерство на енергетиката заем в размер на 800 млн. лв.

Като обезпечение на просрочени задължения на “ТЕЦ Варна” ЕАД към “Булгаргаз” ЕАД, които са предмет на съдебен спор е налице учредена от „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД първа по ред договорна ипотека върху апортиран в капитала на дружеството поземлен имот в с. Езерово, общ. Белослав, обл. Варна. През м. август 2023 г. е извършена пазарна оценка на недвижимият имот от независим оценител, която показва стойност по-голяма от търговското вземане на Булгаргаз. При прилагане на модела за обезценка при изчисляване на кредитните загуби за вземанията към 30 юни 2023 г., Дружеството е взело предвид размера на обезпечението и текущата пазарна оценка на имота.

На 03 август 2023 г. на Окръжен съд – Варна е постановил решение по търг.дело № 284/2022 г., с което исковата претенция на ищеца „Булгаргаз“ ЕАД е уважена. Решението подлежи на въззивно обжалване пред Апелативен съд – Варна в двуседмичен срок от съобщаването му на страните.

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Предплатените аванси за доставка на природен газ представляват авансово платени суми от Булгаргаз ЕАД към доставчиците на природен газ.

Съществена част от другите финансови вземания с балансова стойност в размер на 25 510 хил. лв. към 30 юни 2023 г., представляват вземане от ООО „Газпром Експорт“, което е възникнало във връзка с непризната сума от страна на „Булгаргаз“ ЕАД по доставки на природен газ за първо тримесечие на 2022 г. Сумата се отнася до търговски спор за недоставени количества за този период.

**10. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.</b>
Парични средства в разплащателни банкови сметки	35 097	207 544
Натрупана обезценка на парични средства	(58)	(149)
<b>Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние</b>	<b>35 039</b>	<b>207 395</b>

Промените в корективната сметка за очаквани кредитни загуби на паричните средства в банки, са както следва:

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.</b>
<b>В началото на периода</b>	<b>(149)</b>	<b>-</b>
(Начислени)/ възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	91	(149)
<b>В края на периода</b>	<b>(58)</b>	<b>(149)</b>

**11. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ**

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2022 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви към 30 юни 2023 г., по елементи през периода, е както следва:

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на финансови активи – вземания и пари	Провизии за пенсии	Неизполз вани отпуски	Лизинг	Общо
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО</b>						
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.</b>	<b>(10 605)</b>	<b>(4 694)</b>	<b>(19)</b>	<b>(20)</b>	<b>2</b>	<b>(15 336)</b>
Разход в печалбата или загубата	(4 172)	(2 626)	-	-	-	(6 798)
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>(14 777)</b>	<b>(7 320)</b>	<b>(19)</b>	<b>(20)</b>	<b>2</b>	<b>(22 134)</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, КЪМ 30 ЮНИ 2023, НЕТНО</b>	<b>(14 777)</b>	<b>(7 320)</b>	<b>(19)</b>	<b>(20)</b>	<b>2</b>	<b>(22 134)</b>

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви към 30 юни 2022 г., по елементи през периода, е както следва:

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски	Машини и съоръжения	Общо
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ</b>						
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	(228)	(1 178)	(18)	(14)	-	(1 438)
Разход в печалбата или загубата	-	(2)	-	-	-	(2)
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2022 г.</b>	<b>(228)</b>	<b>(1 180)</b>	<b>(18)</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(1 440)</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>						
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	-	-	-	-	1	1
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2022 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО</b>	<b>(228)</b>	<b>(1 180)</b>	<b>(18)</b>	<b>(14)</b>	<b>1</b>	<b>(1 439)</b>

12. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

	към 30 ЮНИ 2023 г.	
	Брой акции	Стойност
В началото на периода	231 698 584	231 698
<b>В края на периода</b>	<b>231 698 584</b>	<b>231 698</b>

За междинния отчетен период няма промяна в размера и структурата на акционерния капитал.

13. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2023 г.</b>				
В началото на периода	21 166	35	(49)	21 152
<b>В края на периода</b>	<b>21 166</b>	<b>35</b>	<b>(49)</b>	<b>21 152</b>
<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2022 г.</b>				
В началото на периода	14 776	35	(54)	14 757
<b>В края на периода</b>	<b>14 776</b>	<b>35</b>	<b>(54)</b>	<b>14 757</b>

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.

14. ЗАЕМИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2023	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.
<b>Нетекущи</b>		
Заеми към свързани лица (Приложение 21)	800 000	800 000
Лихви към свързани лица	-	6 085
<b>Общо нетекущи</b>	<b>800 000</b>	<b>806 085</b>
<b>Текущи</b>		
Лихви към свързани лица	14 669	556
Заеми от свързани лица	617 515	717 515
<b>Общо текущи</b>	<b>632 184</b>	<b>718 071</b>
<b>Общо заеми</b>	<b>1 432 184</b>	<b>1 524 156</b>

Към 30 юни 2023 г. Дружеството има задължения по следните заеми, получени за обезпечаване доставките на природен газ:

- Заеми от едноличния собственик БЕХ ЕАД с обща разполагаемост 717 515 хил. лв., които са необезпечени. Заемите са отпуснати през 2022 и 2023 г., в лева, а срокът на погасяване е през 2023 и 2024 г. Към 30 юни 2023 г. Дружеството отчита задължения за лихви по заеми в размер на 293 хил. лв., погасени през м. юли 2023 г.
- Заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв., получен след ПМС №245 от 11.08.2022 г., с което са одобрени допълнителни плащания от бюджета на Министерството на енергетиката в размер на 800 млн. лв. за закупуване на природен газ и осигуряване на оборотни средства. Заемът е обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Заемът е със срок от 36 месеца, считано от датата на превеждане на първия транш, като срокът за връщане на лихвата е 18 месеца от датата на първия транш.
  - Общата сума на задължението по получен заем към МЕ към 30.06.2023 г. е 814 376 хил. лв., в т.ч. 800 000 хил. лв. - за главница представляваща дългосрочна част и за лихва - в размер на 14 376 хил. лв., представляваща краткосрочна част (31 декември 2022 г. - 806 085 хил. лв.)

Детайлна информация за заемите от свързани лица са представени в Приложение 21 „Сделки и салда със свързани лица“. Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

15. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2023	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.
Търговски задължения	139 397	253 149
Задължения към свързани лица (Приложение 21)	5 213	10 263
<b>Общо финансови пасиви</b>	<b>144 610</b>	<b>263 412</b>
Аванси, получени от клиенти за продажба на природен газ (пасиви по договори с клиенти)	36 739	1 431
Приходи за бъдещи периоди	17 149	17 149
ДДС за внасяне	4 223	39 200
Акциз за внасяне	448	962
Задължения към персонала	116	171
Задължения към осигурителни предприятия	84	93
Други задължения	3 878	2 505
<b>Общо нефинансови пасиви</b>	<b>62 637</b>	<b>61 511</b>

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

<b>Общо текущи търговски и други задължения</b>	<b>207 247</b>	<b>324 923</b>
-------------------------------------------------	----------------	----------------

Търговските задължения на Дружеството включват главно задължения към основните доставчици на природен газ.

Авансите, получени от клиенти за продажба на природен газ включват фактурирани, неприети годишни количества, при условията на сключените договора, действащи до 31 декември 2022 г. В случай, че през годината на доставка клиенти приемат количества, по-малки от минималните годишни количества, заявени от тях за съответната година на доставка, те заплащат на Булгаргаз ЕАД неприетото количество природен газ по цена, която е 50 % от фактурираната стойност на доставеното количество природен газ, разделена на количеството доставен природен газ за същата година на доставка. След като бъдат заплатени тези количества в срок през следващата година на доставка, съгласно договорите за доставка на природен газ, клиентите имат право да заявят и приемат тези частично платени количества в следващите 18 месеца.

Към 30 юни 2023 г. Дружеството има задължения по получени аванси в размер на 570 хил. лв. от клиенти, във връзка с неприети минимални годишни количества за 2021 г., които са предплатени и следва да се приемат през 2023 г. В месеца, в който бъдат заявени и приети тези количества, клиентите следва да ги заплатят по цена, която е 50% от действащата цена на природния газ за съответния месец на доставка.

Останалата част от получените аванси към 30 юни 2023 г. представляват предплатени доставки за природен газ за месец юли от няколко клиента на Дружеството.

Съгласно условията на договора за продажба на природен газ за 2023 г., Дружеството има право да издаде и предостави на клиента фактура за установените задължения за неустойки поради неприетите годишни количества природен газ, в срок до 31 януари 2024 г.

**16. НАЧИСЛЕНИ И ВЪЗСТАНОВЕНИ ОЧАКВАНИ КРЕДИТНИ ЗАГУБИ ЗА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
Начислени загуби от обезценки на търговски вземания, нетно (Приложение 9)	(6 961)	-
Начислени загуби от обезценки на съдебни и присъдени вземания, нетно (Приложение 9)	(1 843)	-
Начислени загуби от обезценки на вземане по търговски спор (Приложение 9)	(17 555)	-
Начислени / възстановени загуби от обезценки на парични средства (Приложение 10)	91	(17)
<b>Общо начислени очаквани кредитни загуби на финансови активи за периода, нетно</b>	<b>(26 268)</b>	<b>(17)</b>

**17. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДИТЕ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.* преизчислен
Разходи за текущ корпоративен данък	(2 804)	(5 267)
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 11)	6 798	2
<b>Приходи от/Разходи за данъци върху печалбата</b>	<b>3 994</b>	<b>(5 265)</b>

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Текущият разход за данък се признава на базата на преценка на ръководството на Дружеството, относно претеглената средногодишна ставка за данъка върху печалбата, очаквана за цялата финансова година, която е в размер на 10% (2022 г.: 10%).

**18. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
Приходи от продажба на природен газ, в т.ч., по видове дейности:	1 499 445	2 263 035
- <i>регулирана</i>	915 006	1 046 942
- <i>свободно-договорена</i>	584 439	882 587
- <i>борсов пазар по програма за освобождаване</i>	-	333 506
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	32 701	25 514
Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвзети количества	35 332	12 859
<b>Общо приходи от продажба на природен газ</b>	<b>1 567 478</b>	<b>2 301 408</b>

Приходите по договори с клиенти, реализирани в България, представляват 83,03% от всички приходи (30 юни 2022 г. : 99.98 % ), а останалата част от тях са реализирани извън България.

Моментът за признаване на приходите е в течение на времето.

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти съгласно изискванията на МСФО 15.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по неприети или надвзети количества газ)	<p>В качеството си на обществен доставчик на природен газ, “Булгаргаз” ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• получава и консумира ползите едновременно;</li> <li>• получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;</li> <li>• носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива</li> <li>• приема актива.</li> </ul> <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с</p>	<p>Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.</p> <p>Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ инфо “Булгаргаз“ ЕАД Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане.</p> <p>Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с</p>

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
	<p>обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</p>	<p>изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми. Фиксираната сума е продажната цена на природния газ. Променливото възнаграждение е свързано с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-отклонения в дневните договорени количества газ</li> <li>- отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;</li> <li>- доставен природен газ с влошено качество.</li> </ul> <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 – то число, при издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p>
<p>Приходи от продажба на природен газ за балансиране</p>	<p>За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите “Булгаргаз“ ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор “Булгартрансгаз” ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.</p>	<p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.</p> <p>При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо до 25 число което е в съответствие с пазарната практика.</p>

**САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

**КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.      КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.**

**Активи**

Търговски вземания (Приложение 9)	650 924	545 895
Вземания от свързани лица (Приложение 9)	1 733	8 262
Активи по договори с клиенти - нефактурирани вземания	13 667	55 698

**Пасиви**

Пасиви по договори с клиенти (Приложение 15)	36 739	1 431
----------------------------------------------	--------	-------



**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

**АКТИВИ ПО ДОГОВОРИ**

Активите по договори с клиенти представляват нефактурираните вземания на Дружеството към края на всеки отчетен период за суми за доставен природен газ през месец декември, които съгласно условията на сключените договори се фактурират от Булгаргаз ЕАД в срок до 9-о число на месеца, следващ месеца на доставката. Фактурирането на вземанията се извършва след окончателното изготвяне на месечен акт за количеството природен газ, доставено на Клиента през всеки от дните на съответния месец, съдържащ информация за задълженията на Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане на природния газ. В стойността на активите по договори се включва и сумата на акциза, подлежащ на префактуриране на клиентите.

Към 30 юни 2023 г. салдото на активите по договори възлиза на 13 667 хил. лв., в т.ч. правото на възнаграждение за доставени, но нефактурирани количества природен газ за м.06.2023 г. в размер на 13 214 хил. лв. и акциз за префактуриране в размер на 453 хил. лв. Към 31 декември 2022 г. салдото на активите по договори възлиза на 55 698 хил. лв., в т.ч. 54 731 хил. лв. нефактурирани доставки за м.12.2022 г. и 967 хил. лв. акциз.

Сумата на активите по договори и на пасивите по договори в края на всеки отчетен период се признава в пълен размер като приход от продажба на стоки през следващия отчетен период, така както е описано по-горе, т.е. в съответствие с договорените условия с клиентите и счетоводната политика на Дружеството.

Пасивите по договори с клиенти представляват плащанията от клиентите, извършени през месеца на доставката за договорените количества природен газ и капацитетните продукти.

**19. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
Разходи за капацитет на природен газ	(32 669)	-
Разходи за съхранение на природен газ	(7 246)	(6 050)
Съдебни такси и правни консултации	(375)	(3 290)
Разходи по договори за управление	(232)	(752)
Лицензионни такси	(1 345)	(404)
Други такси	(205)	(238)
Абонаментен сервиз	(93)	(80)
Други услуги, граждански договори	-	(76)
Такси за участие в платформа	(251)	(61)
Комуникации	(21)	(34)
Застраховки	(70)	(48)
Охрана	(57)	(46)
Наеми	(129)	-
Финансов одит	(74)	-
Възнаграждения одитен комитет	(28)	(37)
Консултантски услуги	-	(33)
<b>Общо разходи за външни услуги</b>	<b>(42 795)</b>	<b>(11 149)</b>

Разходите за капацитет представляват заявен и закупен, но неизползван капацитет за пренос на природен газ.

**20. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

**Процедури на Европейската комисия**

**Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas**

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г., с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърденията от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003, чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО „Газпром експорт“, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО Газпром и ООО „Газпром експорт“.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия налага глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антигръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи подаде молба за въстъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества. На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата въстъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз.

Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложения по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. се проведе изслушване на устните заседания между страните. Следва да се има предвид, че устните заседания представляват последната фаза от съдебното производство. След заседанието съдът поиска от страните по делото да представят допълнителни документи, като срокът за това беше удължен до 25.11.2022 г.

Към 30 юни 2023 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева (31 декември 2022 г.: 50 244 хил. лева), представляваща  $\frac{1}{3}$  от общата сума на наложената глобата и лихви върху нея в размер на 3 230 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 2 856 хил. лв.), като преценката е, че окончателното решение на компетентния съд се очаква да настъпи през м. ноември 2023 г..

Допускането би се материализирало само в случай, че Общият съд се произнесе в полза на БЕХ ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и Булгаргаз ЕАД и решението не бъде обжалвано от ЕК. Ако решението бъде обжалвано пред Съда на Европейския съюз, българските дружества ще трябва да продължат да поддържат обезпечението/провизията до окончателното решаване на спора.

#### **Условни активи**

1/ Във връзка с търговски спор от предходни периоди, „Булгаргаз“ ЕАД е предявил иск за връщане на природен газ за запълване на газопровода “Транзит 1”. Дружеството не е успяло да разреши търговския спор и претенциите си по извънсъдебен ред и е инициирало международно арбитражно дело № 78/2019 г. пред Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара срещу Национална газопреносна компания „Трансгаз“ С.А., Румъния. С Решение 120 от 09.12.2021 г. по арбитражното дело, заведено пред Международния търговски арбитражен към Търговско-промишлената палата на Румъния, е отсъдено Трансгаз С.А., Румъния да възстанови на Булгаргаз ЕАД количеството природен газ в натура или парична му равностойност в размер на 923 хил. щ. д., както и законната лихва върху сумата, ведно с разноските, извършени във връзка с арбитража. Ответната страна е поискала отмяна на влязлото в сила арбитражно решение и спиране на изпълнението му пред румънски съд. По искането е заведено дело и на първо заседание искането е било отхвърлено. На 09.03.2022 г. сумите са постъпили в полза на Булгаргаз ЕАД. С решение на Апелативен съд Букурещ се отхвърля иска за отмяна на арбитражно решение №. 120/09.12.2021 г., подадено от Трансгаз С.А., Румъния срещу ответника Булгаргаз ЕАД.Срещу Решението на Апелативен съд - Букурещ е подадена жалба от Трансгаз С.А., Румъния пред Върховния съд на Румъния.Към настоящия момент Булгаргаз ЕАД очаква обявяване на мотивите към решението на Върховния съд, с което се анулира решението на Апелативен съд Букурещ и с което е отхвърлено искането на Трансгаз С.А. Румъния, за отмяна на арбитражното решение (постановено по арбитражно дело № 78/2019 г.).Постановено е делото да бъде върнато за ново разглеждане от Апелативен съд Букурещ, с цел преразглеждане на искането на Трансгаз С.А.

Поради ограничения достъп до природния газ, обект на спора в газопровод “Транзит 1”, същия е бил обезценен от Дружеството през 2021 г. Полученото обезщетение по силата на постановените до момента съдебни решения е признато като други пасиви до окончателното уреждане на търговския спор между страните.

2/ Към 30 юни 2023 г. в полза на Дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 43 млн. лв. (31 декември 2022: 20 млн. лв.)

#### **Условни пасиви**

1/ Срещу Дружеството има заведени правни искиове, но те не са със значителен материален интерес.

С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

2/ На база предварително споразумение за резервиране на капацитет през 2019 г. е сключено споразумение за транспортиране на природен газ с Ай Си Джи Би АД. Във връзка с това споразумение, в полза на Ай Си Джи Би АД е издадена корпоративна гаранция от Български Енергиен Холдинг ЕАД в размер на 12 млн. евро. През 2022 г. срокът на гаранцията е удължен до 01.12.2023 г., а размерът е 16 102 хил. евро.

**Ангажименти**

1/ Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт, под формата на издадена банкова гаранция, в полза на доставчик на природен газ. Срокът на банковата гаранция се подновява периодично, а при последната референция през текущия период – до 11 декември 2023 г.

2/ На основание сключен през 2022 г. договор с друга банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик и срок 30 ноември 2024 г.

3/ На основание подписано на 30 декември 2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България, при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.01.2023 г. – 31.12.2035 г. като с Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерския съвет на Република България се одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация и пренос на природен газ до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1.

4/ Дружеството няма сключени договори към 30 юни 2023 г. с банкови институции, за предоставяне на обратно финансиране под формата на овърдрафти (към 30 юни 2022г. : лимит 58 100 хил. лв.)

**Други**

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

**21. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

<b>Предприятие</b>	<b>Държава на учредяване</b>	<b>Основна дейност</b>
<i>Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)</i>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД (БЕХ)		
<i>Собственик на капитала на Дружеството-майка</i>		
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката		
<i>Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ
Интерприборсервиз ООД (в ликвидация)	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи
АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия
АЕЦ Сервиз ЕООД	България	обслужване на средства за автоматизация

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

АЕЦ Строителен надзор ЕООД	България	оценяване на съответствието на инвестиционни проекти
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ
Газов Хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия
ЕСО Инженеринг ЕООД	България	проектиране, консултантска дейност, изграждане на технологии и проекти за енергийни обекти
ЕСО Проект ЕООД	България	проектиране на енергийни обекти
Булгартел АД	България	осъществяване на далекосъобщения
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Северна Македония	осъществяване на далекосъобщения
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
Национален Енергиен Оператор ЕАД	България	производство на електрическа енергия
<b>Съвместно контролирани предприятия</b>		
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия
<b>Асоциирани предприятия</b>		
Контур Глобал Марица Изток ЗАД	България	производство на електроенергия
Контур Глобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали

**Други свързани лица под общ контрол**

Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България  
**Ключов управленски персонал на предприятието-майка към 30.06.2023 г.**

Иван Тодоров Андреев	Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор
Андрей Стефанов Живков	Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор
Веселина Лъчезарова Канатова – Бучкова	Председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Ангел Емилов Янков	Зам.-председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Диян Станимиров Димитров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Калин Боянов Филипов	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Иво Иванов Тодоров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

**Ключов управленски персонал на Дружеството към 30.06.2023 г.**

- Иван Топчийски – председател на Съвета на директорите;
- Деница Златева – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Татяна Петрова-Бояджиева – член на Съвета на директорите.

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

- Веселин Синабов – член на Съвета на директорите;
- Димитър Спасов – член на Съвета на директорите;

Продажбите и покупките със свързани лица се извършват по договорени цени.

Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите и отсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства.

За вземанията или задълженията от/към свързани лица не са предоставени или получени гаранции, с изключение на предоставена гаранционна сума на „Булгартрансгаз“ ЕАД по договор за достъп и пренос на природен газ, договор за балансиране на природен газ и договор за съхранение на природен газ и предоставена гаранционна сума на АЙ СИ ДЖИ БИ ЕАД по договор за пренос на природен газ .

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

**(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
<b>Дружества под общ контрол</b>		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	34 247	34 332
<b>Общо</b>	<b>34 247</b>	<b>34 332</b>

Продажбите включват природен газ за балансиране и реализиран природен газ, съгласно Правилата за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

**(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
<b>Дружество майка</b>		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	241	1 013
<b>Дружества под общ контрол</b>		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	51 653	63 183
„Булгартел“ ЕАД	3	3
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	17 014	-
„Газов Хъб Балкан“ ЕАД	236	61
<b>Общо</b>	<b>69 147</b>	<b>64 260</b>

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по Споразумение за управление и контрол.

Покупките на услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД включват услуги по пренос, достъп (капацитет) и съхранение на природен газ и покупки на природен газ за балансиране.

Покупките на услуги от „Булгартел“ ЕАД представляват техническа поддръжка.

Покупките на услуги от „Ай Си Джи Би“ АД включват услуга по пренос на природен газ по газопровод IGB.

Покупките на услуги от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД представляват такси за осигурен достъп до платформата за търговия с природен газ.

**(В) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА БАНКОВИ КОМИСИОННИ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2023 г.	2022 г.
<b>Дружество майка</b>		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	268	261
<b>Общо</b>	<b>268</b>	<b>261</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Начислените разходи за банкови комисионни към БЕХ ЕАД са във връзка със поддръжка на банкова гаранция по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas.

**(Г) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022г.</b>
<b>Дружества под общ контрол</b>		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	27 864	31 961
„Ай Си Джи Би“ АД	10 070	-
<b>Общо</b>	<b>37 934</b>	<b>31 961</b>

Вземанията от „Булгартрансгаз“ ЕАД представляват финансово обезпечение под формата на кредитен лимит (гаранционна сума ) и текущи вземания за продажба на природен газ за балансиране, а тези от “ Ай Си Джи Би“ АД – гаранция по договор за пренос на природен газ.

**(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.</b>
<b>Дружество майка</b>		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	14	16
<b>Дружества под общ контрол</b>		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	1 757	6 774
„Булгартел“ ЕАД	1	1
„Газов Хъб Балкан“ ЕАД	36	77
„Ай Си Джи Би“ АД	3 405	3 395
<b>Общо текущи</b>	<b>5 213</b>	<b>10 263</b>

Задълженията към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по Споразумение за управление и контрол.

Задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД, са свързани с получени текущи услуги по достъп, пренос и съхранение на природен газ и текуща доставка на природен газ за балансиране.

Задълженията към „Ай Си Джи Би“ АД включват услуги по пренос на природен газ.

**(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОЛУЧЕНИ ЗАЕМИ ОТ СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2023 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.</b>
<b>НЕТЕКУЩИ</b>		
<b>Заем от Министерство на енергетиката</b>		
<b>В началото на периода</b>	<b>806 085</b>	-
Получен заем в пари	-	695 305
Начислени разходи за лихви	8 291	6 085
Получен заем срещу прихващания срещу насрещни вземания за ДДС	-	104 695
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част	(14 376)	-
<b>Задължение по получен заем в края на периода</b>	<b>800 000</b>	<b>806 085</b>
<b>ТЕКУЩИ</b>		
<b>Заем от Български енергиен холдинг ЕАД</b>		
<b>В началото на периода</b>	<b>718 071</b>	-
Получен заем	215 000	852 509

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

Плащания по получен заем	(315 000)	(192 509)
Начислени разходи за лихви	10 598	6 455
Платени лихви	(10 861)	(5 899)
Прихващания с насрещни задължения за дивидент	-	57 515
<b>Задължения по получен заем в края на периода</b>	<b>617 808</b>	<b>718 071</b>
<b>Заем от Министерство на енергетиката</b>		
<b>В началото на периода</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани от нетекуща част	14 376	-
<b>Задължения по получен заем в края на периода</b>	<b>14 376</b>	<b>-</b>
<b>Общо текущи задължения по заеми</b>	<b>632 184</b>	<b>718 071</b>

През 2022 г. дружеството е получило три заема от компанията - майка с лимити съответно до 200 млн. лв, 60 млн. лв. и 457 млн. лв. Договорените годишни лихвени проценти са 3,275% / 3,23%. Сроковете за погасяване са съответно през м. февруари 2023 г., м. юли 2023 г. и м. декември 2023 г. Заемът от 200 млн. лв. е изплатен към БЕХ през март 2023 г. Падежът на заема за 60 млн. лв. от БЕХ е удължен с една година до м. юли 2024 г. През м.април 2023 г. е подписан с БЕХ нов договор за кредитна линия с лимит до 200 млн. лв. и срок м. април 2024 г. Към 30 юни 2023 г. 100 млн. лв. от тази кредитна линия са усвоени. Заемите не са обезпечени. Получените средства се използват за оперативни нужди на дружеството и осигуряване доставките на природен газ.

През 2022 г. Дружеството е получило заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв., обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Заемът е с годишна лихва 2% и падеж на 12 август 2025 г. Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г.

**(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ**

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.

Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД КЪМ 30 ЮНИ</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(349)	(178)
- Разходи за осигуровки	(9)	(13)
<b>Общо</b>	<b>(358)</b>	<b>(191)</b>

Към края на всеки от отчетните периоди Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал.

**22. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД**

1/ С Решения на КЕВР е утвърдена цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60.58 лв./MWh (без акциз и ДДС ) - за м. юли 2023 г., а в



**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2023 г.**

последствие в размер на 59.67 лв./MWh (без акциз и ДДС ) за м. август 2023 г. и 63,35 лв./ MWh (без акциз и ДДС ) за м. септември 2023 г.

2/ На 06 юли 2023 г. е сключено Допълнително споразумение с Български енергиен холдинг ЕАД за удължаване на срока на действие на договор за заем (краткосрочна кредитна линия) от 06 юли 2022 , при условията на съществуващ лимит от 60 млн. лв.

Няма коригиращи и други некоригиращи събития, настъпили след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции в междинния съкратен финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД към 30 юни 2023 г.

**23. ОДОБРЕНИЕ НА МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2023 г., (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 15 септември 2023 г.

**Грант Торнтон ООД**

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София  
адрес: : бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна  
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44  
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33  
ел.поща: [office@bg.gt.com](mailto:office@bg.gt.com)  
уеб сайт: [www.grantthornton.bg](http://www.grantthornton.bg)

**Захаринова Нексия ЕООД**

адрес: бул. Константин Величков №157-159,  
1309 София  
тел.: (+3592) 920 46 70  
факс: (+3592) 828 06 32  
ел.поща: [office@zaharinovanexia.com](mailto:office@zaharinovanexia.com)  
уеб сайт: [www.zaharinovanexia.com](http://www.zaharinovanexia.com)

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
Булгаргаз ЕАД  
гр. София  
ул. „Петър Парчевич“ №47

### Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на **Булгаргаз ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2023 г. и междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинния съкратен отчет за промените в собствения капитал, междинния съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителните приложения и информацията към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2023 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС, и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в приложение 8 „Търговски и други вземания“ към междинния съкратен финансов отчет, Дружеството отчита вземане от доставчик на природен газ с балансова стойност 25 510 хил. лв. към 30 юни 2023 г., нетно от начислената обезценка. Сумата се отнася до търговски спор във връзка с доставките от него за първото тримесечие на 2022 г. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно съществуването и размера на това вземане, въпреки процедурите за пряко потвърждение с доставчика и извършените алтернативни одиторски процедури. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на вземането от доставчика на природен газ към 30 юни 2023 г.

2. Както е оповестено в приложение 7 „Материални запаси“ към междинния съкратен финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Дружеството към 30 юни 2023 г. е в размер на 548 028 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ, ръководството на Дружеството се е позовало на очаквана продажна цена на природния газ (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Аргус Медиа) за м. януари 2024 г., но е приложило тази цена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на годината съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Дружеството към 30 юни 2023 г. се състои от природен газ, оценен по нетна реализируема стойност в размер на 66 767 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 481 261 хил. лв. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложението метод за определяне на нетната реализируема стойност и съответно изчисляване на обезценката на природния газ съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че Дружеството беше приложило последователен подход за определяне на нетната реализируема стойност на цялото налично количество природен газ към 30 юни 2023 г., то тази стойност би била със 185 056 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за първото шестмесечие на 2023 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната загуба за периода би се увеличила със 166 550 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 18 506 хил. лв.

3. Както е оповестено в приложение 8 „Предплатени аванси за доставка на природен газ“ към 30 юни 2023 г. те са 410 565 хил. лв. Съществена част от сумата в размер на 324 787 хил. лв. се отнася до аванси,

предоставени на един доставчик за доставка на определени количества природен газ през първото шестмесечие на 2023 г., чиято доставка е отложена за следващ период. Дружеството не е оценило възстановимата стойност на предплатените аванси съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показаха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата продажна цена, то Дружеството следваше да отчете допълнителни загуба от обезценка на нефинансови активи в размер на 217 707 хил. лв. за първото шестмесечие на 2023 г. за сметка на балансовата стойност на предоставените аванси. Съответно, нетната загуба периода, приключващ на 30 юни 2023 г. би се увеличила със 195 936 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 21 771 хил. лв.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на съкратения междинен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

### **Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие**

Обръщаме внимание на приложение 2 „База за изготвяне на междинния финансов отчет“, където е оповестена детайлна информация относно преценката на ръководството за прилагане на принципа за действащо предприятие при изготвяне на междинния съкратен финансов отчет на Дружеството към 30 юни 2023 г., съществените предизвикателства и промени в дейността на Дружеството, както и предприетите мерки за обезпечаване на доставките на природен газ, осигуряване на ликвидни средства и запазване на финансова стабилност на Дружеството. От края на февруари 2022 г. в резултат на военния конфликт между Украйна и Руската федерация настъпиха поредица от негативни последици за икономиките на страните от ЕС в т.ч. и на България. Това доведе до промяна средата, в която Дружеството оперира, наложи съществени трансформации в бизнес модела, веригите на доставка и договорните отношения на Дружеството. Поредица събития и обстоятелства, извън контрола на Дружеството, доведоха до необходимостта от осигуряване на запаси от природен газ на цени, които бяха значително по-високи през 2022 г. спрямо текущите пазарни нива през 2023 г. През първото шестмесечие на 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете нетна загуба в размер на 36 312 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от оперативна дейност на стойност 58 152 хил. лв. Към 30 юни 2023 г. собственият капитал на Дружеството в размер на 134 660 хил. лв. е по-малко от размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 97 038 хил. лв. Превишението на акционерния капитал над стойността на нетните активи към края на отчетния период не е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон. Тези обстоятелства, наред с въпросите, описани в раздел „База за изразяване на квалифицирано мнение“ на нашия доклад, показват наличието на съществена несигурност, която може да породи съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик БЕХ ЕАД и българската държава, представлявана от Министерството на енергетиката. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

### **Ключови одиторски въпроси**

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на финансовия отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ и раздела „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие“, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

### **Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него**

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим

дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

### **Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен финансов отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 Междинно финансово отчитане, приет от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

### **Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се

основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

## **Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания**

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

### **Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството**

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- информацията, включена в междинния доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет“ по-горе;
- междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния доклад за дейността, с изключение на възможния ефект, описан в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество №032  
Марий Апостолов  
Управител

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество №138  
Димитрина Захаринова  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

25 септември 2023 г.  
България, гр. София