



БУЛГАРГАЗ

БУЛГАРГАЗ ЕАД

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ
ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ	–
ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ	–
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 66
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ	–

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на

БУЛГАРГАЗ ЕАД за 2022 г.

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД за 2022 г. представя анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние от дейността на Дружеството, като включва и съпоставя резултатите на 2022 г. и резултатите на 2021 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, непривилегирани 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) № Л-548-15 от 16.09.2021 г. 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 03.12.2019 г., в сила от 03.12.2019 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 05.04.2013 г., посл. изм. и доп., бр. 18 от 24.02.2023 г., в сила от 24.02.2023 г. (Наредба № 3 от 21.03.2013 г.);

- Правила за търговия с природен газ, приети от КЕВР с Решение по по т. 1 от Протокол № 137 от 07.07.2015 г., обн., ДВ, бр. 59 от 04.08.2015 г., посл. изм. бр. 57 от 19.07.2019 г., в сила 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 за 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 Съвета на директорите 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 Съвета на директорите 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
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД
Веселин Сашев Синабов	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 Съвета на директорите 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
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД
Веселин Сашев Синабов	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 годишният финансов отчет към 31.12.2022 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 31.03.2023 г., и Решение № 28-2023 от 20.04.2023 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“, считано от 01.01.2022 г. бе актуализирана Счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, която в резултат на новите динамичните условия на пазара следва да отразява подхода прилаган при нововъзникналите счетоводни обекти във финансовите отчети на Дружеството, както следва:

- отчитане на покупко-продажба на природен газ, при условията на сделки за замяна (суап сделки) и особености при придобиване и отчитане на втечен природен газ.
- нов подход за признаване на приходи от покупко-продажба на природен газ, при условията на сделки за замяна (суап сделки), както и относно задължение за изпълнение при отчитане приходите на Дружеството като търговец на природен газ и на виртуална търговска точка (ВТТ).

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) е както следва:

Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор член на СД от 22.05.2017 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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.:

- 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;
- участва в управлението на други дружества като член на управителния съвет на Кооперация „Червена роза-44“ (в ликвидация).

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.

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.

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.

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

Към 31.12.2022 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 31.12.2022 Г.

Към 31.12.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички действащи нормативни разпоредби. По предварителен финансов отчет към 31.12.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД реализира оперативна печалба в размер на 31 312 хил.лева преди корпоративен данък. В резултат на извършените обезценки на материалните запаси и търговските вземания към края на отчетния период, в размер съответно на 103 785 хил.лева и 34 522 хил.лева, финансовият резултат от дейността на Дружеството е загуба в размер на 100 431 хил. лева (към 31.12.2021 г.: печалба в размер на 63 905 хил. лева). Загубата за периода се дължи основно на обстоятелството, че Дружеството призна загуба от обезценка на природния газ, нагнетен и наличен в ПГХ Чирен към края на годината.

1. ОБЩИ 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.

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, регламентирана 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.

С изменението на чл. 30 ал. 1 т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г., съществено се стеснява кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на регулирана цена. Промяната влиза 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 снабдителни 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.

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;
- 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 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 обществения 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.

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.

През 2022 г., регулаторната уредба за ценообразуване на продажбите на природен газ на пазара запазва практиката:

- Да формира микс от доставки, получени на най-ниска цена за покриване на нуждите на регулиран пазар, свободен пазар по договори на изходна точка и Програмата за освобождаване на количества природен газ. При това положение доставките с най-високи доставни цени отиват за нагнетяване към хранилището в ПГХ Чирен. Тези нагнетени количества влизат в микса, едва когато има частичен добив от хранилището през зимните месеци. Имайки предвид, че там се нагнетяват доставките с най-високи цени, съществува риск в момента на започване на добива тези количества вече да не са ценово атрактивни за ценовия микс. В същото време, за счетоводни цели, Дружеството изчислява и прилага средно претеглена себестойност от всички доставки и се получава сериозно разминаване между отчетна себестойност и ценообразуване на продажни цени.
- Поради заложената схема на изчисление на компонентата „обществена доставка“ определена на максимална стойност 2,5%, реално получената компонента е едва 0,8%, крайно недостатъчна да покрие неустойки и плащания, които „Булгаргаз“ ЕАД има през 2022 г. по капацитетните продукти на ООО Газпром экспорт, завишените финансови разходи и т.н.

- Да използва 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 осъществява доставката съществено се отклонява от използвания при изчислението на цената, внесена за утвърждаване от Комисията за енергийно и водно регулиране. Възможно е и крайната доставка да се отклонява и в количествен аспект от планираната доставка.

➤ *Оперативна дейност*

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряваха чрез дългосрочен договор с ООО Газпром експорт. На 27.04.2022 г. ООО Газпром експорт едностранно преустанови доставките на природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД по сключения между страните договор. С цел обезпечаване на договорените количества с клиентите, изпълнение на задълженията на дружеството по съгласувания План за извънредни ситуации и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД предприема действия за осигуряване на алтернативни доставки, на тръбен и втечен природен газ (LNG) както и възможността за подсигуряване на алтернативни маршрути на доставка.

През 2022 г., в резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно прекъснатите доставки от ООО „Газпром експорт“, „Булгаргаз“ ЕАД променя бизнес модела на своята дейност, като преминава от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ (с право на неравномерни доставки при Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG) при равномерна доставка.

Цените на природния газ през 2022 г. достигнаха рекордно високи нива на европейските пазари. Увеличеното търсене на природен газ в Европа след месец април 2022 г. в условията на извънредна ситуация 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. Алтернативните доставки от доставчици, за които „Булгаргаз“ ЕАД е нов клиент, се осъществяват основно при 50% до 100% предплащане. Тези доставки се заплащат 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. В последствие през 2022 г. „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 сключения с клиентите договори и количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“, като постигна изключително конкурентна цена

В резултат на проведени преговори и подписани на 29.12.2020 г. споразумения от 31.12.2020 г. започнаха доставките на газ от Азербайджан по договор от 2013 г. Съгласно подписаните споразумения „Булгаргаз“ ЕАД получава тези доставки в намален размер, на временна точка на доставка в Гърция и ги транспортира през гръцката газопреносна мрежа до българска граница. След подписване на допълнително споразумение, в сила от 01.07.2022 г., доставките на природен газ от Азербайджан се извършват в пълния договорен обем, и т.к. интерконектора IGB не беше пуснат в експлоатация към този момент, продължи да се използва капацитета на интерконектора Кулата/Сидирокастро, с промяна на цената на доставката в увеличение.

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 природен газ по договора са двата най-важни проекта за реализация на държавната стратегия за диверсификация на източниците и трасетата за доставка на природен газ и се подкрепя от Европейската комисия (ЕК) и стратегическите партньори на Република България.

В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД участва успешно в процедурите за заявяване на интерес и резервиране на капацитет в газопровода IGB. В резултат на участието си в процедурите, „Булгаргаз“ ЕАД сключи споразумение за пренос на природен газ с „Ай Си Джи Би“ АД за период, съвпадащ с периода на Договора.

На 01.10.2022 г. интерконектора IGB беше въведен в търговска експлоатация и доставките на пълните количества по договора с Азербайджан се извършват по първоначалната договорена цена през ИТ Комотини.

Осигуряването на капацитет за регазификация и пренос до входна точка на Република България представлява нова компонента, която също започна да се разработва, отразявайки нуждите за пренос, на осигуряването на доставки от алтернативни доставчици.

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.

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. Периода на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.01.2023 г. – 31.12.2035 г., като беше предвидено същото да породи правно действие след решение на Министерския съвет и всички съответни одобрения за двете страни. С Решение № 26 от 12.01.2023 г. Министерският съвет на Република България одобри сключеното 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.

На 29 юни 2022 г. влезе в сила Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент 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 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 разпоредбата на МСС 2, респективно счетоводната политика на дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година – м. януари. Преценката на ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е да се следва подходът за прилагането на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“, записан в Счетоводната политика на дружеството (одобрена от едноличния собственик на капитала на дружеството), като се начисли разход за обезценка на материалните запаси в размер на 104 млн. лв.

Тази обезценка оказва съществено влияние върху финансовият резултат от дейността на Дружеството през 2022 г., в резултат на което сумата на собствения капитал на дружеството пада под размера на акционерния

капитал. Към 31.12.2022 г. собственият капитал на Дружеството на стойност 170 972 хил. лв. е под размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 60 726 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 и не налага действие от страна на едноличния собственик на капитала по чл.252 от Търговския закон.

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, в допълнение на начислението на разхода за обезценка на материалните запаси към 31.12.2022 г., следва да се отбележи, че Министерство на енергетиката разработва 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 към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 млн. лв. За целите на предвидените плащания по разработения механизъм, през 2023 г. всяко дружество следва да подпише индивидуален договор с Министерство на енергетиката. Към момента на изготвяне на Годишния Финансов Отчет на Дружеството не е завършен процеса по сключването на тези договори.

На 9 август 2022 г. влезе в сила Регламент (ЕС) 2022/1369 на Съвета относно 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, много от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД предявиха претенция за отпадане на заложените в договорите на дружеството клаузи за начисляване на неустойки за недовзети/надвзети количества природен газ на годишна и дневна база. Поради високите цени на природния газ, в периода от 1 септември 2022 г. и взетото решение на разширено заседание на Кризисния щаб в края на месец август 2022 г., дружеството прие да одобрява намалените дневни заявки на клиентите си за доставка на природен газ, извън толерансите съгласно сключените договори за покупко - продажба за 2022 г. на изходни точки на българската газопреносна мрежа. Това предизвика допълнително финансово натоварване за „Булгаргаз“ ЕАД дължащо се на спецификата на доставката на втечен природен газ (твърди обеми с равномерна дневна доставка), намалените количества приети от клиентите, закупуване на допълнителен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив, извън разпределения от оператора по плана за действие за извънредни ситуации с цел максимално запълване на ПГХ Чирен, както и формиране на дисбаланси в газопреносната система, водещи до загуби за дружеството.

През м. ноември 2022 г., дружеството се върна към съблюдаване на толерансите съгласно сключените договори за покупко - продажба за 2022 г. на изходни точки на българската газопреносна мрежа. В допълнение към този момент на 2022 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.

За преодоляване на несъответствията между новата пазарна ситуация и запазената регулаторна рамка, Дружеството предприе стъпки за промяна на счетоводната политика за 2023 г. при определяне на себестойността на нагнетяването в ПГХ Чирен на количествата по План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България. Целите на предложението за промяна на счетоводната политика са:

- в резултат на новият бизнес модел на работа на дружеството през 2022 г., да се възстанови коректната съпоставимост при отчитане на приходите и разходите на дружеството;
- запазва се доставната стойност на природния газ нагнетен в Чирен, използван на по-късен етап като ценообразуващ елемент и възстановяване на капитала на дружеството през ценовите механизми на пазара.

2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Закупените и продадени количества природен газ към 31.12.2022 г., спрямо 31.12.2021 г., са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	30 357 346	34 050 420	(3 693 074)	(10,85%)
Продажба	MWh	29 495 734	34 299 747	(4 804 013)	(14,01%)
Наличност ПГХ Чирен в края на периода	MWh	2 937 968	2 071 621	866 346	41,82%



През отчетния период са доставени общо количества газ 30 357 346 MWh (31.12.2021 г.: 34 050 420 MWh), което представлява намаление от 3 693 074 MWh или 10,85 %.

Продадените количества газ към 31.12.2022 г. са 29 495 734 MWh, спрямо 34 299 747 MWh за 2021 г., което представлява намаление от 4 804 013 MWh или 14,01%.

2.2 Закупени количества природен газ

Закупените количества природен газ към 31.12.2022 г. и към 31.12.2021 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Покупка на природен газ	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
ОБЩО покупка	30 357 346	34 050 420	(3 693 074)	(10,85%)
Закупени от внос	20 605 877	33 381 232	(12 775 355)	(38,27%)
Закупени на виртуална търговска точка	9 587 408	506 390	9 081 018	1793,29%
Закупени по договори за балансиране с "Булгартрансгаз" ЕАД	164 061	162 798	1 263	0,78%



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 31.12.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 30 357 346 MWh природен газ (31.12.2021 г.: 34 050 420 MWh). Закупените количества природен газ от внос към 31.12.2022 г. са в размер на 20 605 877 MWh, както и закупени количества на виртуална търговска точка 9 587 408 MWh и закупен природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране в размер на 164 061 MWh.

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 периода за нагнетяване на природен газ е „април-октомври“, а периода за добив - „ноември-март“.

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 31.12.2022 г. спрямо 2021 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Добив и нагнетяване	<i>MWh</i>			
	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	2 071 621	2 322 800	(251 179)	(10,81%)
Добив	2 507 553	3 247 567	(740 014)	(22,79%)
Нагнетяване	3 373 899	2 996 868	377 031	12,58%
Разлика в преизчислението на наличностите добива и нагнетяването в ПГХ Чирен	-	480	(480)	(100%)
Налични количества в края на периода	2 937 968	2 071 621	866 346	41,82%

Добитите количества природен газ към 31.12.2022 г. са 2 507 553 MWh, които са по-малко със 740 014 MWh или 22,79%, спрямо предходния период (31.12.2021 г.: 3 247 567 MWh). Нагнетените количества природен газ към 31.12.2022 г. са с 377 031 MWh повече спрямо 31.12.2021 г., когато са били 2 996 868 MWh.

Дружеството разполага с наличност от 2 937 968 MWh газ в ПГХ „Чирен“ към 31.12.2022 г., което е увеличение с 866 346 MWh или 41,82% повече от предходния период (към 31.12.2021: 2 071 621 MWh).

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 31.12.2022 г. са продадени 29 495 734 MWh природен газ, което представлява намаление от 4 804 013 MWh или 14,01 %, в сравнение с количествата продадените през 2021 г. – 34 299 747 MWh.

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

Таблица № 4

MWh

Продажби	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Регулирана дейност	12 380 868	13 151 266	(770 398)	(5,86%)
Свободно договорени цени	9 885 373	16 867 482	(6 982 109)	(41,39%)
Анонимен сегмент за борсата	977 061	-	977 061	-
Програма за освобождаване	6 252 432	4 281 000	1 971 432	46,05%
Общо	29 495 734	34 299 747	(4 804 013)	(14,01%)



2. Структура на продажбите

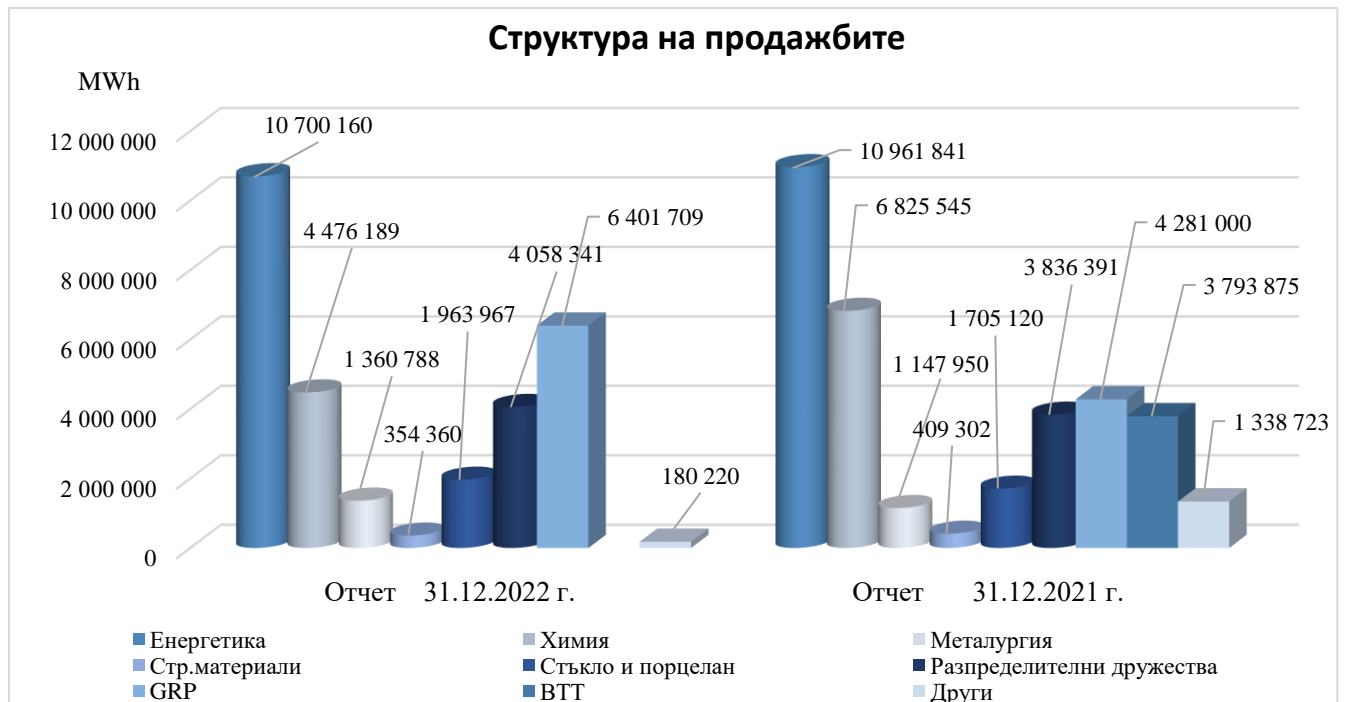
Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 31.12.2022 г. и към 31.12.2021 г. са представени в Таблица № 5.

Таблица № 5

MWh

Отрасъл	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Енергетика	10 700 160	10 961 841	(261 681)	(2,39%)
Химия	4 476 189	6 825 545	(2 349 356)	(34,42%)
Металургия	1 360 788	1 147 950	212 839	18,54%
Стр. материали	354 360	409 302	(54 942)	(13,42%)
Стъкло и порцелан	1 963 967	1 705 120	258 847	15,18%
Разпределителни дружества	4 058 341	3 836 391	221 949	5,79%
Програма за освобождаване	6 401 709	4 281 000	2 120 709	49,54%
ВТТ	-	3 793 875	(3 793 875)	(100,00%)
Други	180 220	1 338 723	(1 158 503)	(86,54%)
Общо	29 495 734	34 299 747	(4 804 012)	(14,01%)

Към 31.12.2022 г. продажбите, в сравнение с тези към 31.12.2021 г. намаляват с 4 804 012 MWh или с 14,01 %. Това се дължи основно на по-ниската консумация на клиенти в отрасли Енергетика, Химия, Строителни материали и Други.



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;
- ✓ намаление на продажбите 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 и продажна цена излага Дружеството на риск от загуби и ликвидни дефицити при изпълнение на функционалните му задължения. В случаи 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.

Разпоредбите на Наредба 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ – за прилагане при клиенти на регулиран пазар са:

- Курсът, по който се изчислява доставната стойност, е средният курс 45 дни преди подаването на прогнозната цена на 10-то число преди месеца за който се отнася. Тази формулировка не отговаря на динамиката на съвременните финансови пазари и води до несъбрани приходи от дружеството;
- Условно-постоянни разходи – тези разходи се определят на база план, изготвен преди началото на финансовата година, за която ще се определят месечни регулирани цени. Общата сума на тези

разходи се разпределя между регулиран и нерегулиран пазар на база съответни количества планирани за регулирани и нерегулирани клиенти. Отклоненията от така предефинираните условно-постоянни разходи може да са съществени, особено при промяна на количествата в съотношението по реални продажби на регулиран и нерегулиран пазар;

- Определяне на оборотен капитал за регулирана дейност – тук се прилага деление на 8 (вместо представяне на сегментиран отчет за регулираната дейност), което е лесно административно решение и де факто намалява базата за надбавката към цената.
- Възвръщаемост на капитала за регулираната дейност – определя се в началото на годината и през годината не се променя – така нови заеми или нов капитал получени през текущата годината не се вземат под внимание, което де факто намалява надбавката „обществена доставка“ към регулираната цена.
- Количествата по Програмата за освобождаване на природен газ, до края на 2022 г., не се включват при определяне на възвръщаемост на капитал и оборотен капитал, т.е. те не са обществен ангажимент за „Булгаргаз“ ЕАД, но цените им се регулират с одобрението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по процедурата за предлагане.

Всички тези ограничения на Наредба 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цената на природния газ, следва да се адресират до КЕВР с мотивирано предложение за изменение на действащия механизъм на ценообразуване.

2. Валутен Риск

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преценка 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 КЕВР 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 случай, 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.

През месец април 2023 г. в полза на „Булгаргаз“ ЕАД беше учредена първа по ред договорна ипотека върху 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 за 2022 г.

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.

През периода от началото на м. септември 2022 г. и към момента, Дружеството планира стриктно паричните си потоци и оперира без забавяне на плащанията на задължения по търговски договори.

V. СТРАТЕГИЧЕСКИ, ПАЗАРНИ И ФИНАНСОВИ 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.

През м. септември 2022 г., на своята интернет страницата, „Булгаргаз“ ЕАД публикува обяви за тръжни процедури за доставка на втечен и тръбен природен газ за месеци ноември и декември 2022 г., за 2023 г. и за периода 2024 г. – 2034 г. В резултат на откритите тръжни процедури, за месец ноември 2022 г. беше констатиран засилен интерес от международни търговци на природен газ, което доведе и до много добри ценови оферти. Отчитайки методиката за оценяване на получените оферти, „Булгаргаз“ ЕАД подsigури договори за доставка на природен газ с търговците, чийто оферти отговарят на методиката, и размера на необходимите на дружеството количества. Така получените цени за доставка на природен газ, доведоха до значително намаляване на цената за българския пазар – от 353 лв./MWh за месец септември 2022 г., до цени под 146 лв./MWh за месец декември 2022 г.

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 началото 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 навлизане на други газови пазари. 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 регистрацията като търговец на природен газ и достъп до газопреносните мрежи на съседните държави, както и да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия:

- „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 и ще може да осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX) след 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 регистрацията 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;
- „Булгаргаз“ ЕАД следва да проведе директни преговори за дългосрочни договори за продажба на природен газ с търговци на природен газ от страни извън Европейския съюз (Северна Македония, Сърбия, Украйна и Молдова).

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. Реализирането на „свръхпечалба“ би било в нарушение на Наредбата за регулиране на цените на природния газ, която поставя горна граница на компонента за дейността „обществена доставка“ до 2,5% на година. 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.

В случай на промяна на Наредба 2 от 19.03.2013 г., „Булгаргаз“ ЕАД следва да се разработи механизъм на ценообразуване на свободния пазар, отчитайки изискванията на пазара и съобразно условията по договорите си.

VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвен годишен финансов отчет, който се състои от отчет за финансовото състояние, отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за паричните потоци и отчет за собствения капитал на Дружеството към 31.12.2022 г. съпоставени със същия период на 2021 г.

Основен ефект върху финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2022 г. оказва обезценката на материалните запаси към края на отчетния период.

Съгласно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година т.е. м. януари на следващата календарна година. С Решения на КЕВР е утвърдена цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 179,33 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. януари 2023 г., а в следствие в размер на 124,34 лв., 106,74 лв., 98,16 лв. и 77,55 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за месеците февруари, март, април и май 2023 г.

Преценката на ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е да се следва подхода за прилагането на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“, така както е възприет в счетоводната политика на дружеството (одобрена от едноличния собственик на капитала на дружеството). В резултат на това е признат разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв. за 2022 г. Тази загуба от обезценка оказва съществено влияние върху финансовият резултат от дейността на Дружеството през 2022 г., в резултат на което сумата на собствения капитал на дружеството пада под размера на записания капитал.

Начислената към 31.12.2022 г. провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-BEN Gas е в размер на 52 720 хил. лева, представляващ 1/3 от общата сума на наложената имуществена санкция на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Дело COMP/B1/AT.39849-BEN 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 (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 24.11.2017 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 твърдения 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 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 антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г. което определя началото на срока за обжалване (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 неговото изпълнението 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 беше подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия. На 20.02.2020 г., в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз, чрез Министерство на външните работи (МВнР) беше депозирана

официалната позиция на Република България като страна по по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката.

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 Република България. След заседанието съдът поиска от страните по делото да представят допълнителни документи, като срокът за това беше удължен до 25.11.2022 г.

Прогнозата е за положителен изход от обжалването и възстановяване на провизирания разход през 2023 г. Допускането би се материализирало само в случай, че Общият съд на ЕС се произнесе в полза на групата БЕХ 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.

Към 31.12.2022 г. Дружеството има сключени договори за кредит тип овърдрафт в общ размер на 58 100 хил. лв., по договори с банкови институции, от които няма усвоени средства. Кредитите са необезпечени, с пазарен лихвен процент и са с падеж в м. март 2023 г.

Към 31.12.2022 г. привлечените средства в оборотния капитал на дружеството получени от „Български енергиен холдинг“ ЕАД са в размер на 717 515 хил. лева, изцяло усвоени. Това задължение е формирано от заемно финансиране, включващо три заема – 200 000 хил. лв., 60 000 хил. лв. и 457 500 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. Дружеството има и усвоен паричен заем от Министерство на енергетиката за сумата от 800 000 хил. лева.

VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2022 г. и към 31.12.2021 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2022 г.	31.12.2021 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	4 927 370	2 135 224	2 792 146	130,77%
Общо разходи за дейността	(5 025 407)	(2 050 505)	(2 974 902)	145,08%
ЕВИТДА	(98 037)	84 719	(182 756)	(215,72%)
ЕВИТ	(98 575)	84 202	(182 777)	(217,07%)
ЕВТ	(111 259)	81 069	(192 328)	(237,24%)

Показатели	31.12.2022 г.	31.12.2021 г.	Изменение	Изменение (%)
Дълготрайни материални активи	465	314	151	48,09%
Общо активи	2 076 828	601 033	1 475 795	245,54%
Текущи активи	2 060 748	599 001	1 461 747	244,03%
Текущи пасиви	1 046 430	219 653	826 777	376,40%
Парични наличности	207 395	211	207 184	98191,47%
Оборотен капитал	1 014 318	379 348	634 970	167,38%
Собствен капитал	170 973	328 913	(157 940)	(48,02%)
Акционерен капитал	231 698	231 698	0	0,00%
Резерви	21 153	14 757	6 396	43,34%
Неразпределена печалба	18 553	18 553	0	0,00%
Печалба (загуба) за текущ период	(100 431)	63 905	(164 336)	(257,16%)
Численост на персонала	51	54	(3)	(5,56%)

VIII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Приходи	4 927 370	100,00%	2 135 224	99,20%	2 792 146	130,77%
Приходи от продажба на природен газ	4 898 139	99,41%	2 123 087	98,63%	2 765 941	130,28%
Регулирана дейност	1 892 264	38,40%	786 275	36,82%	1 105 989	140,66%
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	1 696 352	34,43%	1 066 500	49,95%	629 852	59,06%
Организиран борсов пазар- програма за освобождаване	1 200 910	24,37%	232 720	10,90%	968 190	416,03%
Свързани лица- БТГ продажба на природен газ за балансиране	82 343	1,67%	20 433	0,96%	61 910	302,99%
Други неустойки-санкции за количество	26 270	0,53%	17 159	0,80%	10 998	64,09%
Други приходи	29 231	0,59%	12 137	0,57%	17 094	140,84%
-неустойки по просрочени вземания/задължения	28 157	0,57%	11 665	0,55%	16 492	141,38%
- други приходи	1 074	0,02%	472	0,02%	602	127,54%
Разходи по икономически елементи	(5 025 407)	100,00%	(2 050 505)	100,00%	(2 974 902)	145,08%
Себестойност на продадения природен газ	(4 847 784)	96,47%	(2 027 072)	98,86%	(2 820 712)	139,15%
Регулирана дейност	(1 893 721)	37,68%	(792 768)	38,66%	(1 100 953)	138,87%
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(1 676 126)	33,35%	(982 796)	47,93%	(693 330)	70,55%
Организиран борсов пазар- програма за освобождаване	(1 212 071)	24,12%	(236 096)	11,51%	(975 975)	413,38%
Свързани лица- БТГ себестойност на природен газ за балансиране	(65 866)	1,31%	(15 412)	0,75%	(50 454)	327,37%
Възстановена/(начислена) обезценка	(138 455)	2,76%	(6 077)	0,30%	(132 378)	2178,34%
Възстановена/(начислена) загуба от обезценка на вземания нетно	(34 522)	0,69%	(4 094)	0,20%	(30 428)	743,23%
Възстановена/(начислена) обезценка на парични средства	(148)	(0,00%)	155	-0,01%	(303)	(195,48%)
Възстановена/(начислена) обезценка на природен газ	(103 785)	(2,11%)	(2 138)	0,10%	(101 647)	4754,30%
Разходи за материали	(73)	(0,00%)	(123)	0,01%	50	(40,65%)
- основни материали	(3)	(0,00%)	(47)	0,00%	44	(93,62%)
- горива и смазочни материали	(12)	(0,00%)	(16)	0,00%	4	(25,00%)
- канцеларски материали и консумативи	(21)	(0,00%)	(22)	0,00%	1	(4,55%)
- санитарни материали	(8)	(0,00%)	(8)	0,00%	-	0,00%
- рекламни материали	(22)	(0,00%)	(16)	0,00%	(6)	37,50%
- други материали	(7)	(0,00%)	(14)	0,00%	7	(50,00%)
Разходи за външни услуги	(19 311)	0,38%	(11 875)	0,58%	(7 436)	62,62%
- разходи за съхранение на природен газ	(12 410)	(0,25%)	(8 748)	0,43%	(3 662)	41,86%
- разходи по договори за управление на БЕХ	(1 015)	(0,02%)	(62)	0,00%	(953)	1537,10%
- лицензионни такси	(794)	(0,02%)	(163)	0,01%	(631)	387,12%
-такси ГХ Балкан	(293)	(0,01%)	(389)	0,02%	96	(24,68%)

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- застраховки	(116)	(0,00%)	(108)	0,01%	(8)	7,41%
-наеми	-	0,00%	(1)	0,00%	1	(100,00%)
- съдебни такси и разноски	(3 173)	(0,06%)	(1 096)	0,05%	(2 077)	189,51%
- консултантски и одиторски услуги	(611)	(0,01%)	(404)	0,02%	(207)	51,24%
- комуникации	(195)	(0,00%)	(179)	0,01%	(16)	8,94%
- възнаграждение одитен комитет	(99)	(0,00%)	(104)	0,01%	5	(4,81%)
-поддръжка сграда	(1)	(0,00%)	(2)	0,00%	1	(50,00%)
- комунални услуги	(36)	(0,00%)	(30)	0,00%	(6)	20,00%
- абонаментен сервиз	(14)	(0,00%)	(15)	0,00%	1	(6,67%)
- ремонт и техническа поддръжка	(6)	(0,00%)	(13)	0,00%	7	(53,85%)
- паркоместа и други разходи за автомобили	(20)	(0,00%)	(20)	0,00%	-	0,00%
- визови услуги	(1)	(0,00%)	-	0,00%	(1)	-
- преводни услуги	(20)	(0,00%)	(22)	0,00%	2	(9,09%)
- охрана	(98)	(0,00%)	(84)	0,00%	(14)	16,67%
- трудова медицина	(4)	(0,00%)	(5)	0,00%	1	(20,00%)
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(17)	(0,00%)	(17)	0,00%	-	0,00%
- други услуги	(389)	(0,01%)	(413)	0,02%	24	(5,81%)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(3 913)	0,08%	(3 493)	0,17%	(420)	12,02%
- разходи за възнаграждения	(3 332)	(0,07%)	(2 965)	0,14%	(367)	12,38%
- разходи за компенсируеми отпуски	(165)	(0,00%)	(93)	-	-	0,00%
- разходи за текущ стаж (пенсионирание)	(18)	(0,00%)	(17)	0,00%	(1)	5,88%
- разходи за социални осигуровки	(398)	(0,01%)	(418)	0,02%	20	(4,78%)
Признати (начислени) разходи за провизии	(754)	(0,02%)	(754)	0,04%	-	0,00%
Други разходи	(15 117)	0,30%	(1 111)	0,05%	(14 006)	1260,67%
- неустойки за забавени плащания	(461)	(0,01%)	(999)	0,05%	538	(53,85%)
- командировки и представителни разходи	(70)	(0,00%)	(16)	0,00%	(54)	337,50%
- обучение	(6)	(0,00%)	(2)	0,00%	(4)	200,00%
- еднократни данъци	(17)	(0,00%)	(10)	0,00%	(7)	70,00%
- членство в организации	(1)	(0,00%)	(5)	0,00%	4	(80,00%)
- дарения	(5)	(0,00%)	(50)	0,00%	45	(90,00%)
- други	(14 557)	(0,30%)	(29)	0,00%	(14 528)	50096,55%
Печалба преди лихви данъци амортизация	(98 037)		84 719		(182 756)	(215,72%)
Разходи за амортизация	(538)	0,01%	(517)	0,03%	(21)	4,06%
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	(98 575)		84 202		(182 777)	(217,07%)
Финансови приходи/(разходи)-нетно	(12 684)		(3 133)		(9 551)	(304,85%)
Финансови приходи	1 330	100,00%	419	100,00%	911	217,42%
-прих. лихви от доходи в чужбина	1 330	100,00%	-	0,00%	1 330	-
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	-	0,00%	419	100,00%	(419)	(100,00%)
Финансови разходи	(18 962)	100,00%	(1 648)	100,00%	(17 314)	1050,61%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(1)	0,01%	-	0,00%	(1)	-
Разходи за лихви по заеми към свързани лица	(12 541)	66,14%	-	0,00%	(12 541)	-
Разходи за лихви по заеми към банки	(417)	2,20%	(23)	1,40%	(394)	1713,04%
Разходи за лихви по данъчни задължения	(3 081)	16,25%	(17)	1,03%	(3 064)	18 023%
- разходи за лихви по дог. за наем	(16)	0,08%	(12)	0,73%	(4)	33,33%
- разходи за банкови гаранции	(521)	2,75%	(521)	31,61%	-	0,00%
- банкови такси	(2 385)	12,58%	(1 075)	65,23%	(1 310)	121,86%
Други финансови п-ди/р- ди-валутни разлики	4 948	100,00%	(1 904)	100,00%	6 852	(359,87%)
Печалба/загуба от промяна на валутни курсове	4 948	100,00%	(1 904)	100,00%	6 852	(359,87%)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(111 259)		81 069		(192 328)	(237,24%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	10 828		(17 164)		27 992	(163,09%)
Нетна печалба/(загуба) за периода	(100 431)		63 905		(164 336)	(257,16%)

1. Приходи

Дружеството е реализирало приходи в размер на 4 927 370 хил. лева към 31.12.2022 г. (към 31.12.2021 г. 2 135 224 хил. лева). Увеличението е от 2 792 146 хил. лева или 130,77% и се дължи основно на покачането на цената спрямо предходния отчетен период. Нетният резултат от продажба на природен газ към 31.12.2022 г. възлиза на 50 355 хил. лева (към 31.12.2021 г. е 96 015 хил. лева), което представлява намаление от 45 660 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 31.12.2022 г. те са в размер на 5 025 407 хил. лева (към 31.12.2021 г.: 2 050 505 хил. лева), което представлява увеличение с 2 974 902 хил. лева или 145,08 %.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 31.12.2022 г. в размер на 4 847 784 хил. лева (към 31.12.2021 г.: 2 027 072 хил. лева).

Разходите за материали към 31.12.2022 г. са в размер на 73 хил. лева (към 31.12.2021 г.: 123 хил. лева), което представлява намаление от 50 хил. лева или 40,65 %. Това се дължи основно на намалението на разходите за основни материали с 44 хил. лева.

Разходите за външни услуги към 31.12.2022 г. са в размер на 19 311 хил. лева (към 31.12.2021 г.: 11 875 хил. лева), което представлява увеличение със 7 436 хил. лева или 62,62 %. Това се дължи главно на увеличението на разходите за съхранение на природен газ, разходи по договори за управление, лицензионни такси, съдебни такси и разноски.

Другите разходи към 31.12.2022 г. са в размер на 15 117 хил. лева (31.12.2021 г.: 1 111 хил. лева), което представлява увеличение с 14 006 хил. лева. Това се дължи главно на разходите за капацитетен продукт по неполучените доставки от ООО Газпром Экспорт, платен в периода от м. май до м. септември 2022 г.

Към датата на отчета за финансово състояние 31.12.2022 г., Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ. Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка, са месечните решения за определяне на цената на природния газ на КЕВР. Преценката на ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е да се следва подхода за прилагането на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“, така както е възприет в счетоводната политика на дружеството (одобрена от едноличния собственик на капитала на дружеството). В резултат на това е признат разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв. за 2022 г. (2 138 хил.лева за 2021 г.), което представлява увеличение с 101 647 хил. лева спрямо предходната година. Тази загуба от обезценка оказва съществено влияние върху финансовият резултат от дейността на Дружеството през 2022 г., както и в резултат на обезценката сумата на собствения капитал на дружеството пада под размера на записания капитал.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За търговските вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода, с индивидуален подход за някои от тях, който се базира на преценки относно тяхната концентрация за Дружеството, финансово състояние на контрагента, прието обезпечение, специфични условия за погасяването им, историческа информация за среден брой дни/период на събираемост и изпълнение на договорените условия до датата на изготвяне на приблизителната преценка. В резултат на извършения анализ и предприети действия, ръководството на Дружеството е направило преценка, че очакваните кредитни загуби и загуби от обезценка за търговски и съдебни вземания за 2022 г. възлизат на 34 522 хил. лв. (4 094 хил. лева за 2021 г.), нетно след възстановяване, което представлява увеличение с 30 428 хил. лева спрямо предходната година.

През 2022 г. в резултат на завишената кредитна експозиция на Булгаргаз ЕАД сумата на финансовите разходи (основно плащания на лихви) значително се завишава спрямо предходната година на 18 962 хил. лева (1 648 хил.лева).

Резултатът от оперативна дейност е загуба в размер на 98 575 хил. лева към 31.12.2022 г. (31.12.2021 г.: печалба 84 202 хил. лева), което е намаление от 182 777 хил. лева или 217,07 %.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 31.12.2022 г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 111 259 хил. лева (към 31.12.2021 г.: печалба 81 069 хил. лева), което представлява намаление от 192 328 хил. лева или 237,24 %.

IX. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2022 г. активите на Дружеството са в размер на 2 059 566 хил. лева (31.12.2021 г.: 601 034 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

хил. лева

Активи	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	465	2,89%	314	15,45%	151	48,09%
Нематериални активи	279	1,74%	281	13,83%	(2)	(0,71%)
Отсрочени данъчни активи	15 336	95,37%	1 437	70,72%	13 899	967,22%
Обща сума на нетекущи активи	16 080	100,00%	2 032	100,00%	14 048	691,34%
Текущи активи						
Материални запаси	526 879	25,78%	123 031	20,54%	403 848	328,25%
- природен газ	526 866	25,78%	123 015	20,54%	403 851	328,29%
материали	13	0,00%	16	0,00%	(3)	(18,75%)
Търговски и други вземания	1 326 474	64,37%	475 759	79,43%	850 715	178,81%
-търговски вземания от продажба на природен газ	544 928	26,44%	94 511	15,78%	450 417	476,58%
-активи по договори	55 698	2,70%	68 188	11,38%	(12 490)	(18,32%)
- съдебни и присъдени вземания	36 609	1,78%	785	0,13%	35 824	4563,57%

Активи	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- предплатени аванси за доставка на природен газ	555 262	26,94%	277 177	46,27%	278 085	100,33%
- предплатени аванси за доставка на ДМА	12	0,00%	-	0,00%	12	-
-- вземания по ДДС и други данъци	0	0,00%	1 190	0,20%	(1 190)	(100,00%)
- вземания по договори с Газпром	44 055	2,14%	-	0,00%	44 055	
- вземания от свързани лица (природен газ депозити и гаранции)	31 961	1,55%	27 583	4,60%	4 378	15,87%
- други финансови и нефинансови вземания	57 949	2,81%	6 325	1,06%	51 624	816,19%
Пари и парични еквиваленти	207 395	10,06%	211	0,04%	207 184	98191,47%
Обща сума на текущи активи	2 060 748	100,00%	599 001	100,00%	1 461 747	244,03%
Общо активи	2 076 828		601 033		1 475 795	245,54%

1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 31.12.2022 г. са в размер на 16 080 хил. лева (31.12.2021 г.: 2 032 хил. лева), което представлява увеличение от 14 048 хил. лева или 691,34 %. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 744 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 15 336 хил. лева.

2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2022 г. възлизат на 2 060 748 хил. лева (31.12.2021 г.: 599 001 хил. лева), което представлява увеличение с 1 461 747 хил. лева или 244,03% основно в резултат на увеличение на съдебните и присъдени вземания и вземанията от продажба на природен газ. Вземанията от клиенти бележат ръст поради забава от страна на „Топлофикация София“ ЕАД да погасява редовно и в срок своите задължения. Ефект оказва и повишената цена на природния газ спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2022 г. просрочените брутни задължения по договора за доставка на природен газ са „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 570 981 хил. лева.

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 ще бъдат пренасочени към „Булгаргаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД в съотношение 80/20, като точна сума предварително не може да бъде определена. „Топлофикация София“ ЕАД предоставя месечен план за производство на електрическа енергия и на тази база са определят сумите на плащанията по месеци.

Материалните запаси към 31.12.2022 г. възлизат на 526 879 хил. лева (31.12.2021 г.: 123 031 хил. лева), което представлява увеличение от 403 848 хил. лева или 328,25 %. Това се дължи на сезонния характер на дейността, като в летния период на годината Дружеството нагнетява природен газ в ПГХ „Чирен“, а през зимните месеци наличностите се черпят за продажба. Влияние оказва и значително увеличение на цената на природния газ през 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 е следва подходът за прилагането на изискванията на МСС 2 Материални запаси записан в Счетоводната политика

на дружеството (одобрена от собственика на капитала на дружеството), като начисли разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв.

В допълнение на начислението на разхода за обезценка на материалните запаси към 31.12.2022 г., следва да се отбележи, че Министерство на енергетиката разработва 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 компенсации, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от Булгаргаз към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 479 хил. лв. За целите на предвидените плащания по разработения механизъм, всяко дружество подписва конкретен договор с Министерство на енергетиката.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2022 г. е в размер на 555 262 хил. лева (31.12.2021 г.: 277 177 хил. лева), което представлява увеличение от 278 085 хил. лева или 100,33 %.

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки в края на отчетния период са в размер на 207 395 хил. лева (31.12.2021 г.: 211 хил. лева), което представлява увеличение с 207 184 хил. лева.

3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

хил. лева

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	135,52%	231 698	70,44%	-	0,00%
Резерви	21 152	12,37%	14 757	4,49%	6 395	43,33%
в т.ч. Законови резерви	21 167	12,38%	14 776	4,49%	6 391	43,25%
Други резерви	(15)	(0,01%)	(19)	(0,01%)	5	
Неразпределена печалба	18 554	10,85%	18 553	0,06	1	0,01%
Печалба/загуба текущ период	(100 431)	(58,74%)	63 905	19,43%	(164 336)	(257,16%)
Общо собствен капитал	170 972	100%	328 913	100%	(157 941)	(48,02%)
Пасиви						
Нетекущи пасиви	806 085	93,79%	-	0,00%	806 085	-
-заеми от свързани лица	806 085	93,79%	-	0,00%	806 085	-
Лизингово задължение	121	0,01%	-	0,00%	121	-
Провизии	53 100	6,18%	52 346	99,77%	754	1,44%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	120	0,01%	121	0,23%	(1)	(0,83%)
Обща сума на нетекущи пасиви	859 426	6%	52 467	100%	874	1,67%
Текущи пасиви						
Заеми	718 071	69,76%	2 603	1,19%	715 468	27486,29%
-задължения по получени заеми от свързани лица	718 071	69,76%		0,00%	718 071	
- задължения по получени банкови заеми овъдрафт	-	0,00%	2 603	1,19%	(2 603)	(100,00%)
Търговски и други задължения	324 923	31,05%	215 144	97,95%	109 779	51,03%
- търговски задължения	253 149	24,19%	89 060	40,55%	164 089	184,25%
- задължения към свързани лица	10 263	0,98%	5 149	2,34%	5 114	99,32%
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	1 431	0,14%	32 213	14,67%	(30 782)	(95,56%)
- ДДС за внасяне	39 200	3,75%	86 991	39,60%	(47 791)	(54,94%)
- Акциз за внасяне	962	0,09%	1 185	0,54%	(223)	(18,82%)
- задължения към персонала	171	0,02%	127	0,06%	44	34,65%
- задължения към осигурителни предприятия	93	0,01%	76	0,03%	17	22,37%
- други задължения	19 654	1,88%	343	0,16%	19 311	5630,03%
Лизингово задължение	312	0,03%	253	0,12%	59	23,32%

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2022 г.		Към 31.12.2021 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Задължение за данък печалба	3 071	0,29%	1 593	0,73%	1 478	92,78%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	53	0,01%	60	0,03%	(7)	(11,67%)
Обща сума на текущи пасиви	1 046 430	100,00%	219 653	100,00%	826 777	
Общо пасиви	1 905 856		272 120		1 633 736	600,37%
Общо собствен капитал и пасиви	2 076 828		601 033		1 475 795	245,54%

3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2022 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2022 г. неразпределената печалба е в размер на 18 553 хил. лева (31.12.2021 г. неразпределена печалба от 18 553 хил. лева).

3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2022 г. са в размер на 859 426 хил. лева (31.12.2021 г.: 52 467 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 – ВЕН gas* и задължения за обезщетения при пенсиониране, и лизингово задължение – нетекуща част.

3.3. Текущи Пасиви

Към 31.12.2022 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 1 046 430 хил. лева (31.12.2021 г.: 219 653 хил. лева), което представлява увеличение с 826 777 хил. лева.

Към 31.12.2022 г. Дружеството има усвоени заеми в общ размер на 718 071 хил. лева към „Български енергиен холдинг“ ЕАД

Към 31.12.2022 г. търговските и други задължения са се увеличили със 109 779 хил. лева или с 51,03 % в сравнение с 31.12.2021 г., което се дължи на нетния ефект от:

- увеличение на търговските задължения със 164 089 хил. лева или със 184,25 % в сравнение с 31.12.2021 г.
- увеличение на задълженията към свързани лица с 5 114 хил. лева или с 99,32% повече спрямо 31.12.2021 г.
- намаление на данъчните задължения с 47 791 хил. лева или 54,94%.

X. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2022 г., спрямо 31.12.2021 г.:

хил.лева

Отчет за паричните потоци	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.	Изменение	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(1 135 944)	(158 984)	(976 960)	(614,50%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(300)	(351)	51	14,53%
Нетни парични потоци от финансова дейност	1 343 879	(13 474)	1 357 353	10073,87%
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	207 635	(172 809)	380 444	220,15%
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	211	172 012	(171 801)	(99,88%)
Печалба/Загуба от валутна преоценка на парични средства	(302)	1 008	(1 310)	(129,97%)
Обезценка на парични средства по МСФО	(149)	-	(149)	-
Парични средства и еквиваленти в края на периода	207 395	211	207 184	98380,32%

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 31.12.2022 г. е отрицателен в размер на 1 135 944 хил. лева (31.12.2021 г.: отрицателен в размер на 158 984 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 периода. Дефицитът в паричния поток от оперативна дейност за търговия с природен газ се получава основно като разлика между платени в повече за доставен природен газ от сумата на постъпленията за продажба природен газ.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 300 хил. лева, което представлява намаление с 51 хил. лева спрямо 31.12.2021 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са положителни в размер на 1 343 879 хил. лева (към 31.12.2021 г.: отрицателни в размер на 13 474 хил. лева), поради усвоени суми от овърдрафти от банки, както и получени средства по кредитна линия от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Министерство на енергетиката.

XI. 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 31.12.2022 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 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.
Коефициент за текуща ликвидност	1,97	2,73
Коефициент за бърза ликвидност	1,47	2,17

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2022 г. е 1,97 което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият почти 2 пъти текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2021 г.: 2,73).

Коефициентът за бърза ликвидност е 1,47, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият 1,47 текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2021 г.: 2,17).

2. Финансова независимост

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 31.12.2022 г.	Към 31.12.2021 г.
Коефициент за финансова автономност	0,09	1,21
Коефициент за задлъжнялост	11,15	0,83

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 с капитала на Дружеството.

Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 31.12.2022 г. е 0,09 (към 31.12.2021 г.: 1,21).

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 31.12.2022 г. е 11,15 (към 31.12.2021 г.: 0,83).

ХІІ. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на “Булгаргаз” ЕАД към 31.12.2022 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 реагира адекватно на предизвикателствата на пазара, като в същото време поддържа финансова стабилност и повишава икономическата ефективност от дейността си.

Дата:

Татяна Петрова - Бояджиева

Директор дирекция
„Финанси и счетоводство”

Деница Златева

Изпълнителен директор

ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI А ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН

1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други приходи.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 4 898 139 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 99,41% от продажбите на Дружеството за 2022 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2022 г. и 2021 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад - VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;

Структурата на приходите за 2022 г., спрямо 2021 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад - VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 99,41% от общата сума на приходите за 2022 г. продажбите на територията на България са в размер на 4 898 140 хил. лева (29 495 734 MWh природен газ). Приходите от продажба на природен газ от регулирана дейност са в размер на 1 892 264 хил. лева (12 380 868 MWh природен газ), от нерегулирана дейност по свободно договорени цени в размер на 1 696 352 хил. лева (10 862 434 MWh природен газ), а по програма за освобождаване в размер на 1 200 910 хил. лева (6 252 432 MWh природен газ).

Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:

Клиент	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
Топлофикация София ЕАД	7 057 163	901 497	32.21%
Неохим АД	2 906 390	418 070	13.26%

През 2022 г., в резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно прекъснатите доставки от ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД променя бизнес модела на своята дейност, като преминава от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ (с право на неравномерни доставки при Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG) при равномерна доставка, чрез провеждане на тръжни процедури за доставка на втечен природен газ

- 2. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА - ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Информация, предоставена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2022 г. - Пояснително Приложение 34 „Сделки и салда със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

- 3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;**

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2022 г., имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи.

- 4. АНАЛИЗ НА СЪОТНОШЕНИЕТО МЕЖДУ ПОСТИГНАТИТЕ ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ, ОТРАЗЕНИ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА, И ПО-РАНО ПУБЛИКУВАНИ ПРОГНОЗИ ЗА ТЕЗИ РЕЗУЛТАТИ.**

„Булгаргаз“ ЕАД не е оповестявало прогнози за финансови резултати.

- 5. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНО ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извънбалансово.

- 6. ОЦЕНКА НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННИТЕ НАМЕРЕНИЯ С ПОСОЧВАНЕ НА РАЗМЕРА НА РАЗПОЛАГАЕМИТЕ СРЕДСТВА И ОТРАЗЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНИТЕ ПРОМЕНИ В СТРУКТУРАТА НА ФИНАНСИРАНЕ НА ТАЗИ ДЕЙНОСТ.**

Неприложимо за Дружеството.

- 7. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ / НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;**

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена по-горе от настоящия доклад в **Раздел IX. „Отчет за финансовото състояние“**.

8. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;

Към 31.12. 2022 г. - задължение по заем към Министерство на енергетиката в размер на 806 085 хил. лева с краен срок за издължаване м. Август 2025 г.

Към 31.12. 2022 г. - задължение по заеми към БЕХ ЕАД 718 071 хил.лева

Към 31.12.2022 г. Дружеството има сключени договори за кредит тип овърдрафт в общ размер на 58 100 хил. лв., по договори с банкови институции, от които няма усвоени средства. Кредитите са необезпечени, с пазарен лихвен процент и са с падеж в м. март 2023 г.

9. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвало договори за заем в качеството му на заемодател през 2022 г.

10. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури продължение на дейността си в обозримо бъдеще като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са регулаторния риск, произтичащ от утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар по-ниски от доставните, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск.

11. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;

През 2022 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРОМЕНИТЕ В УПРАВИТЕЛНИТЕ И НАДЗОРНИТЕ ОРГАНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.

Неприложимо за Дружеството.

13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

14. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНSOVA ГОДИНА, НАЧИСЛЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:

През 2022 г. Дружеството е начислило следните възнаграждения и осигуровки, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

хил. Лева

Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал	2022	2021
Разходи за възнаграждения	393	381
Разходи за осигуровки	22	25
Общо	415	406

15. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗВЕСТНИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО ДОГОВОРНОСТИ (ВКЛЮЧИТЕЛНО И СЛЕД ПРИКЛЮЧВАНЕ НА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА), В РЕЗУЛТАТ НА КОИТО В БЪДЕЩ ПЕРИОД МОГАТ ДА НАСТЪПЯТ ПРОМЕНИ В ПРИТЕЖАВАНИЯ ОТНОСИТЕЛЕН ДЯЛ АКЦИИ ИЛИ ОБЛИГАЦИИ ОТ НАСТОЯЩИ АКЦИОНЕРИ ИЛИ ОБЛИГАЦИОНЕРИ.

Не са известни договорности, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

16. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСИЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;

Дело COMP/V1/AT.39849 – ВЕН gas

Дело COMP/V1/AT.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 COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ, 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 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.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 COMP/V1/AT.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО „Газпром экспорт“, 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 экспорт“.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело AT.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 антиitrustовите 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 встъпване 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

T-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата встъпва 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 приложени по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

Следва да се има предвид, че ако Общият съд реши да започне устната фаза от производството, председателят на Общия съд на ЕС определя датата на съдебното заседание за изслушване на устните заседания.

На 29.09.2022 г. се проведе заседание по делото ВЕН Gas (Дело T-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.

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

Към 31.12.2022 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 53 100 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху тях в размер на 2 102 хил. лв., като преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

17. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

Дата:

Татяна Петрова - Бояджиева

Директор дирекция
„Финанси и счетоводство”

Деница Златева

Изпълнителен директор

БУЛГАРГАЗ ЕАД**НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ, по чл. 48 от ЗС**

Описание на политиките на дружествата в състава на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по отношение на дейностите осъществявани в областта на екологията, социалните въпроси и тези, свързани със служителите, правата на човека, борбата против корупцията.

1. Основна дейност. Мисия и цели.

Фирмено наименование	Кратко описание на основната дейност	Мисия и цели
„Булгаргаз“ ЕАД	Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ. 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.	Като обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД има за своя основна стратегическа цел да гарантира интересите на обществото, чрез дългосрочно осигуряване на доставки на природен газ за страната.

2. Системи, политики и правила за опазване на околната среда.

Фирмено наименование	Системи, политики и правила за опазване на околната среда
„Булгаргаз“ ЕАД	Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик на природен газ не осъществява производствена дейност и няма никакви производствени обекти с въздействие върху околната среда. Дружеството не притежава инфраструктурни обекти (линейни и площадкови), а само ползва услуги във връзка с експлоатацията на същите, предоставяни му от оператор на тези обекти - “Булгартрансгаз” ЕАД. “Булгаргаз” ЕАД осъществява единствено търговска дейност - покупка на природен газ с цел продажбата му на клиенти.

3. Средства по реализирани проекти във връзка с опазването на околната среда през 2022 г.

Не е приложимо

Фирмено наименование	Реализирани проекти свързани с опазването на околната среда	Стойност /хил. лв./

4. Мониторинг на показатели, свързани с околната среда и използвани ресурси в производствения процес.

Не е приложимо.

Показатели	Мерна единица	Стойност
Радиационни показатели:		
(по преценка на дружеството, не повече от пет)		
Емитирани замърсители в атмосферния въздух:		
CO ₂		
SO ₂		
NO _x		
Прахови частици		
Други (по преценка на дружеството)		
Използвани ресурси:		
Лигнитни въглища		
Водни ресурси		
Електрическа енергия		
Показатели	Мерна единица	Стойност
Други (по преценка на дружеството)		
Други показатели:		
...		

5. Разпределение на персонала.

Разпределение на персонала, съгласно националния класификатор на професиите и длъжностите:

	Брой
Ръководители	16
в т.ч. жени	10
Специалисти	28
в т.ч. жени	20
Техници и приложни специалисти	-
в т.ч. жени	-
Помощен административен персонал	2
в т.ч. жени	2
Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната	-
в т.ч. жени	-
Квалифицирани работници в селското, горското, ловното и рибното стопанство	-
в т.ч. жени	-
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	-
в т.ч. жени	-
Машинни оператори и монтажници	3
в т.ч. жени	-
Професии, неизискващи специална квалификация	2
в т.ч. жени	2

5.1. Разпределение на персонала, съгласно завършено образование:

		Брой
Висше образование		43
	в т.ч. жени	30
Средно образование		8
	в т.ч. жени	4
Основно образование		-
	в т.ч. жени	-

5.2. Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:

		Брой
Възраст 18 – 30 години		3
	в т.ч. жени	2
Възраст 31 – 40 години		15
	в т.ч. жени	9
Възраст 41 – 50 години		15
	в т.ч. жени	11
Възраст 51 – 60 години		14
	в т.ч. жени	8
Възраст над 60 години		4
	в т.ч. жени	4

6. Професионално развитие и социални разходи. Отчетени резултати.

Показатели	Стойност /хил.лв/
Обучения, квалификации и семинари	6
Дарения и социални мероприятия	5
Социални разходи	1078
в т.ч.:	
Безплатна храна, работно облекло, лични предпазни средства	385
Медицинско обслужване	26
Други	667

Показатели	Брой
Проведени обучения	10
Проведени медицински прегледи	1
Измерване факторите на работната среда	1
Трудови злополуки	0
Други	

7. Колективни трудови договори.

Показател	Мерна единица	Стойност
Наличие на действащ КТД	-	Не
Брой членове към 31.12.2020 г.	бр.	
% от списъчния състав на персонала към 31.12.2020 г.	%	
Новоприсъединени членове през 2020 г.	бр.	
Оттеглили се служители от условията на КТД през 2020 г.	бр.	

8. Секторен антикорупционен план в енергетиката.

Дружество	Мерки в изпълнение на Секторния антикорупционен план в енергетиката
„Булгаргаз“ ЕАД	<p>В "Булгаргаз" ЕАД съгласно действащите "Вътрешни правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и за защита на лицата подали такива сигнали" взаимодействието се осъществява в субординация с изпълнителния директор на дружеството.</p> <p>В "Булгаргаз" ЕАД има ясно разписани и действащи Вътрешни правила с антикорупционна насоченост, които гарантират защитата и сигурността на подателите на "сигнали", което е предпоставка при наличието на такива да бъдат подавани без притеснение.</p> <p>В "Булгаргаз" ЕАД сътрудничеството се осъществява в съгласувателен режим с изпълнителния директор на дружеството.</p> <p>В "Булгаргаз" ЕАД служителите, съгласно действащите Вътрешни антикорупционни правила са се запознали с тях, което са удостоверили с подписа си. Всяко нарушение на които е основание за търсене на дисциплинарна отговорност, съгласно Кодекса на труда.</p>

8.1. Отчетени резултати:

Показатели	Брой
Получени сигнали за корупция	0
Установени случаи на корупция	0
Защитени лица, подали сигнали за корупция	0
Други	0

9. Основни рискове, свързани с екологичните и социални въпроси, служителите, зачитането на правата на човека, борбата с корупцията и подкупите, които имат отношение към дейностите на дружеството и които има вероятност да предизвикат неблагоприятни въздействия в тези области, както и начина, по който дружеството управлява тези рискове.

- По отношение на рискове свързани с екологични въпроси, аварии и бедствия:

В качеството си на обществен доставчик и търговец на природен газ „Булгаргаз“ ЕАД не извършва производствена дейност и няма производствени обекти, които да оказват въздействие върху околната среда. Дружеството не притежава инфраструктурни обекти (линейни и нелинейни), а само ползва услуги, свързани с експлоатацията им, предоставени му от операторите на тези обекти. „Булгаргаз“ ЕАД извършва само търговска дейност - покупка на природен газ с цел продажбата му на клиенти. С оглед на това дружеството не подлежи на екологични изисквания.

Дружеството има разработен „План за защита при бедствия и аварии“ на основание Закона за защита при бедствия, който се актуализира при необходимост. Основните цели при разработването на плана са следните:

- ✓ Извършване на анализи и оценки на риска от бедствия за възникване на бедствия на територията на сградата на Дружеството и набелязване на превантивни мерки за намаляване на неблагоприятното въздействие в резултат на бедствията, организиране и координиране на действията за предотвратяване или намаляване на последствията на бедствието;
- ✓ Създаване на предварителна организация на работна група към „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на пакет от превантивни мерки за опазване живота и здравето на персонала на Дружеството и/или намаляване на въздействието на вредните фактори, възникващи в резултат на бедствия.
- ✓ Издадени са заповеди във връзка със Закона за защита при бедствия и Наредбата за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите, регламентиращи реда и

отговорниците за общо ръководство, координация и контрол, с цел опазване на служителите на дружеството при бедствия и аварии.

- ✓ Дружеството е осигурило двадесет и четири часова, непрекъсната физическа охрана с контрол на достъпа.

Това гарантира изпълнението на мерките, заложи в Националния план за защита при бедствия на Република България.

- *По отношение на рискове свързани със социални въпроси, зачитане правата на човека, борба с корупцията и подкупите:*

Имаме приета и действаща Стратегия за управление на човешките ресурси в Дружеството;

Работната среда в офиса на „Булгаргаз“ ЕАД е стандартна и не се характеризира с повишен риск за здравето и безопасността на работното място.

Дружеството спазва законовите изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, въведени с действащите нормативни разпоредби в тази област. За целта имаме сключен договор със Службата по трудова медицина, която осигурява редовни профилактични прегледи на служителите, както и измервания на определени фактори в работната среда в офиса. Също така в съответствие с нормативните разпоредби на Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ), всички служители на компанията преминават през всякакъв съответен инструктаж/обучение за спазване на ЗЗБУТ.

За покриване на социалните потребности на служителите по чл. 294 от Кодекса на труда, работодателят е издал вътрешна заповед, с която е предвиден социален пакет за работниците и служителите в дружеството в рамките на посочените по-горе законови разпоредби.

Дружеството съблюдава и насърчава спазването на международно признатите права на човека и счита, че защитата на интегритета, здравето, правата и благосъстоянието на служителите му е елемент от първостепенно значение за изпълнението и развитието на дейността му.

Дейността на Дружеството се ръководи от утвърдени етични правила за поведение, като за тази цел то се ангажира да управлява дейността си в областта на човешките ресурси съгласно установените стандарти да не използва и да не подкрепя експлоатацията на детски труд, да осигурява равни възможности за развитие на всеки свой служител, да не толерира дискриминационно поведение и действия.

В тази връзка Дружеството е приело и прилага вътрешни правила и процедури, по-конкретно:

- ✓ Правила за набиране, подбор и назначаване на персонал;
- ✓ Вътрешни правила за работната заплата;
- ✓ Правилник за вътрешен трудов ред;
- ✓ Етичен кодекс с установен механизъм за подаване на жалби.
- ✓ Приети и действащи „Вътрешни правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и защита на лицата, подали такива сигнали до „Булгаргаз“ ЕАД“, въведени по надлежния ред със заповед, регламентация и срокове за докладване.

Това гарантира добра среда за изпълнение на трудовите задължения на персонала на Дружеството.

10. Анализ на отражението на военния конфликт в Украйна върху дейността на дружеството.

Основните доставки на природен газ до 27 април 2022 г. се осъществяваха от ООО „Газпром экспорт“. Поради нахлуването на Русия в Украйна през февруари 2022 г. и усложнената обстановка, САЩ и Европейския съюз наложиха пакет от санкции на Руската федерация, в отговор на безпрецедентното военно нападение. Мерките имат за цел да наложат икономическа и политическа тежест, а именно индивидуални санкции, икономически, дипломатически мерки, ограничения върху медиите и т.н. В резултат на наложените санкции на Руската Федерация, цените на горивата и природния газ на световните пазари рязко скочиха. С указ № 172 от 31 март 2022г. на президента на Руската Федерация

„Относно специалния ред за изпълнение на задължения от чуждестранни купувачи към руски доставчици на природен газ“ е наложено едностранно промяна в съществуващия договор за разплащане в рубли по специална сметка в руска банка. Във връзка с писмо на заместник-министъра на енергетиката, с което уведомява Дружеството за прието решение на оперативното заседание на Министерски съвет, проведено на 13.04.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД отказва да приеме тази едностранно наложена промяна, в резултат на което на 27.04.2022 г. доставките на тръбен природен газ от Русия са преустановени. Преустановяването на доставките природен газ от Русия оказва сериозни съпътстващи сътресения върху световните капиталови и финансови пазари, респективно върху банките.

След преустановяване на доставките от ООО „Газпром экспорт“ на 27.04.2022 г., с цел обезпечение на договорените количества с клиентите и предотвратяване на въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД предприема действия за осигуряване на алтернативни доставки и маршрути за пренос.

В резултат на 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 година. Наблюдаваше се трайно намаление на покупки от страна на клиенти на регулирани цени, както и на индустриални клиенти по едногодишни договори на изходни точки на свободни цени.

През 2022 г. динамиката на цените в сектора предизвика сериозни трусове на пазара на природен газ. Волатилността на ТТФ котировките през лятото на 2022 г. достигнаха се невиджани пикове до 238 EUR/MWh.

За да подсури националната сигурност на доставките през 2022 г., в условията на бързо нарастващи цени на природния газ, „Булгаргаз“ ЕАД получи няколко заема от „Български енергиен холдинг“ ЕАД и от Министерство на енергетиката.



**ДЕКЛАРАЦИЯ
ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ**

**НА
„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД**

31 декември 2022 г.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящата декларация за корпоративно управление представя информация относно бизнес модела на „Булгаргаз“ ЕАД (Дружеството), описание на политиките, които следва по отношение, резултата от политиките и основните рискове, имащи отношение към дейностите на Дружеството, нефинансови ключови показатели за резултата от дейността, имащи отношение към конкретната стопанска дейност.

Настоящата декларация за корпоративно управление е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100н, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК) и се публикува като приложение към доклада за дейността на дружеството за 2022 г.

II. ОПИСАНИЕ НА БИЗНЕС МОДЕЛА НА ДРУЖЕСТВОТО

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

„Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейност в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и останалите нормативни актове, действащи на територията на Република България. „Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто акционерен капитал се притежава на 100% от „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система за управление. Органи на Дружеството са:

- Едноличен собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на общото събрание;
- Съвет на директорите, който има управителни, представителни и контролни функции.

Представява се от изпълнителен член на Съвета на директорите (Изпълнителен директор).

Регистрираният капитал на Дружеството е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции с право на глас с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Размерът на капитала е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

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.

Нормативни актове, регламентиращи дейността на Дружеството:

- Закон за енергетиката (ЗЕ), 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.;

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 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.

III. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК

„Булгаргаз“ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление в редакцията, приета от Националната комисия за корпоративно управление на 1 юли 2021 г., одобрена от Комисията по финансов надзор с Решение №850-ККУ от 25.11.2021 г. на основание чл. 100н, ал. 8, т. 1, буква „а“ от ЗППЦК.

Кодексът се прилага на принципа „спазвай или обяснявай“, т. е. в случай на отклонение ръководството изяснява причините за това.

Прилагането на Националния кодекс за корпоративно управление е израз на стремежа на ръководството за въвеждане и прилагане на Стандартите за добро корпоративно управление, включени в Насоките на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие за корпоративно управление на публичните предприятия. Дружеството спазва утвърдените принципи и норми на корпоративно управление и изпълнява задълженията за оповестяване и прозрачност на дейността, определени в действащите нормативни актове, приложими за неговата дейност. Дружеството и занапред ще продължи стриктно да спазва тези норми и принципи.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 2 ОТ ЗППЦК

В устройствените актове на едноличния собственик на капитала на Дружеството - „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, не е определен броят на дружествата, в които членовете на Съвета на директорите могат да заемат ръководни позиции, както и не е ограничен броят на последователните мандати на независимите членове на Съвета на директорите. Въпреки това се спазват добрите практики, без оформено

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

нормативно изискване, за недопускане на висока концентрация на контролни функции по отделни дружества в едно лице.

Възнагражденията на Съвета на директорите в „Булгаргаз“ ЕАД се определят по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Не се допускат възнаграждения извън определените в Правилника.

„Булгаргаз“ ЕАД защитава правата на акционерите, описани в Глава трета от Националния кодекс за корпоративно управление, доколкото няма ограничения в приложението им във връзка с наличието на един акционер — „Български енергиен холдинг“ ЕАД (Крайният собственик — Българската държава).

„Булгаргаз“ ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информацията. Дружеството стриктно спазва изискванията за разкриване на информация по отношение на срок и пълнота съгласно българското законодателство и съгласно указанията на Министъра на енергетиката. Своевременно се оповестява информация по годишните, шестмесечните и тримесечните финансови отчети, доклади за дейността на интернет страницата на Дружеството, на интернет страницата на Министерство на финансите и чрез уеб базираната електронно-информационна система за публичните предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството периодично се публикува важна и съществена информация от дейността му, която има характер на обществена информация, по смисъла на Закона за достъп до обществена информация.

„Булгаргаз“ ЕАД няма одобрени правила за отчитане на интересите на заинтересованите лица, но по всички въпроси, които пряко или непряко ги касаят, се извършват съответните съгласувателни процедури.

V. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗППЦК

1. Звено за вътрешен одит

С решение на Съвета на директорите от 18.06.2015 г. в „Булгаргаз“ ЕАД е изградено звено за вътрешен одит, което е обособено като самостоятелен отдел на пряко подчинение на Изпълнителния директор. Дейността по вътрешен одит се извършва в съответствие с изискванията на Закона за вътрешния одит в публичния сектор. С решение на СД на „Булгаргаз“ ЕАД по т. 2.1. от Протокол №321/21.12.2017 г. е утвърден Статут на звено „Вътрешен одит“, респективно е отменен действащият Статут на отдел „Вътрешен одит“ /т.2.3 от Протокол № 321/21.12.2017. Одитни ангажименти за увереност и консултиране се извършват в „Булгаргаз“ ЕАД.

Вътрешният одит подпомага ръководството и служителите на „Булгаргаз“ ЕАД за постигане на целите си, като:

- Идентифицира и оценява рисковете в Дружеството, с оглед разпределение на одиторските ресурси за максимално покритие на одитната среда;
- Оценява адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол по отношение на:
 - а) идентифицирането, оценяването и управлението на риска от ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - б) съответствието със законодателството, вътрешните актове и договорите;
 - в) надеждността и всеобхватността на финансовата и оперативната информация;
 - г) ефективността, ефикасността и икономичността на дейностите;
 - д) опазване на активите и информацията;
 - е) изпълнение на задачите и постигане на целите.
- Дава препоръки за подобряване на дейностите в “Булгаргаз” ЕАД.

2. Система за финансово управление и контрол

С Решение по т. 1.1 . от Протокол №210/14.04.2016 г. на Съвета на директорите е приета Система за финансово управление и контрол на “Булгаргаз” ЕАД (СФУК).

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

С Решение по т. 2.1. и т.2.2. от Протокол № 322/29.12.2017 г. на Съвета на директорите на “Булгаргаз” ЕАД е отменена Система за финансово управление и контрол на “Булгаргаз” ЕАД, приета с решение по т. 1.1. от Протокол № 210/14.04.2016 г. на Съвета на директорите на “Булгаргаз” ЕАД.

На 29 декември 2017 г. е утвърдена Система за финансово управление и контрол на “Булгаргаз” ЕАД с Решение по т. 2.1. и т.2.2. от Протокол №322/29.12.2017 г. на Съвета на директорите, в сила от 09 януари 2018 г., изменена и допълнена с Решение по т. 2 от Протокол № 774/10.03.2023 г. на Съвета на директорите, утвърдена със заповед на Изпълнителния директор на 13.03.2023 г.

Целта на СФУК е да се осигури разумна увереност, че целите на Дружество са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Дружество и сключените договори, надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация,
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите,
- опазване на активите и информацията.

Контролната среда включва:

- лична почтеност и професионалната етика на служителите в Дружество;
- управленска философия и стил на работа;
- организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, йерархичност и ясни правила, права, задължения и нива на докладване,
- политика за управление на човешките ресурси;
- компетентност на персонала.

3. Система за управление БДС EN ISO 9001:2015

“Булгаргаз” ЕАД от 04.06.2019 г. във връзка с осъществяване на дейността си е сертифицирано по Система за управление БДС EN ISO 9001:2015 в съответствие с процедурите на Органа за сертификация на системите за управление към „ТЮФ НОРД България“ ЕООД. Неразделна част от системата за управление е основна процедура 610-01 “Контекст на организацията и овладяване на рискове и възможности”, касаещи политиките по управление на риска в Дружеството.

Неразделна част от нея са политиките и процедурите за управление на риска в “Булгаргаз” ЕАД.

Политиката за управление на риска има за цел да регламентира общите рамки на процесите по управление на риска. Най-общо тя представлява съвкупност от мероприятия, имащи за цел да намалят опасността от грешки още на етапа на вземане на управленско решение и да минимизират възможните негативни последици на приетото решение на другите етапи на дейност. Освен това политиката задава основните принципи и практики на изпълнение на процесите по управление на риска. С политиката за управление на риска се идентифицират, оценяват и управляват рисковете в Дружеството, оценява се адекватността и ефективността на системите за финансово управление и контрол в Дружеството. Стратегията за управление на риска осигурява:

- Систематично и синхронно прилагане на единен модел за управление на риска в “Булгаргаз” ЕАД с обща терминология, правила и процедури;
- Създаване на необходимите предпоставки за успешно протичане на процеса по управление на риска; Повишаване на съзнанието за управление на риска и фокусиране върху ключовите рискови области при осъществяване на управленските функции;
- Стимулиране въвеждането и прилагането на адекватни и ефективни контролни механизми;
- Фокусиране вниманието на ръководителите на Дружество върху потенциалните събития, които могат да повлияят негативно върху постигането на стратегическите и оперативните цели, възможните начини за намаляване на негативното им влияние и вероятността от настъпването им;
- Предоставяне на информация за потенциалните събития, за възможните методи за намаляване на негативното им влияние и вероятността за настъпване;

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

- Идентифициране на рисковете, които могат да засегнат законосъобразното, ефективното, ефикасното и икономичното протичане на дейностите в Дружество;
- Оптимално използване на ресурсите, необходими за осъществяване на дейността на Дружество;
- Защита на институционалния облик и репутацията на „Булгаргаз“ ЕАД.

Контролните дейности, включват писмени политики и процедури, създадени с цел да дават разумна отговорност, че рисковете са ограничени в допустимите граници, определени в процеса на управление на риска. Контролните дейности включват:

- процедури за разрешаване и одобряване;
- разделяне на отговорностите по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване, изпълнение, осчетоводяване и контрол;
- система за двоен подпис, която не разрешава поемането на финансово задължение или извършване на плащане без подписите на изпълнителния директор и лицето отговорно за счетоводните записвания;
- правила за достъп до активите и информацията;
- процедури за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване на всички операции;
- докладване и проверка на дейностите — оценка на ефикасността и ефективността на операциите;
- процедури за наблюдение;
- правила за управление на човешките ресурси;
- правила за документиране на всички операции и действия, свързани с дейността на Дружеството;
- правила за спазване на лична почтеност и професионална етика от работещите в Дружеството;
- извършване от финансовия контролор на предварителен контрол за законосъобразност преди поемане на задължение и извършване на разход в „Булгаргаз“ ЕАД.

VI. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 4 ОТ ЗППЦК

1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. (Директива 2004/25/ЕО)
Не приложимо за дружеството.
2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г“ от Директива 2004/25/ЕО
Не приложимо за дружеството.
3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е“ от Директива 2004/25/ЕО
Няма ограничения върху правата на глас.
4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з“ от Директива 2004/25/ЕО
Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите, са описани в раздел VII от настоящата декларация. Единоличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.
5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО
Правомощията на членовете на Съвета на директорите са описани в раздел VII от настоящата декларация.

VII. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК

Органи на управление на „Булгаргаз“ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

Дружеството има назначен Одитен комитет по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит.

1. Едноличен собственик на капитала

1.1. Статут

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с ЕИК 831373560 („Холдинга“).

Правата на Холдинга като едноличен собственик на капитала в Дружеството се упражняват от лицето (лицата), което (които) представляват Холдинга в качеството на принципал на Дружеството и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на Едноличния собственик на капитала съгласно закона или устава.

1.2. Компетентност

• Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава на Дружеството. Едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите. В предвидените от закона случаи, едноличният собственик на капитала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, ако това е необходимо за упражняване на компетентността му.

- Едноличният собственик на капитала:
 - изменя и допълва устава на Дружеството;
 - увеличава и намалява капитала на Дружеството;
 - преобразува и прекратява Дружеството;
 - избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им; командирова в чужбина членовете на Съвета на директорите;
 - одобрява и актуализира бизнес програмата на дружеството;
 - избира и освобождава независим регистриран одитор;
 - одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
 - взема решения за издаването на облигации;
 - назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен управител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен управител по Закона за енергетиката от Комисията за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях;
 - освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
 - взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
 - дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти, стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за договори за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране; получаване на заеми или кредити, предоставяне на заеми, предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

- Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, в случаите, когато стойността на всяко едно от изброените надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции — собственост на Дружеството в други дружества; сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); поемане на менителнични задължения; обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения или се опрощава дълг на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; съществена промяна в дейността на Дружеството; съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;
- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
 - съгласува решението на Съвета на директорите за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки с прогнозна стойност над 500 000 (петстотин хиляди) лева, без ДДС;
 - дава разрешение за сключване на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както и учредяване на вещни права, да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител.
 - разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители в Дружеството;
 - съгласува придобиването на активи или сключването на договори, както и изменение и допълнение на същите, на единична или обща стойност над 500 000 (петстотин хиляди) лева без ДДС, с изключение на договори за покупка, продажба на природен газ и всякакви други сделки с природен газ по свободно договорени цени на организирания борсов пазар и извън организирания борсов пазар (на вътрешния пазар и на международни пазари), договори за и свързани със съхранение на природен газ в газохранилища, договори за и свързани със съхранение и регазификация в терминали за втечен природен газ, договори за и свързани с достъп до, пренос и резервиране на капацитет от газопреносни мрежи, договори за балансиране, както и на договори, сключвани в изпълнение на законово и/или лицензионно задължение по регулирани цени, включително изменението и допълнението на тези договори. Договорите, извън съгласувателния режим, се сключват при спазване на изискванията за управление на риска, достъпност и икономическа изгодност;
 - приема и представя на Съвета на директорите Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството (“Политиките”);
 - взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
 - дава съгласие за избор на прокурист на Дружеството и предварително одобрява условията на прокурата;
 - дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването в чужбина членовете на Съвета на директорите), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни

Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.

- дружества, ако има такива;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

1.3. Вземане на решения

- Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание — в зависимост от необходимостта. За упражняването на компетентността на общо събрание от едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.
- Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на Едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.
- За решенията на Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.
- В случай че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения. В случаите, предвидени в закона, наетите в Дружеството лица участват при вземането на решения по съответния начин.
- Заявяването за вписване на решенията на Едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на изпълнителния директор, който в такъв случай има право да упълномощи лице за това.

2. Съвет на директорите

2.1. Състав

- Към 31.12.2021 г. Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е в състав:
Светослав Танев Делчев
Николай Атанасов Дончев
Илиян Кирилов Дуков
Николай Ангелов Павлов (изпълнителен директор)
Диана Стоянова Бонева
- С решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 03.02.2022 г., както следва:
Иван Димитров Топчийски (председател на СД)
Людмил Венциславов Йоцов (изпълнителен директор)
Анжела Светлозарова Славова
Антон Йорданов Адамов
Стефан Пандов Войнов
- С решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 22.08.2022 г., както следва:
Иван Димитров Топчийски (председател)

Деница Златкова Златева (изпълнителен директор)
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева
Димитър Владимиров Спасов
Веселин Сашев Синабов

2.2. Статут

- Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството, включително за стриктното спазване на Политиките. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.
- Съветът на директорите се състои най-малко от петима членове - физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс при условия и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.
- Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, като членовете на Съвета на директорите продължават да упражняват задълженията си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.
- С предварителното писмено одобрение на принципала, Съветът на директорите може да смени Изпълнителен директор по всяко време, и да го замени с друг член на Съвета на директорите.
- Член на Съвета на директорите на Дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:
 - има завършено висше образование;
 - има най-малко 5 години професионален опит;
 - не е поставен под запрещение;
 - не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
 - не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
 - не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
 - не е бил член на управителен или контролен орган на дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
 - не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съдебна линия - до четвърта степен включително, и по сватовство - до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
 - не заема висша публична длъжност по чл. 6, ал. 1, т. 1 - 38 и 41 - 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;
 - не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
 - не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато те осъществяват дейност, сходна с дейността на Дружеството;
 - не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие;
 - отговаря на други изисквания, предвидени в закона;
- Не могат да бъдат изпълнителни членове на съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение;
- Дружеството може да има прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на горепосочените изисквания.

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

- Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за плащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която те дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.
- Договорът за управление с член на съвета се прекратява предсрочно:
 - по взаимно съгласие на страните;
 - по искане на лицето с предизвестие не по-малко от 3 месеца;
 - по искане на принципала на ДРУЖЕСТВОТО с писмено предизвестие от 1 (един) месец.
 - при преобразуване или прекратяване на ДРУЖЕСТВОТО и при промяна на собственика на капитала;
 - в случай на смърт;
 - при поставяне на запрещение на физическото лице, съответно при обявяване на юридическото лице в несъстоятелност или при прекратяването му;
 - поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 6 месеца;
 - в други, предвидени от закона случаи.
- Договорът може да бъде прекратен предсрочно и без предизвестие от Едноличния собственик на капитала по вина на члена на Съвета на директорите:
 - при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост с изискванията съгласно чл.23 ал.4 и чл. 26, ал. 2 от Устава;
 - при осъждане с влязла в сила присъда за извършено умишлено престъпление от общ характер;
 - при влизане в сила на акт, с който е установен конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество;
 - при тежко нарушение или системно неизпълнение на служебните задължения;
 - при нарушаване на закона, устава, Правилника на Съвета или Политиките, извършено при или по повод изпълнението на задълженията на члена на Съвета;
 - при извършване на действия на лицето, довели до влошаване на финансовите резултати на ДРУЖЕСТВОТО или от които са произтекли щети за него;
 - при съществено неизпълнение на икономическите или финансовите показатели, съгласно одобрената бизнес програма.
- За съществено неизпълнение се счита значимо влошаване на икономическите показатели, заложи в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнени показатели поради действия или бездействия на Довереника, освен ако непостигането им се дължи изцяло на външни фактори извън разумния контрол на Довереника.
- Преценката за достигането или непостигането на ключовите показатели се извършва на базата на годишен финансов отчет, след заверка от назначения независим регистриран одитор на Дружеството и одобрението му от едноличния собственик на капитала.
- Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер, съгласно действащите нормативни актове и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите.

2.3. Структура

- В състава на Съвета на директорите влизат и независимите членове, които трябва да са не по-малко от една трета, но не повече от една втора от него. Съветът на директорите избира измежду членовете си

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

Председател, както и един или двама изпълнителни членове (изпълнителни директори). Изпълнителен член не може да бъде едновременно и Председател на Съвета на директорите. Председателят на съвета на директорите трябва да е независим член.

- Независимите членове трябва да отговарят на изискванията по чл. 20 от Закона за публичните предприятия и чл. 23, ал. 4 от Устава на Дружеството. Независим член не може да бъде:
 - служител в публичното предприятие;
 - акционер/съдружник в същото публично предприятие;
 - лице, което лично или чрез свързани лица има търговски отношения с публичното предприятие;
 - едноличен търговец, акционер или съдружник в търговско дружество, което има същия или сходен предмет на дейност като публичното дружество;
 - свързано лице с друг член на управителен или контролен орган на публичното предприятие.
- Не са независими членове представителите на държавата в Съвета на директорите на Дружеството.
- Председателят на Съвета на директорите ръководи и организира работата на Съвета. При невъзможност Председателят да изпълнява задълженията си и при липса на упълномощаване от него, те се поемат от Изпълнителния директор. Всеки член на Съвета на директорите може да поиска от Председателя свикване на заседание на Съвета.

2.4. Функции

- Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор (изпълнителните директори), включително по отношение спазването на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на този Устав. Съветът на директорите приема Правилник за своята работа, който се одобрява от Едноличния собственик на капитала.
- Съветът на директорите може да създава специални комитети измежду своите членове, като комитети по възнагражденията или за управление на риска. Комитетите подготвят решения, които се приемат от Съвета на директорите. Правомощията за вземане на решения не се делегират на комитета. Комитетите се председателстват от независим член на съвета.
- Съветът на директорите изготвя годишни самооценки на своята дейност и ефективност, които се представят на органа, упражняващ правата на държавата, и на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

2.5. Компетентност

- Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на съвет на директорите съгласно закона и този устав.
- Съветът на директорите:
 - организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
 - изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Едноличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
 - осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала;
 - отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;
 - избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

представява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно.

- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон;
- по искане на принципала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите в устава на дружеството.

2.6. Статут на изпълнителен член на Съвета

- Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор (съответно - съвместно на изпълнителните директори) да управлява и представлява Дружеството при условията на чл. 31 от устава на Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния Директор (Изпълнителните директори).

- Изпълнителният директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството при условията на съвместно представителство.

- Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, този устав, Правилника на Съвета, Политиките и решенията на Едноличния собственик на капитала, и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Изпълнителният директор решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

- Договорът за управление и контрол с изпълнителен директор, както и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите, се подписват от представляващия Едноличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Едноличния собственик на капитала не упълномощи друг свой член за това.

2.7. Представяване на Дружеството

- Пред всички трети лица Дружеството се представлява от единствения изпълнителен директор самостоятелно (дори ако бъде назначен прокурист).

- При избор на двама изпълнителни директори — съвместно от Изпълнителните директори. По същия начин изпълнителните директори могат да упълномощават други лица за извършването на отделни действия или сключването на отделни сделки (включително да упълномощат едно лице).

- Прокурист може да представлява Дружеството само в рамките на дадената му прокура.

3. Одитен комитет

3.1. Състав към 31.12.2022 г.

Илин Георгиев Кривошиев - председател;
Ирена Милчева Михайлова - член;
Димитър Миленов Милев - член.

3.2. Статут

Одитният комитет е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

избират от едноличния собственик на капитала на Дружеството - „Български енергиен холдинг“ ЕАД.
Одитният комитет се състои от 3 членове, единият от които е председател.

С решение по Протокол № 25-2018/10.05.2018 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е одобрен *Статут на Одитния комитет на „Булгаргаз“ ЕАД.*

3.3. Възнаграждение

Възнаграждението на членовете на одитния комитет се определя от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД и е за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД. С Протокол № 34-2021/06.07.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД определя възнаграждението на членовете на Одитния комитет, както следва:

- за член на Одитния комитет в размер на 80 на сто от месечното възнаграждение на член на Управителния съвет на Дружеството;
- за председател на Одитния комитет в размер 85 на сто от възнаграждение на член на Управителния съвет на Дружеството, избран по чл.105, ал. 6 от ЗНФО.

3.4. Задължения и правомощия

- Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит, Регламент (ЕС) №537/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. относно специфични изисквания по отношение на задължителния одит на предприятия от обществен интерес и за отмяна на Решение 2005/909/ЕО на Комисията (Регламент (ЕС) №537/2014), Директива 2014/56 и Директива 2006/43 на Европейския парламент и на Съвета и одобрения Статут на одитния комитет.
- Комитетът има следните правомощия:
 - да наблюдава процеса на финансово отчитане и да представя препоръки или предложения, за да се гарантира неговата ефективност;
 - да преглежда и по преценка да изразява мнение относно счетоводната политика на холдинга и нейното приложение при финансовото отчитане;
 - да наблюдава ефективността на възприетите текущи контроли при ежемесечния преглед на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да наблюдава навременното и надеждно предоставяне на финансова информация от дъщерните дружества при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистра на холдинга и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол;
 - да изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит;
 - обсъжда и приема Годишния доклад за дейността по вътрешен одит и при необходимост се запознава и дава становища по отделни одитни доклади от извършени одитни ангажименти, както и по всички значими въпроси, свързани с вътрешния одит;
 - да отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор, с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му;
 - да проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор и взема решения в предвидените от закона случаи, в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014, включително целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;
 - да наблюдава задължителния одит на годишните и консолидирани финансови отчети, включително неговото извършване, като взема предвид констатациите и заключенията на Комисията за публичен надзор

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2022 г.*

- над регистрираните одитори по прилагането на чл. 26, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014;
- запознава се с одитната стратегия и одитния план на задължителния одит и изразява становище по тях, като оценява аргументите в подкрепа на важни решения и направен избор в етапа на планиране;
 - да осъществява наблюдение върху изпълнението на одитния план, като дава препоръки до ръководството на Дружеството и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения;
 - преглежда проектите на одиторски доклади по чл. 59 и чл. 60 от ЗНФО и идентифицираните ключови одиторски въпроси, направените констатации и изразеното одиторско мнение, както и формира становище за годишната работа на задължителния одитор, което включва: независимост на одитора; обективност и професионален скептицизъм; състав на одитния екип; констатации от проверки на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори; комуникация и взаимоотношения с ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД. Годишното становище се формира на базата на критерии, които се приемат от Одитния комитет и се комуникират предварително с одитора;
 - да обсъжда допълнителния доклад на одитора (изготвен съгласно чл. 11, т. 2 от Регламент (ЕС) №537/2014) и дава препоръки на ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци.

VIII. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗППЦК

Съветът на директорите се назначава с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. При избор на нови членове на Съвета на директорите се прилагат разпоредбите на Глава пета „изисквания към органите за управление и контрол“ на Закона за публичните предприятия, като се спазва принципът на съответствие на компетентност на кандидатите с естеството на дейността на Дружеството.

ДЕНИЦА ЗЛАТЕВА
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2022 г.	2021 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7, 9	465	314
Нематериални активи	8	280	281
Отсрочени данъчни активи	10	15 336	1 437
		16 081	2 032
Текущи активи			
Материални запаси	12	526 879	123 031
Търговски и други вземания	11	1 270 775	407 571
Активи по договори	20	55 698	68 188
Парични средства и еквиваленти	13	207 395	211
		2 060 747	599 001
ОБЩО АКТИВИ		2 076 828	601 033
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	15	231 698	231 698
Резерви	16	21 152	14 757
(Натрупана загуба)/Неразпределена печалба		(81 878)	82 458
		170 972	328 913
Нетекущи пасиви			
Заеми	17	806 085	-
Задължение по лизинг	9	121	-
Провизии	33	53 100	52 346
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	120	121
		859 426	52 467
Текущи пасиви			
Заеми	17	718 071	2 603
Търговски и други задължения	18	324 923	215 144
Задължение по лизинг	9	312	253
Задължения за данъци върху доходите		3 071	1 593
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	53	60
		1 046 430	219 653
ОБЩО ПАСИВИ		1 905 856	272 120
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		2 076 828	601 033

Дата на съставяне: 20.04.2023 г.

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 19.05.2023 г. и подписан на 31.05.2023 г.

Лилия Иванова
Ръководител отдел "Счетоводство"

Деница Златева
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Димитрина Захарина
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Приложенията на стр. 5 до 66 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)	Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
		2022 г.	2021 г.
Приходи от продажба на природен газ	20	4 898 139	2 123 087
Други приходи	21	29 231	12 137
Себестойност на продадения природен газ		(4 847 784)	(2 027 072)
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи	22	(34 670)	(3 939)
Загуби от обезценка на материални запаси	12	(103 785)	(2 138)
Разходи за външни услуги	23	(19 311)	(11 875)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	24	(3 913)	(3 493)
Разходи за материали	25	(72)	(123)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(539)	(517)
Разходи за провизии	26	(754)	(754)
Други разходи	27	(15 117)	(1 111)
(Загуба)/Печалба от оперативна дейност		(98 575)	84 202
Приходи от лихви	28	1 330	419
Разходи за лихви и банкови такси и комисионни	28	(18 962)	(1 648)
Печалби/(Загуби) от валутно-курсови разлики, нетно	29	4 948	(1 904)
Финансови разходи, нетно		(12 684)	(3 133)
(Загуба)/Печалба преди облагане с данъци		(111 259)	81 069
Приходи от/(Разходи) за данъци върху печалбата	30	10 828	(17 164)
Нетна (загуба)/ печалба за годината		(100 431)	63 905
Други компоненти на всеобхватния доход:			
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	19	6	(13)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	30	(1)	1
Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		5	(12)
Общо всеобхватна (загуба)/ доход за годината		(100 426)	63 893

Дата на съставяне: 20.04.2023 г.

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 19.05.2023 г. и подписан на 31.05.2023 г.

Лилия Иванова
Ръководител отдел "Счетоводство"

Деница Златева
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Димитрина Захарина
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ (натрупана загуба)	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	231 698	14 757	82 458	328 913
Нетна загуба за годината	-	-	(100 431)	(100 431)
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	5	-	5
Общо всеобхватна загуба	-	5	(100 431)	(100 426)
Сделки с едноличния собственик				
Разпределяне на дивидент	-	-	(57 515)	(57 515)
Общо сделки с едноличния собственик	-	-	(57 515)	(57 515)
Разпределяне за фонд „Резервен“	-	6 390	(6 390)	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	231 698	21 152	(81 878)	170 972
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.	231 698	7 360	40 237	279 295
Нетна печалба за годината	-	-	63 905	63 905
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(12)	-	(12)
Общо всеобхватен доход	-	(12)	63 905	63 893
Сделки с едноличния собственик				
Разпределяне за дивидент	-	-	(14 275)	(14 275)
Общо сделки с едноличния собственик	-	-	(14 275)	(14 275)
Разпределяне за фонд „Резервен“	-	7 409	(7 409)	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.	231 698	14 757	82 458	328 913

Дата на съставяне: 20.04.2023 г.

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 19.05.2023 г. и подписан на 31.05.2023 г.

Лилия Иванова
 Ръководител отдел "Счетоводство"

Деница Златева
 Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
 Марий Апостолов
 Управител

Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
 Димитрина Захарина
 Управител

Емилия Маринова
 Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев
 Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Прил.	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
		2022 г.	ДЕКЕМВРИ 2021 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ			
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ		4 738 098	2 444 483
Постъпления от сделки със свързани лица		43 161	9 332
Плащания за данък върху дохода		(1 594)	(4 223)
Плащания към доставчици в т.ч. за:		(5 587 934)	(2 301 577)
<i>За покупка на природен газ</i>		(5 414 567)	(2 171 993)
<i>По сделки със свързани лица</i>		(146 558)	(120 494)
<i>Плащания към други търговски контрагенти</i>		(26 809)	(9 090)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(558 725)	(304 199)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала		(3 947)	(3 632)
Постъпления по програма за компенсиране по решение на Министерски съвет (МС)		234 355	-
Получени лихви по отсрочени търговски вземания		-	419
Други постъпления за оперативна дейност, нетно		642	413
Нетни парични потоци от оперативната дейност		(1 135 944)	(158 984)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ			
Придобиване на нематериални активи		(8)	(304)
Придобиване на машини и съоръжения		(292)	(47)
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност		(300)	(351)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ			
Плащания на дивидент	32	-	(14 275)
Плащания на главници по договори за лизинг	9	(343)	(263)
Плащания на лихви по договори за лизинг	9	(16)	(12)
Получени заеми	14	1 547 813	-
Плащания по получени заеми	14	(192 509)	-
Постъпления от банков овърдрафт	14	150 769	29 999
Плащания за банков овърдрафт	14	(153 372)	(27 396)
Плащания на лихви и такси по получени заеми	14	(8 463)	(1 527)
Нетни парични потоци от финансовата дейност		1 343 879	(13 474)
Нетно увеличение/ (намаление) на паричните средства и еквиваленти през годината		207 635	(172 809)
Парични средства и еквиваленти в началото на годината		211	171 857
(Загуби)/Печалби от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти, нетно		(302)	1 008
(Начислени)/Възстановени очаквани кредитни загуби на парични средства и еквиваленти		(149)	155
Парични средства и еквиваленти в края на годината	13	207 395	211

Дата на съставяне: 20.04.2023 г., Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 19.05.2023 г. и подписан на 31.05.2023 г.

Лилия Иванова Ръководител отдел "Счетоводство"	Деница Златева Изпълнителен директор
С одиторски доклад на съвместните одитори: Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032 Марий Апостолов Управител	Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138 Димитрина Захарина Управител
Емилия Маринова Регистриран одитор, отговорен за одита	Стойчо Милев Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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 на природен газ. 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-214-14/29.11.2006г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Считано от 16.09. 2021г. Дружеството притежава Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021г., 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 е еднолично акционерно дружество, чийто акционерен 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 едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите. Към 31 декември 2022 г. и към датата на изготвяне на отчета 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;
- Веселин Синабов - член на Съвета на директорите;
- Димитър Спасов - член на Съвета на директорите;
- Татяна Петрова-Бояджиева - член на Съвета на директорите.

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

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

- Илин Кривошиев - Председател
- Ирена Михайлова - член
- Димитър Милев - член

2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия“). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2021 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Принцип на действащо предприятие

Към 31 декември 2022 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация”, Дружеството притежава индивидуална лицензия за дейността обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години и Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г.

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 2022 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на (100 431) хил. лева. Към 31.12.2022 г. натрупаната загуба е в размер на (81 878) хил. лв., нетният паричен поток от оперативна дейност е отрицателен, на стойност (1 135 944) хил. лв., но текущите активи превишават текущите пасиви с 1 014 317 хил. лв. Загубата за периода се дължи основно на обстоятелството, че Дружеството призна загуба от обезценка на природния газ, нагнетен и наличен в ПГХ Чирен към края на годината.

Към 31.12.2022 г. собственият капитал на Дружеството на стойност 170 972 хил. лв. е под размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 60 726 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 и не налага действие от страна на едноличният собственик на капитала по чл.252 от Търговския закон.

Годината 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. започнаха да бележат спад.

Ръководството на Дружеството, с подкрепата на едноличния собственик БЕХ ЕАД, както и българското правителство полагат всички възможни усилия и предприемат необходимите мерки, така че да гарантират осъществяването на непрекъснатата дейност на Дружеството по начин, който да осигурява изпълнение на основното предназначение на Булгаргаз ЕАД, а именно да продължи ролята си на основен обществен доставчик на природен газ в страната. Поради това, 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 ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност и следователно принципът за действащо предприятие е бил адекватно и подходящи приложен при изготвянето на годишния финансов отчет за 2022 г. 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 31 декември 2022 г. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепа на Булгаргаз ЕАД за постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие.

Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия на БЕХ за развитие на енергийния сектор в България, включително и потенциалните възможности за осигуряване на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

алтернативни доставки през алтернативни маршрути на досега използваните, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

Ръководството на Дружеството е извършило своята преценка за събитията, фактите и обстоятелствата и в резултат на извършения анализ е достигнало до заключение, че принципът за действащо предприятие е адекватно приложен при изготвяне на финансовия отчет за 2022 г.

По-долу е представена и детайлна информация относно настъпилите съществени събития през 2022 г., които оказаха най-съществено влияние върху дейността на Дружеството, неговото финансово състояние и бъдещо развитие, както следва:

1/ На 21 февруари 2022 г. с указ на президента на Руската Федерация (РФ), бяха признати като самостоятелни държави Донецката народна република и Луганската народна република. На 24 февруари 2022 г. Министерство на отбраната на РФ обяви „специална военна операция“ на територията на Република Украйна. Военните действия получиха широко международно осъждане и множество държави наложиха санкции върху активи и операции, притежавани от Руската държава и определени лица. Инвазията предизвика бежанска криза от украински граждани. Заради нахлуването на Русия в Украйна и усложнената обстановка, САЩ и Европейския съюз наложиха няколко пакета от санкции на Руската федерация, в отговор на безпрецедентното военно нападение. Мерките имаха за цел да наложат икономическа и политическа тежест, а именно индивидуални санкции, икономически, дипломатически мерки, ограничения върху медиите и т.н. Икономическите санкции включват ограничаване на достъпа на някой руски банки и дружества до първичните и вторичните капиталови пазари в ЕС, забрана за износ на стоки с двойна употреба, ограничаване на достъпа на Русия до определени чувствителни технологии и услуги, изключване на определени банки от международната система SWIFT и др. Руската рубла (RUB) започна да поевтинява в дните след 24.02.2022 г. и от 95.71 рубли за евро достигна до 117.20 рубли за евро на 01.03.2022 г. според курса на Европейската централна банка. След тази дата банката спря да публикува референтен курс RUB/EUR.

Икономическите последици от военния конфликт в Украйна доведоха до изключително сериозни ефекти върху цялостната глобална икономика. Цените на енергията и суровините се повишиха значително, утежнявайки допълнително инфлационния натиск от смущенията във веригата за доставки и от възстановяването от пандемията, предизвикана от Covid-19. Ценовите сътресения оказаха значително влияние в световен мащаб. Икономическите щети от конфликта са значими и засегнаха всички сектори на икономиката, както в България, в ЕС, така оказват въздействие върху световната икономика и финансовите пазари.

Това събитие оказва съществен, пряк ефект върху дейността на „Булгаргаз“ ЕАД, тъй като основният доставчик на природен газ за Дружеството "Газпром Експорт" ООО преустанови доставките на природен газ считано от 27 април 2022 г. Българската страна е изпълнила изцяло задълженията си и е извършила всички плащания, изисквани по договора за доставка на природен газ с Газпром Експорт ООО, своевременно, стриктно и в съответствие с неговите клаузи. На Булгаргаз ЕАД беше предложена нова схема на плащане по съществуващия договор за доставка, която след извършен анализ от страна на ръководството на Дружеството и на Български енергиен холдинг не беше одобрена, тъй като се считаше, че не е в съответствие със съществуващия до края на 2022 г. договор и крие значителни рискове за българската страна, включително да извършва плащания, без да получи каквито и да било доставки на газ от руската страна. С цел да бъдат ограничени последиците от действията на ООО „Газпром експорт“, „Булгаргаз“ ЕАД предприе всички необходими действия, не противоречащи на българското законодателство, да осигури целостта на газопреносната система на страната и непрекъснатост на доставките за българските битови и индустриални потребители.

В резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно прекъснатите доставки от ООО „Газпром експорт“, „Булгаргаз“ ЕАД променя бизнес модела на своята дейност, като преминава от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ (с право на неравномерни доставки при

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG) при равномерна доставка.

Министерството на енергетиката, Българският енергиен холдинг, „Булгаргаз“ и „Булгартрансгаз“ с подкрепата на българските власти предприеха стъпки за осигуряване на доставки на природен газ от алтернативни източници чрез използване на възможностите за доставки по съществуващата преносна инфраструктура и за справяне с така създадалата се ситуация.

В края на юни 2022г. беше подписано допълнително споразумение по договора с доставчика от Азербайджан, в сила от 01.07.2022 г., доставките на природен газ да се извършват в пълния договорен обем, като се използва капацитета на интерконектора Кулата/Сидирокастро, с промяна на цената на доставката в увеличение.

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 природен газ по договора са двата най-важни проекта за реализация на държавната стратегия за диверсификация на източниците и трасетата за доставка на природен газ и се подкрепят от Европейската комисия (ЕК) и стратегическите партньори на Република България.

В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД участва успешно в процедурите за заявяване на интерес и резервиране на капацитет в газопровода IGB. В резултат на участието си в процедурите, „Булгаргаз“ ЕАД сключи споразумение за пренос на природен газ с „Ай Си Джи Би“ АД за период, съвпадащ с периода на Договора за доставка на природен газ от Азербайджан.

На 01.10.2022 г. интерконектора „IGB“ беше въведен в търговска експлоатация и доставките на пълните количества по договора с Азербайджан започнаха да се извършват по първоначалната договорена цена през ИТ Комотини.

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 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.

2/ Цените на природния газ през 2022 г. достигнаха рекордно високи нива на европейските пазари. 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. Алтернативните доставки от доставчици, за които „Булгаргаз“ ЕАД е нов клиент, се осъществяват основно при 50% до 100% предплащане. Тези доставки се заплащат 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.

В следствие през септември 2022 г. „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 съответния доставчик на ВПП. Чрез тръжните процедури „Булгаргаз“ ЕАД постигна изключително конкурентна цена и осигури необходимите количества за обезпечаване на сключените с местните клиенти договори, както и количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

3/ Осигуряването на капацитет за регазификация и пренос до входна точка на Република България представлява нова компонента, която също започна да се разработва през 2022г., отразявайки нуждите за пренос, на осигурените доставки от алтернативни доставчици. 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 (\approx 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.

4/ 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, много от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД предявиха претенция за отпадане на заложените в договорите на дружеството клаузи за начисляване на неустойки за недовзети/надвзети количества природен газ на годишна и дневна база. Поради високите цени на природния газ, в периода от 1 септември 2022 г. и взетото решение на разширено заседание на Кризисния щаб в края на месец август 2022 г., дружеството прие да одобрява намалените дневни заявки на клиентите си за доставка на природен газ, извън толерансите съгласно сключените договори за покупко - продажба за 2022 г. на изходни точки на българската газопреносна мрежа. Това предизвика допълнително финансово натоварване за „Булгаргаз“ ЕАД дължащо се на спецификата на доставката на втечен природен газ (твърди обеми с равномерна дневна доставка), намалените количества приети от клиентите, закупуване на допълнителен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив, извън разпределения от оператора по плана за действие за извънредни ситуации с цел максимално запълване на ПГХ Чирен, както и формиране на дисбаланси в газопреносната система, водещи до загуби за дружеството.

През м. ноември 2022 г., дружеството се върна към съблюдаване на толерансите съгласно сключените договори за покупко - продажба за 2022 г. на изходни точки на българската газопреносна мрежа. В допълнение към този момент на 2022 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.

5/ С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие със свое Решение №31 от 25 януари 2022 г. Програма за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh. Програмата има за цел да защити и подпомогне бизнеса и потребителите като цяло за справяне с последиците от колебанията на цените на природния газ. Тя е с компенсаторен ефект и допълва други предприети временни мерки на национално ниво за повишаване на прозрачността и подобряване на функционирането на енергийния пазар, както и засилване на регулаторния контрол. Първоначално програмата обхваща период на подпомагане от

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

1 декември 2021 г. до 31 януари 2022 г. включително, но в следствие периодът беше удължен до края на отоплителния сезон т.е. до 30 април 2022 г. Приемането на програмата има за цел запазване на конкурентоспособността на индустрията и преодоляване на допълнителния инфлационен натиск, породен от високите цени на природния газ. По този начин беше намалена дължимата за плащане сума от битовите клиенти. Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщение на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа“ относно цените на енергията. Не са възникнали отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

Съгласно Програмата размерът на компенсацията се изчислява като 50 % от разликата между цената на обществен доставчик, одобрена от КЕВР за съответния месец и прогнозната цена на природния газ за първо тримесечие или съответно второ тримесечие на 2022 г. За изпълнението ѝ е сключен договор между Булгаргаз ЕАД, в качеството му на Доставчик и Министерство на енергетиката. Изпълнението на програмата за компенсация е приложена от Дружеството чрез намаление на дължимата сума за плащане по доставки на природен газ чрез издадените през м. 03.2022 г. съответни данъчни документи (фактури, дебитни и/или кредитни известия).

6/ 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 предложението за обсъждане в работната група механизъм за компенсации, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от Булгаргаз към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от **265 млн. лв.** За целите на предвидените плащания по разработения механизъм, през 2023 г. всяко дружество следва да подпише индивидуален договор с Министерство на енергетиката. Към момента на изготвяне на настоящия финансов отчет, процесът по сключването на тези договори не е приключил.

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 задлъжнялост.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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.

3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА

3.1. ПРОМЕНИ В СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА

3.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2022 ГОДИНА

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2022 г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2022 г. но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

- Изменения на МСФО 4 Застрахователни договори - отлагане на МСФО 9, в сила от 1 януари 2021 г., приети от ЕС;
- Изменения на МСФО 9, МСС 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 Реформа на лихвените показатели - Фаза 2, в сила от 1 януари 2021 г., приети от ЕС.

3.1.2. 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 2022 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на 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.

Промените са свързани със следните стандарти:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изложение за практика 2: Оповестяване на счетоводните политики, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Дефиниция за счетоводна приблизителна оценка, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения на МСФО 16 Лизингови договори: Отстъпки за наем, свързани с Covid-19 след 30 юни 2021 г., в сила от 1 април 2021 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 17 „Застрахователни договори” в сила от 1 януари 2023 г.

3.2. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, са представени по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

3.3. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”. Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството: а) прилага счетоводна политика ретроспективно; б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или в) прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

С цел постигане на представяне във финансовия отчет, даващо по-уместна информация за характера на дейността и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от позициите на отчета за финансово състояние са представени по различен начин в сравнение с финансовия отчет за 2021 г.

Промените в отчета за финансово състояние се отнасят до рекласификация на отделен ред на активите по договори. Към 31.12.2021 г. балансовата стойност на активите по договори възлиза на 68 188 хил. лв. и са рекласифицирани от ред Търговски и други вземания на ред Активи по договори.

Промяната касае единствено начина на представяне на отделни позиции за 2021 г. и не се отнася до начина на тяхното оценяване.

3.4. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

3.5. ПРИХОДИ

ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНКА НА ПРИХОДИТЕ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

Основните приходи, които Дружеството генерира, са свързани с продажба на природен газ.

Трите основни направления на продажба на природен газ от страна на Дружеството са както следва:

- на регулиран пазар - по регулирани от КЕВР цени;
- на организиран борсов пазар - по свободно договорени цени;
- по Програмата за освобождаване на природен газ на организиран борсов пазар - при условията на Споразумението за изпълнение на програмата, одобрено от КЕВР;
- извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - по свободно договорени цени.

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, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г. („Наредба № 2“).

От 01.01.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (ЗЕ, чл. 30, ал. 1, т.7). 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 условия.

Считано от 01.12.2019 г., ЗЕ въведе задължение за „Булгаргаз“ ЕАД ежегодно да предлага за продажба на организиран борсов пазар определени количества природен газ по Програмата за освобождаване на природен газ, (чл.176а от ЗЕ при условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране).

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

1. Идентифициране на договора с клиент
2. Идентифициране на задълженията за изпълнение
3. Определяне на цената на сделката
4. Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
5. Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

ОЦЕНЯВАНЕ

Приходите се измерват въз основа на продажните цени на регулирания и свободния пазар.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност и акциз). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

ПОДХОД ЗА ПРИЗНАВАНЕ НА ОСНОВНИ ВИДОВЕ ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

А. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

В качеството си на обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:

- получава и потребява ползите едновременно;
- получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;
- носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива;
- приема актива.

В резултат от дейността на Дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за Дружеството и Дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.

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.

Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за задълженията на “Булгаргаз” ЕАД за доставка и задълженията на клиента за приемане.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми.

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ за всеки месец от годината и се формира съгласно Наредба за регулиране цените на природен газ. Тя е разходно ориентирана и се състои от следните компоненти: доставна цена, надбавка "обществена доставка" (чл. 17, алб от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал2 от НРЦПГ).

Таксата за капацитет и пренос на природен газ се определя в съответствие с Методика за определяне на цената за достъп и пренос публикувана от КЕВР в съответствие с тарифи на комбинирания оператор, в чиято полза се събира тя за сметка на клиента.

Променливото възнаграждение е свързано с:

- отклонения между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;
- отклонения в дневно договорено количество газ;
- доставен природен газ с влошено качество.

Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика. Следователно, счита се, че при продажбите на природен газ не е налице финансиращ компонент.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

При сделки за покупко-продажба на природен газ, при условията на сделки за замяна („суап сделки“), се прилагат разпоредбите на МСС 16 за замяна на сходни активи. Замяната не генерира финансов резултат.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

При придобиване на втечен природен газ (ВПГ), в случай, че е налице разлика между първоначалната стойност на придобитите ВПГ товари и тяхната стойност след преработка, то разликата се отнася в намаление/увеличение на себестойността на конвенционалния природен газ и пропорционално на доставения регазифициран природен газ в съответната точка на доставка/газопровод. Стойността на доставения, респ., на изписания втечен природен газ при продажба като материал, не се признава като приход.

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 по 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
<p>Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по неприети или надвзети количества газ)</p>	<p>В качеството си на обществен доставчик и търговец на природен газ, “Булгаргаз” ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:</p> <ul style="list-style-type: none"> • получава и потребява ползите едновременно; • получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; • носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива • приема актива. <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</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 информация 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 изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Вознаграждението 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"> - отклонения в дневните договорени количества газ -отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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>- доставен природен газ с влошено качество.</p> <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p>
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	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>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 в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.</p>

Б. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

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.

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.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

В. НЕУСТОЙКИ ПО ПРОСРОЧЕНИ ВЗЕМАНИЯ

Приходите от неустойки за просрочени вземания се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Г. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Определяне дали Дружеството действа като принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в отчета за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

3.6. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

Загубите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за вземания и разходите за обезценка на материални запаси и нетекущи материални и нематериални активи.

ОТКЛОНЕНИЯ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАС „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ

Отклоненията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвен от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” отчет за баланс на газа и, съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези отклонения се определя на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

3.7. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за лихви, банкови такси и комисионни”.

3.8. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Имотите на Дружеството представляват наета сграда, класифицирана като актив с право на ползване. Машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
2	Компютърни системи	Цена на придобиване
3	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
4	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
5	Резервни части, отчитани като машини и съоръжения	Модел на преоценка
6	Други машини и съоръжения	Цена на придобиване
7	Наети сгради, недвижими имоти	Цена на придобиване, определена по реда на МСФО 16

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отписва за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година), Дружеството преглежда машините и съоръженията за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Машини и съоръжения, които не се отчитат по модела на преоценка, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Амортизацията на машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години
Наети сгради	За срока на лизинговия договор

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

3.9. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи включват лицензи и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Лицензи за обществен доставчик	35 години
Програмни продукти	10 години

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи“.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500,00 лв.

3.10. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ

А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

За всички договори, Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения активи, а задълженията за лизинг са включени в задължение по лизинг.

Б. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОДАТЕЛ

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Дружеството не е лизингодател. В случай на настъпване на операции като лизингодател, Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

3.11. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

3.12. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

3.12.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране, Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по дни просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

3.12.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

3.13. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси включват материали и стоки - природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

В съответствие с Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на оператора (Булгартрансгаз ЕАД) и решенията на КЕВР за утвърждаване на цените за услугите на оператора в мерна единица MWh, „Булгаргаз“ ЕАД отчита реализацията на природен газ в същата мерна единица.

ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА

Подземното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система “Булгартрансгаз” ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя, чрез специализирана измервателна система, собственост на оператора, като в края на всеки месец Дружеството и “Булгартрансгаз” ЕАД подписват протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД е неразделна част от подземното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, разходи за преработка на втечен газ, разходи за пренос и капацитет на газ през териториите на Турция и Гърция, разходи за пренос и капацитет на газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализируема стойност към края на отчетния период се използват цените, които Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е утвърдила за първия месец на следващия отчетен период.

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализируема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата му нетна реализируема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

3.14. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 5.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

3.15. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

Паричните средства и еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно конвертируеми парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

3.16. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преоценка на нетекущи активи и резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба и натрупаната загуба включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички транзакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

3.17. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”, на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения” и „Задължения за обезщетения при пенсиониране” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

3.18. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития - например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

4.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Дружеството е изложено на различни рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

финансови пазари. Дружеството не търгува с финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари. През 2022 г. няма промяна в целите, политиката и процедурите за управление на риска и методите, с които се измерва.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

4.1.1. ПАЗАРЕН РИСК

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

(А) ВАЛУТЕН РИСК

Голяма част от сделките, основно свързани с продажби към клиенти на Дружеството се осъществяват в български лева. Друга съществена част от транзакциите на Дружеството са свързани с покупката на природен газ, са деноминирани в евро и главно в щатски долари. Те излагат Дружеството на валутен риск.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск
	Хил. щатски долари
31 декември 2022 г.	
Финансови активи	280 962
Финансови пасиви	(84 126)
Общо излагане на риск	196 836
31 декември 2021 г.	
Финансови активи	277 180
Финансови пасиви	(84 126)
Общо излагане на риск	193 054

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо следните чуждестранни валути (<https://www.ecb.europa.eu/stats>):

- Щатски долар +/- 8.6% (за 2021 г. +/- 3.8%)
- Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2022 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
хил. лв.				
Щатски долари (+/- 8,6%)	4 297	4 297	(4 297)	(4 297)
31 декември 2021 г.				
	Повишение на курса на българския лев	Понижение на курса на българския лев		
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
хил. лв.				
Щатски долари (+/- 3,8%)	3 197	3 197	(3 197)	(3 197)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружеството не представя валутен риск от промяна на валутния курс на българския лев спрямо еврото, поради факта, че курсът е фиксиран.

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

(Б) ЛИХВЕН РИСК

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2022 г. Дружеството има сключени няколко договора тип банкови овърдрафти и договори за заем от едноличния собственик и Министерството на енергетиката, които са с фиксиран лихвен процент.

Дружеството няма финансови активи или пасиви с променливи лихвени проценти. Към 31 декември 2022 г. Поради това се счита, че Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти.

(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ. Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е обществен доставчик на природен газ. В съответствие с приложимите законови изисквания, в това си качество на обществен доставчик, цените по които се продава природен газ на крайните снабдители на природен газ са обект на регулация от страна на КЕВР.

Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната и продажна цена крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните му задължения. В случаи на утвърждаване на регулирани цени, 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.

През 2022г. настъпи съществена волатилност в пазара и поради динамиката и спецификите на пазара дружеството не е в състояние да оцени чувствителността към този риск. Ръководството на дружеството полага усилия по управление на този риск чрез диверсификация на доставките.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове, тъй като не притежава публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

4.1.2. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Търговски и други финансови вземания (включително вземания от свързани лица Приложение 34)	685 850	278 782
Парични средства и еквиваленти	207 395	211
Балансова стойност	893 245	278 993

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружеството е предоставяло финансови активи като обезпечение по свои задължения. Те представляват сегашни и бъдещи търговски вземания от Топлофикация София ЕАД по заем, получен от Министерство на енергетиката в размер на 800 млн. лв.

В полза на Дружеството е учредена първа по ред договорна ипотека върху недвижим имот, за обезпечаване на задълженията на контрагента „ТЕЦ Варна“ ЕАД, чиято пазарна оценка, определена от трите вещи лица при апортирането му в капитала на ипотекарния длъжник е в размер на 43 734 хил. лв. (по независима оценка на имота от м. юли 2022 г. пазарната стойност възлиза на 47 946 хил. лв.).

Към 31 декември 2022 г. Дружеството държи обезпечения като гаранция по търговски вземания за доставка на природен газ (предоставени депозити) в размер на 113 хил. лева. (2021 г.:137 хил. лева).

Към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от “Топлофикация София” ЕАД, които съставляват над 70% от общия размер на нетните търговски вземания:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Вземания от “Топлофикация София” ЕАД	534 411	46 736
Търговски вземания от клиенти	554 157	100 812

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск, са представени в Приложение 11.

4.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Недеривативните финансови пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	Текущи			Общо
	До 6 месеца	Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	
Лизинг	60	61	312	433
Заеми	200 557	517 514	806 085	1 524 156
Търговски и други задължения	263 412	-	-	263 412
Общо	464 029	517 575	806 397	1 788 001

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.	Текущи		Общо
	До 6 месеца	Между 6 и 12 месеца	
Лизинг	253	-	253
Заем	2 603	-	2 603
Търговски и други задължения	94 209	-	94 209
Общо	97 065	-	97 065

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе. Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания се плащат авансово.

4.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА

Целите на Дружеството по отношение на управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти.

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на едноличния собственик, да върне капитал на едноличния собственик, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Собствен капитал (нетни активи)	170 972	328 913
Субординиран дълг (необезпечени заеми)	718 071	-
Коригиран капитал	889 043	328 913
Общо задължения без субординиран дълг и приходи за бъдещи периоди:	1 170 636	272 121
- Пари и парични еквиваленти	(207 395)	(211)
Нетен дълг	963 241	271 910
Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал	1,08	0,827

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди. Увеличението на съотношението се дължи на поети съществени задължения по заеми в т.ч. необезпечени, дължими към свързани лица като част от предприетите действия на ръководството, едноличния собственик и Министерството на енергетиката след настъпилите промени в модела и веригите на доставка.

4.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания;
- Парични средства и еквиваленти;
- Заеми; и
- Търговски и други задължения.

5. ПРЕЦЕНКИ ОТ ОПРЕДЕЛЯЩО ЗНАЧЕНИЕ ПРИ ПРИЛАГАНЕ СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА НА ДРУЖЕСТВОТО. КЛЮЧОВИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ С ВИСОКА НЕСИГУРНОСТ

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и 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 представения 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 2021 г. Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

5.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Приложение 11.

При преразглеждането на годишните оценки, свързани с прилагане на модела на ОКЗ, ръководството е направило преценка, че за контрагенти с повишен кредитен риск или с наличие на концентрация за кредитен риск, е допустимо да се приложи индивидуален подход. Тази преценка се базира на развитието на пазара, поведението на съответния контрагент включително до датата на изготвяне на приблизителните оценки, възникнали обстоятелства като наличие на съдебни действия, приемане на обезпечения и други подобни. В тази връзка при изчисляването на загубите от обезценки на търговски вземания към 31.12.2022 г., ръководството е взело предвид уредените вземания до датата на преценката, изготвило е детайлен исторически анализ на събираемостта за 3-годишен период и е определило подходящ дисконтов фактор, който да отразява рисковете на сектора, контрагента, неговото географско положение и други специфични рискови характеристики.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци се определят като ниска степен на вероятност, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

През 2022 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за определяне на приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби на съдебните и присъдени вземания през предходния отчетен период. Анализът е с цел да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа Дружеството е преценило, че всички съдебни вземания, които са от клиенти, обявени в несъстоятелност, следва да бъдат обезценени на 100%.

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2022 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки е, че такива очаквани кредитни загуби се очакват в размер на 149 хил. лв. (31 декември 2021 г.: няма) (Приложение 3.12.1 и Приложение 13).

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в Приложение 11.

5.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализируема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обръщаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси”. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

Нетната реализируема стойност на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен се базира на най-актуалната информация за продажната цена на природен газ на регулиран пазар, утвърдена от КЕВР. При преценката се вземат предвид и прогнозите на Дружеството за периода на реализацията, сезонния характер на добиването и нагнетяването на този вид специфичен материален запас, както и друга релевантна информация, която се очаква да има значение относно реализацията на съхранения природен газ

5.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ

Финансовото отчитане на машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2022 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

5.4. ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са детайлно оповестени приложение 3.5. Те основно са свързани с определяне на променливо възнаграждение в случаите на отклонения в дневните договорени количества газ; отклонения между заявени и фактически доставени минимални годишни количества газ; неустойки за доставки на природен газ с влошено качество.

5.5. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 173 хил. лева (31 декември 2021 г.: 181 хил. лева) и се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 - годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

5.6. ОБЕЗЦЕНКА НА ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ И НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия и предходния период.

5.7. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към 31 декември 2022 г., чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

Към 31 декември 2022 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 53 100 хил. лева (31 декември 2021 г.: 52 346 хил.лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 33.

5.8. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 34)	685 850
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	207 395
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	893 245

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 17)	1 524 156
Лизинг (Приложение 9)	433
Търговски и други задължения (Приложение 18)	263 412
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	1 788 001

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 34)	278 782
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	211
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	278 993

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 17)	2 603
Лизинг (Приложение 9)	253
Търговски и други задължения (Приложение 18)	94 209
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	97 065

Вижте Пояснение 3.12. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 4.

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и предплатените разходи. Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

7. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Активи с право на ползване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.					
Отчетна стойност	55	468	355	546	1 424
Амортизация	(27)	(455)	(327)	(485)	(1 294)
Балансова стойност	28	13	28	61	130
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2021 ГОДИНА					
Новопридобити	-	-	39	434	473
Отписани	(1)	(48)	(115)	(546)	(710)
Амортизация	(7)	(7)	(28)	(247)	(289)
Отписана амортизация	1	48	115	546	710
Крайна балансова стойност	21	6	39	248	314
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.					
Отчетна стойност	54	420	279	434	1 187
Амортизация	(33)	(414)	(240)	(186)	(873)
Балансова стойност	21	6	39	248	314
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2022 ГОДИНА					
Новопридобити	-	-	7	510	517
Отписани	-	(163)	(104)	-	(267)
Амортизация	(3)	(6)	(28)	(329)	(366)
Отписана амортизация	-	163	104	-	267
Крайна балансова стойност	18	-	18	429	465
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.					
Отчетна стойност	54	257	182	944	1 437
Амортизация	(36)	(257)	(164)	(515)	(972)
Балансова стойност	18	-	18	429	465

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Към 31 декември 2022 г. няма заложен активи от групата на имоти, машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството. Към 31 декември 2022 г. Дружеството няма договорно задължение за закупуване на активи.

Към 31 декември 2022 г. е извършена оценка на стойността на машини и съоръжения и резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните им стойности и следователно не се налагат корекции на преносните им стойности.

Активите с право на ползване включват офис-сграда, високонадеждна ИТ структура и комуникационна система (31 декември 2021 г.: наета офис сграда). Към 31.12.2022г. лизинговият договор за офис-сграда е приключен, а ползването на актива е предоговорено със срок до 31.12.2023г.

Задълженият за лизинг, съответстващи на активите с право на ползване, са представени в Приложение 9 „Лизинг“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти и лиценз за осъществяване на дейността по обществена доставка на природен газ. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Лицензи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.			
Отчетна стойност	1 318	41	1 359
Амортизация	(1 156)	(13)	(1 169)
Балансова стойност	162	28	190
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2021 ГОДИНА			
Новопридобити	302	17	319
Амортизация	(224)	(4)	(228)
Крайна балансова стойност	240	41	281
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.			
Отчетна стойност	1 620	58	1 678
Амортизация	(1 380)	(17)	(1 397)
Балансова стойност	240	41	281
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2022 ГОДИНА			
Новопридобити	169	3	172
Отписани	(22)	-	(22)
Отписана амортизация	22	-	22
Амортизация	(168)	(5)	(173)
Крайна балансова стойност	241	39	280
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.			
Отчетна стойност	1 767	61	1 828
Амортизация	(1 526)	(22)	(1 548)
Балансова стойност	241	39	280

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Придобитите през 2022 г. нематериални активи, са свързани с промяна във функционалностите на програмен продукт „Доставки“ и лицензи Windows Server. Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

Дружеството няма договорно задължение за закупуване на нематериални активи, което следва да се реализира през 2023 г.

9. ЛИЗИНГ

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато Дружеството е лизингополучател.

9.1. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2022	2021
Активи с право на ползване			
IT структура, Комуникационна система	7	429	248
		429	248
Задължения за лизинг			
Текущи		312	253
Нетекущи		121	-
		433	253

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

С изключение на краткосрочните договори за лизинг и лизинга на активи с ниска стойност, всеки лизинг се отразява в отчета за финансовото състояние като актив с право на ползване и задължение по лизинг. Променливите лизингови плащания, които не зависят от индекс или променливи проценти (например, лизингови плащания, базирани на процент от продажбите на Дружеството) се изключват от първоначалното оценяване на пасива и актива по лизинга. Дружеството класифицира активите си с право на ползване по последователен начин в приложение 7.

Съгласно условията на договора, през времето на действие на наемните отношения се изключва прекратяване на договора. В случай, че някоя от страните прекрати предсрочно договора, то трябва да го направи с шестмесечно писмено предизвестие, като прекратилата договора страна дължи на другата неустойка в определен размер. Договорът за наем на офис сграда не съдържа опция за директна покупка на актива. Не е разрешено Дружеството да продава или залага наетия актив като обезпечение. Съгласно договора за лизинг на офис сградата, Дружеството трябва да поддържа наетия имот в добро състояние и да върне имота в първоначалното му състояние след изтичане на лизинговия договор. Дружеството е длъжно да застрахова наетия имот и да заплаща такси за поддръжка в съответствие с договорите за лизинг. Договорът за лизинг на офис-сградата към 31.12.2022г., не е подновен като дългосрочен.

Дружеството е признало други два актива с право на ползване през текущия период – високонадеждна ИТ структура и комуникационна система по лизингови договори със срок до 31.12.2026 г. и 31.12.2027 г.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2022 г. са както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	1-2 години	Общо
31 декември 2022 г.			
Лизингови плащания	325	133	458
Финансови разходи	(13)	(12)	(25)
Нетна настояща стойност	312	121	433
31 декември 2021 г.			
Лизингови плащания	259	-	259
Финансови разходи	(6)	-	(6)
Нетна настояща стойност	253	-	253

9.2. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2022	2021
Разходи за амортизация на активи с право на ползване			
Офис сграда, Високонадеждна ИТ структура	7	(329)	(186)
Комуникационна система			
		(329)	(186)
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	28	(16)	(12)
Разход за оперативен лизинг (включен в разходи за външни услуги)	23	-	(1)

Общият изходящ паричен поток за лизинг през 2022 г. е в размер на 359 хил. лв. (2021 г.: 275 хил. лв.).

Дружеството е избрало да не признава задължение по лизингови договори, ако те са краткосрочни (лизинги с очакван срок от 12 месеца или по-малко) или ако те за наем на активи с ниска стойност.

Плащания направени по тези лизингови договори се признават като разход по линейния метод.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

10. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

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% (2021 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Отсрочени данъчни активи		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	15 342	1 438
Общо отсрочени данъчни активи	15 342	1 438
Отсрочени данъчни пасиви		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(6)	(1)
Общо отсрочени данъчни пасиви	(6)	(1)
Отсрочени данъчни активи, нетно	15 336	1 437

Общото движение на отсрочените данъци върху дохода е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Към 1 ЯНУАРИ	1 437	13 506
Отчетени като данъчен приход /(разход) в печалбата или загубата (Приложение 30)	13 900	(12 070)
Данъчен (разход)/приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 30)	(1)	1
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	15 336	1 437

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи.

Към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г., Дружеството няма неизползвани данъчни загуби, които могат да се използват през следващи отчетни периоди.

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви по елементи през периода е, както следва:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на финансови активи - вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски	Лизинг	Имоти, машини и съоръжения	Общо
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ (АКТИВИ)/ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.							
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(31)	(13 441)	(19)	(16)	(1)	2	(13 506)
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	(197)	12 263		2	3	(1)	12 070
	-	-	(1)	-	-	-	(1)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.							
	(228)	(1 178)	(20)	(14)	2	1	(1 437)
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.							
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(228)	(1 178)	(20)	(14)	2	1	(1 437)
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	(10 377)	(3 516)	-	(6)	(2)	1	(13 900)
	-	-	1	-	-	-	1
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.							
	(10 605)	(4 694)	(19)	(20)	-	2	(15 336)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г., НЕТНО							
	(228)	(1 178)	(20)	(14)	2	1	(1 437)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г., НЕТНО							
	(10 605)	(4 694)	(19)	(20)	-	2	(15 336)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Финансови вземания		
Търговски вземания от клиенти	577 674	100 670
Натрупана обезценка на търговски вземания	(31 779)	(6 160)
Търговски вземания от клиенти свързани лица (Приложение 34)	8 262	6 302
Търговски вземания, нетно	554 157	100 812
Вземане от доставчик на природен газ	53 809	-
Обезценка на вземане от доставчик на природен газ	(9 755)	-
Предоставени гаранции по договори за доставка на природен газ	27 292	4 302
Предоставени гаранции и депозити на свързани лица (Приложение 34)	23 699	21 281
Предоставени гаранции по други договори	39	1 047
	95 084	26 630
Съдебни и присъдени вземания	237 665	203 010
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(201 056)	(202 225)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	36 609	785
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	3 777	3 804
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(3 777)	(3 804)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	-	-
Финансови вземания общо	685 850	128 227
Нефинансови вземания		
Предплатени аванси за доставка на природен газ	555 262	277 177
Предплатени разходи, гаранции и депозити	29 663	976
Нефинансови вземания общо	584 925	278 153
Общо търговски и други вземания – текущи	1 270 775	406 380

Финансови вземания

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.

Съществена част от финансовите вземания в размер на 53 809 хил. лв. към 31 декември 2022 г. представляват вземане от ООО Газпром Экспорт, доставчик на природен газ, което е възникнало във връзка с непризната от страна на Булгаргаз ЕАД фактурирана сума от ООО Газпром Экспорт по доставки на природен газ за първо тримесечие на 2022 г. Сумата се отнася до търговски спор за недоставени, но фактурирани количества природен газ за този период. Към 31 декември 2022 г. след извършен анализ ръководството е установило индикации за обезценка и е призната очаквана кредитна загуба в размер на 9 755 хил. лв.

Предоставените гаранции по договори за доставка на природен газ представляват гаранционни суми към доставчици на услуги по транспорт на природния газ. Към 31.12.2022 г. те са предоставени на DESFA A.E., GASTTRADE S.A. и TRANS ADRIATIC PIPELINE .

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Съдебните и присъдени вземания на Дружеството основно са рекласифицирани от търговски вземания, които са били дължими от контрагенти с финансови затруднения. Когато Дружеството предприеме съдебни действия, вземанията се рекласифицират от търговски в съдебни. Тази категория вземания се обезценяват напълно, освен ако няма получени обезпечения или други гаранции, които да покриват стойността на вземането. Към 31.12.2022 г. най-същественото съдебно вземане на Дружеството е от ТЕЦ Варна. След предприети процесуални действия от страна на Булгаргаз ЕАД, е сключено споразумение за погасяване на вземанията и в полза на Булгаргаз е учредена ипотека на недвижим имот. Справедливата стойност на имота надвишава балансовата стойност на вземанията.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За търговските вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода, с индивидуален подход за някои от тях, който се базира на преценки относно тяхната концентрация за Дружеството, финансово състояние на контрагента, прието обезпечение, специфични условия за погасяването им, историческа информация за среден брой дни/период на събираемост и изпълнение на договорените условия до датата на изготвяне на приблизителната преценка.

В резултат на извършения анализ и предприети действия, ръководството на Дружеството е направило преценка, че очакваните кредитни загуби и загуби от обезценка за търговски и съдебни вземания за 2022 г. възлизат на 34 178 хил. лв., нетно след възстановяване.

При формирането на своите преценки и допускания за целите на определяне на очакваните кредитни загуби на финансовите активи ръководството на Дружеството е взело предвид наличните обстоятелства и фактори, които оказват и се очаква да окажат съществен ефект върху дейността на Дружеството. Тези фактори са свързани най-вече с Решение № 594 на МС от 11.08.2022 г. с което се одобрява отпускане на заем от Министерството на енергетиката за чието обезпечение служат сегашни и бъдещи вземания на Топлофикация София ЕАД. Залогът е вписан в Централния регистър на особените залози по съответния надлежен ред. В допълнение на това са взети предвид и ефектите на геополитическа криза от военния конфликт в Украйна, който доведе до затруднения в сигурността за осигуряване на необходимите количества природен газ, предстоящи споразумения за разсрочване с длъжника ТЕЦ Варна ЕАД и други подобни.

В този смисъл и в съответствие с изискванията на счетоводната политика, както и приложимите счетоводни стандарти, на базата на достъпна, разумна и подкрепяща информация за настоящи условия и прогнози за бъдещи икономически условия, ръководството на Дружеството е направило преценка относно размера на очакваните кредитни загуби на вземанията на Дружеството към 31.12.2022 г. и съответно са признати загуби за периода. Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят на отделен ред, нетно в отчета 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 „моделни“ и възприет подход на класификация на съдебните и присъдени вземания, на „съдебни и присъдени вземания“ и такива „в производство по несъстоятелност“.

Дружеството има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД (н), което съгласно Решение №ЗБН66-8, ЗБН66-39 от 28.12.2015 г. на синдиците на КТБ (н), вписано в Търговския регистър, е в размер на 5 077 хил. лв. През 2017 г. и в периода 2020-2022 г., в Търговския регистър са публикувани справки от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н), като съобразно разпределението на синдиците, през периода 2019 - 2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД е възстановена сума в общ размер на 1 301 хил. лева.

Нефинансови вземания

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Основната част от другите предплатени разходи към 31.12.2022 г. са свързани с платена сума за тържна премия за услуги по предоставяне на достъп от Булгартрансгаз АД на Булгаргаз АД за газова година завършваща на 01.10.2023 г. Неусвоената част към 31.12.2022 г. възлиза на 28 763 хил. лв.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Дружеството, както и от вземане от доставчик на природен газ, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г.:

31 декември 2022 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Вземания от клиенти				
Непадежирали	27,42%	173 152	(15 994)	157 158
От 30-90 дни	28,46%	179 730	(13 749)	165 981
От 90 – 180 дни	35,03%	221 233	(707)	220 526
От 180 – 360 дни	0,56%	3 554	(1 328)	2 226
Над 360 дни	0,00%	5	(1)	4
		577 674	(31 779)	545 895
Вземания от доставчик				
От 180-360 дни ГПЕ	8,52%	53 809	(9 755)	44 054
Общо вземания	100%	631 483	(41 534)	589 949

31 декември 2021 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Непадежирали	89,30%	150 786	(2 385)	148 402
От 30-90 дни	1,84%	3 103	(415)	2 688
От 90 – 180 дни	8,81%	14 869	(3 356)	11 513
От 180 – 360 дни	0,06%	101	(4)	96
	100%	168 859	(6 160)	162 699

Матуритетната структура на текущите търговски и други финансови вземания от несвързани лица е следната:

Към 31 декември 2022 г.

	Непросрочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	Общо
Търговски вземания	173 152	179 730	221 233	57 368	631 483
	173 152	179 730	221 233	57 368	631 483

Към 31 декември 2021 г.

	Непросрочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	Общо
Търговски вземания	150 787	3 103	14 869	100	168 859
	150 787	3 103	14 869	100	168 859

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Преценката на Дружеството включва допускания като дни забава, рисков профил по клиенти, моделиране на риск по индустрии, корекционен коефициент, базиран на процент (не)събираемост и други, описани по-горе.

Една част от използваната информация в разработения модел за очаквани кредитни загуби на Дружеството като риска на държавата на контрагента (Risk by country), дисконтов процент на безрискови ценни книжа (Risk free - T bonds), цена на финансиране Cost of debt), се основава на готови данни, а другата част – на отчетни данни за размера съответния финансов актив в края на периода периода и исторически данни за събираемост на вземанията.

Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на няколко „модела“ на база възприетата счетоводната политика на Дружеството. Към 31 декември 2022 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 670 001 хил. лева (31 декември 2021 г.: 100 670 хил. лева) са тествани за обезценка.

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2022 г., е както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
До 3 месеца	29 743	2 800
Между 3 и 6 месеца	707	3 365
Над 6 месеца	11 084	4
Общо	41 534	6 169

Промените в корективната сметка за кредитни загуби по вземания са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	212 189	208 095
Начислени загуби от обезценка на търговски вземания	28 051	16 401
Начислена обезценка на вземане от доставчик по търговски спор	9 755	-
Отписани несъбираеми вземания	(343)	-
Възстановени загуби от обезценки на вземания	(3 257)	(12 048)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ АД (н)	(28)	(259)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	246 367	212 189

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 22). 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.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други финансови вземания посочени по-горе (вижте и Приложение 4.1.2).

Балансовата стойност на търговските и други вземания е деноминирана в следните валути:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Български лева (BGN)	852 362	124 902
Щатски долари (USD)	280 962	277 177
Евро (EUR)	137 451	4 301
Общо търговски и други вземания	1 270 775	406 380

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.

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Природен газ по себестойност	630 651	125 153
Обезценка до нетна реализируема стойност	(103 785)	(2 138)
Природен газ по нетна реализируема стойност	526 866	123 015
Материали	13	16
Общо материални запаси	526 879	123 031

През 2022 г. стойността на реализирания природен газ в размер на 4 847 784 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (2021 г.: 2 027 072 хил. лева).

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

Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка, са месечните решения за определяне на цената на природния газ на КЕВР.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продадения 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“.

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

Съгласно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализируема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година т.е. м. януари на следващата календарна година. Преценката на ръководството на Булгаргаз е да се следва подхода за прилагането на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“, така както е възприет в счетоводната политика на дружеството (одобрена от едноличния собственик на капитала на дружеството). В резултат на това е признат разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв. за 2022 г. Тази загуба от обезценка оказва съществено влияние върху финансовият резултат от дейността на Дружеството за 2022 г., в резултат на което сумата на собствения капитал на дружеството пада под размера на записания му капитал.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	207 544	211
Натрупана обезценка на парични средства	(149)	-
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние	207 395	211

Балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Български лева (BGN)	207 539	206
Щатски долари (USD)	3	3
Евро (EUR)	2	2
Общо парични средства и еквиваленти	207 544	211

Към 31.12.2022 г. Дружеството няма блокирани парични средства.

Промените в корективната сметка за очаквани кредитни загуби са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
В началото на периода	-	(155)
Начислени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	(149)	-
Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	-	155
В края на периода	(149)	-

14. РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2022 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2022	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември 2022
		Постъпления	Плащания	Прихващане/ нововъзникнало задължения	Начислена лихва и такси	
Банкови заеми - овърдрафти	2 603	150 769	(153 372)	-	-	-
Банкови заеми – овърдрафти – такси	-	-	(2 147)	-	2 147	-
Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ)	-	852 509	(192 926)	57 514	974	718 071
Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ)-	-	695 304	(5 899)	104 696	11 984	806 085
Задължения за лизинг	253	-	(359)	523	16	433
Общо пасиви от финансови дейности:	2 856	1 698 582	(352 556)	162 733	12 974	1 524 589

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2021 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2021	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември 2021
		Постъплен ия	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промения	
Краткосрочни банкови заеми	-	29 999	(27 396)	-	-	2 603
Задължения за лизинг	71	-	(263)	445	-	253
Лихви по лизингови договори	-	-	(12)	12	-	-
Лихви и комисионни по получени заеми	-	-	(1 527)	-	1 527	-
Общо пасиви от финансови дейности:	71	29 999	(29 198)	457	1 527	2 856

15. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2022 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството. Всички издадени акции са изцяло платени.

Няма промяна в броя на акциите за отчетните периоди.

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, чийто капитал се притежава от Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

16. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.	7 367	35	(42)	7 360
Отчисления за фонд „Резервен“ от неразпределени печалби	7 409	-	-	7 409
Преоценки по планове с дефинирани доходи	-	-	(12)	(12)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2021 г.	14 776	35	(54)	14 757
Отчисления за фонд „Резервен“ от неразпределени печалби	6 390	-	-	6 390
Преоценка по планове с дефинирани доходи	-	-	5	5
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	21 166	35	(49)	21 152

ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ

Законовите резерви включват фонд “Резервен”, източник за образуване на който е 1/10 от печалбата, докато средствата във фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

Съгласно решение № 3-2021/26.01.2021 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на Булгаргаз ЕАД, е прието част от печалбата за 2019 г. в размер на 3 443 хил. лв. да бъде отчислена за фонд „Резервен“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Съгласно решение № 32-2021/22.06.2021 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на Булгаргаз ЕАД, е прието част от печалбата за 2020 г. в размер на 3 966 хил. лв. да бъде отчислена за фонд „Резервен“.

Съгласно решение № 83-2022/15.11.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на Булгаргаз ЕАД, е прието част от печалбата за 2021 г. в размер на 6 390 хил. лв. да бъде отчислена за фонд „Резервен“.

ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преоценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви, формирани от преоценката на машини и съоръжения, не могат да се разпределят за дивиденди.

РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

17. ЗАЕМИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Нетекущи		
Заеми от свързани лица	800 000	-
Лихви към свързани лица	6 085	-
Общо нетекущи	806 085	-
Текущи		
Банкови заеми	-	2 603
Лихви към свързани лица	556	-
Заеми от свързани лица	717 515	-
Общо текущи	718 071	2 603
Общо заеми	1 524 156	2 603

Към 31.12.2022 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 г., срок на погасяване през 2023 г., в лева. Към 31.12.2022 г. Дружеството отчита задължения по лихви в размер на 556 хил. лв., които са дължими в 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 31.12.2022 г. възлиза на 806 085 хил. лв., класифициран като дългосрочна.
- Четири необезпечени банкови кредити, тип овърдрафт, с лимит 58 100 хил. лв. и пазарен лихвен процент. Овърдрафтите са отпуснати в лева. Дружеството няма усвоени и непогасени овърдрафти към 31.12.2022 г. (към 31.12.2021 г. : 2 603 хил. лв.). Срокът за погасяване е 31.03.2023 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Детайлна информация за заемите от свързани лица са представени в Приложение 34 „Сделки и салда със свързани лица“. Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

18. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Търговски задължения	253 149	89 060
Задължения към свързани лица (Приложение 34)	10 263	5 149
Общо финансови пасиви	263 412	94 209
Аванси, получени от клиенти за продажба на природен газ (пасиви по договори с клиенти)	1 431	32 213
Приходи за бъдещи периоди	17 149	-
ДДС за внасяне	39 200	86 991
Акциз за внасяне	962	1 185
Задължения към персонала	171	127
Задължения към осигурителни предприятия	93	76
Други задължения	2 505	343
Общо нефинансови пасиви	61 511	120 935
Общо текущи търговски и други задължения	324 923	215 144

Търговските задължения на Дружеството включват главно задължения към доставчиците на природен газ.

Задълженията по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват суми, постъпили от клиенти на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Приходите за бъдещи периоди на стойност 17 149 хил. лв. към 31.12.2022 г. са свързани с придобиване и последваща продажба на втечен природен газ (ВПП) към доставчик на природен газ, с цел регазификация и транспортиране до входна точка на газопреносната система на страната. Сумата ще намери отражение в приходи и себестойност на ВПП, в периода на доставката на природен газ в последващ отчетен период.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които са дължими през 2023 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 171 хил. лева (31 декември 2021 г.: 127 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия са в размер на 93 хил. лева (31 декември 2021 г.: 76 хил. лева.) и включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2022 г., изплатени през месец януари 2023 г.

Съществената сума от другите задължения на Дружеството представляват получено обезщетение в размер на 2 237 хил. лв. във връзка със съдебен спор, информация за който е оповестена в Приложение 33.

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

19. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ

Задължението в отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В Дружеството се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда (КТ).

Съгласно чл.222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

Съгласно чл.222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Настояща стойност на задълженията	173	181
Задължение в края на отчетния период	173	181

Към 31.12.2022 г. признатата стойност на задължението от 173 хил. лв., включва краткосрочна част от 53 хил. лв. и дългосрочна част в размер на 120 хил. лв. (31.12.2021: краткосрочна част 60 хил. лв., дългосрочна част – 121 хил. лв.).

Движението на признатото в отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА	
	НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	181	186
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 24)	18	17
Разходи за лихви (Приложение 28)	1	1
Общо разходи в печалбата или загубата	19	18
Преоценки:		
Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	(4)	-
Печалби/(загуби) от действителния опит	-	6
Печалби в резултат на промени в демографските предположения	(2)	-
Общо друг всеобхватен доход	(6)	13
Изплатени доходи	(21)	(36)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	173	181

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Дисконтов процент	5.5 %	0.6 %
Бъдещи увеличения на заплати	8.96 %	10 %

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2022 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(8 491)	- 1 %	9 638
Ръст на заплати	+ 1 %	7 699	- 1 %	(6 943)
Текучество на персонала	+ 1 %	(7 913)	- 1 %	8 913
Промяна на продължителността на живот	+1 година	866	-1 година	(886)

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2022 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

20. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Видове стоки или услуги		
Приходи от продажба на природен газ, в т. ч. по видове дейности:	4 798 344	2 085 495
- Регулирана	1 892 264	786 275
- свободно-договорена	1 705 170	1 066 500
- борсов пазар по програма за освобождаване	1 200 910	232 720
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	73 525	20 433
Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвзети количества природен газ	26 270	17 159
Общо приходи от продажба на природен газ	4 898 139	2 123 087

Приходите по договори с клиенти са реализирани в България и се признават в течение на времето.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Търговски вземания (Приложение 11)	545 895	94 510
Вземания от свързани лица (Приложение 34)	8 262	6 302
Активи по договори с клиенти - нефактурирани вземания	55 698	69 379
Пасиви		
Пасиви по договори с клиенти (Приложение 18)	1 431	32 213

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 31.12.2022 г. салдото на активите по договори възлиза на 55 698 хил. лв. в т.ч. правото на възнаграждение за доставени, но нефактурирани количества природен газ за м.12.2022 г. в размер на 54 731 хил. лв. и акциз за префактуриране в размер на 967 хил. лв. Към 31.12.2021 г. салдото на активите по договори възлиза на 69 379 хил. лв. в т.ч. 68 188 хил. лв. нефактурирани доставки за м.12.2021 г. и 1 191 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.

21. ДРУГИ ПРИХОДИ

Другите приходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2022 г.	2021 г.
Неустойки по просрочени вземания	27 977	11 661
Възстановени съдебни разноски	1 226	465
Други	28	11
Общо други приходи	29 231	12 137

Приходите от неустойки по просрочени вземания се признават като процент върху дължимата сума от клиента за забава за периода от дата на падежа на съответната фактура до датата на постъплението по банкова сметка на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

22. ОЧАКВАНИ КРЕДИТНИ ЗАГУБИ И ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО

Очакваните кредитни загубите на Дружеството, свързани с обезценка на финансови активи, са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Начислени загуби от обезценка на търговски вземания, нетно (Приложение 11)	(25 618)	(5 142)
Възстановени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно (Приложение 1)	824	789
(Начислена)/възстановена загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно (Приложение 13)	(149)	155
Възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ (н) Приложение 11)	28	259
Начислени загуби от обезценка на вземане от доставчик на природен газ	(9 755)	-
Общо начислени очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи за периода, нетно	(34 670)	(3 939)

23. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Разходи за съхранение на природен газ	(12 410)	(8 748)
Съдебни такси и правни консултации	(3 720)	(1 419)
Разходи по договори за управление	(1 015)	(62)
Лицензионни такси	(794)	(163)
Такса за участие не платформа за търговия на природен газ	(548)	(716)
Други такси	(237)	(196)
Комуникации	(195)	(179)
Застраховки	(116)	(108)
Възнаграждения одитен комитет	(99)	(104)
Охрана	(98)	(84)
Консултантски услуги	(64)	(80)
Абонаментен сервиз	(15)	(15)
Наеми	-	(1)
Общо разходи за външни услуги	(19 311)	(11 875)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

24. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Разходи за възнаграждения	(3 332)	(2 966)
Разходи за социални и здравни осигуровки	(398)	(418)
Провизия за компенсируеми отпуски	(165)	(92)
Разходи по планове за дефинирани доходи (Приложение 19)	(18)	(17)
Общо разходи свързани с персонала	(3 913)	(3 493)

Броят на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Наети лица към края на годината	52	49
Среден брой наети лица през годината	51	50

25. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Основни материали	(3)	(31)
Горивни и смазочни материали	(12)	(16)
Канцеларски материали и консумативи	(21)	(22)
Други	(36)	(54)
Общо разходи за материали	(72)	(123)

26. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Разход за лихви, свързани с провизия по Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas (Приложение 33)	(754)	(754)
Общо разходи за провизии	(754)	(754)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

27. ДРУГИ РАЗХОДИ

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Неустойки за забавени плащания	(456)	(999)
Командировки и представителни разходи	(70)	(16)
Обучение	(6)	(2)
Еднократни данъци	(12)	(10)
Други	(25)	(84)
Разходи за капацитет	(14 548)	-
Общо други разходи	(15 117)	(1 111)

В резултат на настъпилите събития с военния конфликт в Украйна, последвалото спиране на доставките на природен газ от страна на ООО Газпром Експорт, Дружеството понесе и допълнителен разход в размер на 14 548 хил. лв., който се отнася до резервиран капацитет по Споразумение за преотдаване на капацитет с ООО „Газпром Експорт“, за периода м. 05. 2022 – 30. 09. 2022 , за газова година, завършваща на 01.10.2022 г.

28. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Финансови приходи		
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	-	419
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	1 329	-
Приходи от лихви свързани лица	1	-
Приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност	1 330	419
Общо финансови приходи	1 330	419
Финансови разходи		
Разходи за лихви по лизинг	(16)	(12)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(12 958)	(23)
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(12 974)	(35)
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(3 081)	(17)
Банкови такси	(2 378)	(1 074)
Комисионна поддръжка банкова гаранция Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas	(528)	(521)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 19)	(1)	(1)
Общо финансови разходи	(18 962)	(1 648)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

29. ПЕЧАЛБИ/(ЗАГУБИ) ОТ ВАЛУТНО-КУРСОВИ РАЗЛИКИ, НЕТНО

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	(18 174)	(16 735)
Печалба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	23 122	14 831
Други финансови приходи/разходи, нетно	4 948	(1 904)

30. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2021 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
(Загуба)/Печалба преди данъци	(111 259)	81 069
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван приход/(разход) за данъци	11 126	(8 107)
<i>Данъчен ефект върху:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(14 632)	(970)
Приходи, непризнати за данъчни цели	435	3 983
Разходи за текущ корпоративен данък	(3 071)	(5 094)
Ефект възникване и обратно проявление на временни разлики (Приложение 10)	13 900	(12 070)
(Разходи)/Приходи за данъци върху доходите	10 829	(17 164)
Отсрочени данъчни приходи, признати директно в друг всеобхватен доход	(1)	1

31. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2022 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци, с изключение на :

- прихващането на дължим дивидент в полза на БЕХ ЕАД, с отпуснат заем на Дружеството от БЕХ ЕАД на стойност 57 514 хил. лв.
- прихващане на данъчни задължения по ДДС на Булгаргаз ЕАД с отпуснат заем от Министерство на енергетиката в размер на 104 696 хил. лв.

32. ДИВИДЕНТИ

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на Дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Съгласно решение № 83-2022/15.11.2022 г на Съвета на директорите на Български енергиен холдинг ЕАД, от нетната печалба за 2021 г. на Булгаргаз ЕАД е разпределен дивидент в полза на едноличния собственик в размер на 57 515 хил. лв.. Начисляването и уреждането на дивидента не поражда данъчни ефекти.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

33. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Провизии

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 отДФЕС, 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 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 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 экспорт”, 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 экспорт”.

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 антиitrustовите 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 встъпване 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 встъпва в подкрепа

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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 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 глобата 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. 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

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 ответникът Трансгаз С.А., Румъния е задължен да върне на Булгаргаз ЕАД количеството природен газ в натура или да възстанови 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 исканията са образувани дела. Искането за спиране на изпълнението 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 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.

Към 31 декември 2022 г. в полза на Дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 20 млн. лв.

Условни пасиви

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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

Съгласно сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик и срок 30.11.2024 г.

Дружеството има сключени договори към 31.12.2022 г. с банкови институции, за предоставяне на обратно финансиране под формата на овърдрафти и лимити за кредитни линии в размер до 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.

34. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
<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	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
АЕЦ Строителен Надзор ЕООД	България	Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ
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	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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД (<i>до 10.03.2022г.</i>)	България	футболен клуб
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия
Съвместно контролирани предприятия		
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. – NESO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия
Асоциирани предприятия		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия
КонтурГлобал 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

Предприятията от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България

Ключов управленски персонал на предприятието-майка към 31.12.2022 г.

Иван Тодоров Андреев	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
Антон Георгиев Симеонов	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Иво Иванов Тодоров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Ключов управленски персонал на Дружеството, считано от 22.08.2022 и към 31.12.2022г

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ		
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	82 344	21 526
Общо	82 344	21 526

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ		
Дружество майка		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	1 206	63
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	156 314	102 151
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	8 489	-
“Булгартел” ЕАД	7	7
„Газов хъб Балкан“ ЕАД	303	389
Общо	166 319	102 610

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

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

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

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

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
(В) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА БАНКОВИ КОМИСИОННИ И НЕУСТОЙКИ		
Дружества под общ контрол		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	528	521
„Булгартрансгаз“ ЕАД	91	-
Общо	619	521

Начислените разходи за банкови комисионни към БЕХ ЕАД са във връзка със поддръжка на банкова гаранция по Дело СOMP/V1/AT.39849 – VEN gas.

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
(Г) ВЗЕМАНИЯ ПО ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ		
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	31 961	27 584
Общо текущи вземания	31 961	27 584

Вземането от „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява финансово обезпечение под формата на кредитен лимит, предоставена гаранция във връзка с договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа и

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

договор за балансиране, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и търговско вземане за услуги по балансиране, уредено през м. януари 2023 г.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

ТЕКУЩИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2022 г.	2021 г.
Дружество майка		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	16	16
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	6 774	5 083
“Булгартел” ЕАД	1	-
„Газов хъб Балкан“	77	50
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	3 395	-
Общо текущи задължения	10 263	5 149

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 ЗАЕМИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**
2022 г. 2021 г.

НЕТЕКУЩИ		
Краен собственик		
Министерство на енергетиката		-
Получен заем в пари	695 305	-
Начислени разходи за лихви	6 085	-
Получен заем срещу прихващания с насрещни задължения по ДДС	104 695	-
Задължение по получен заем в края на периода	806 085	-
ТЕКУЩИ		
Дружество майка		
Български енергиен холдинг ЕАД		-
Получен заем	852 509	-
Плащания по получен заем	(192 509)	-
Начислени разходи за лихви	6 455	-
Платени лихви	(5 899)	-
Прихващания с насрещни задължения за дивидент	57 515	-
Задължение по получен заем в края на периода	718 071	-

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 лихвен проценти са 3,275%/3,23%. Сроковете за погасяване са съответно през м. февруари, 2023 г., м. юли и м. декември 2023 г.. Заемите не са обезпечени. Получените средства се използват за обезпечаване 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 12.03.2025 г . Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(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:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2022 г.	2021 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(393)	(381)
- Разходи за осигуровки	(22)	(25)
Общо	(415)	(406)

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал на Дружеството, свързани с техните доходи.

35. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му е възникнало следното коригиращо събитие:

1 / На 11.04.2023 г. от страна на “Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД в полза на „Булгаргаз“ ЕАД беше 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. При прилагане на модела за обезценка при изчисляване на кредитни загуби за вземания, дружеството е взело предвид размера на обезпечението.

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му, значителните некоригиращи събития са както следва:

1/ С Решения на КЕВР е утвърдена цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 179.33 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. януари 2023 г., а в следствие в размер на 124.34 лв., 106.74 лв., 98.16 лв. и 77.55 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за месеците февруари, март, април и май 2023 г.

2/ На 03.04.2023 г. е подписан договора за нов заем от БЕХ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. Срок за погасяване на кредита е 03.04..2024 г.. Към датата на изготвяне на финансовия отчет на дружеството за 2022 г. сумата на кредита не е усвоена.

3/ През месец февруари 2023 г. е погасен кредита с лимит до 200 млн. лв., предоставен от БЕХ ЕАД, чийто падеж е бил през февруари, 2023 г.

36. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захаринова Нексия“ ЕООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ.

Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрираните законови одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните законови одитори не са предоставяли други услуги.

37. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет към 31 декември 2022 г. (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 19 май 2023 г.

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: ул. Параскева Николау №4, 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
уеб сайт: 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@zaharivanexia.com
уеб сайт: www.zaharivanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на финансовия отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на **Булгаргаз ЕАД** („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към **31 декември 2022 г.** и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към **31 декември 2022 г.**, неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в приложение **11 „Търговски и други вземания“** към финансовия отчет, Дружеството отчита вземане от доставчик на природен газ с балансова стойност 44 054 хил. лв. към 31 декември 2022 г. 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 31 декември 2022 г.

2. Както е оповестено в приложение **12 „Материални запаси“** към финансовия отчет, природният газ на Дружеството към 31 декември 2022 г. е оценен по нетна реализируема стойност в размер на 526 866 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ, ръководството се е позовало на продажна цена на природния газ, утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. януари 2023 г. в размер на 179,33 лв. за МВтч. Към датата на одобрението на финансовия отчет на Дружеството за 2022 г. има публикувана и утвърдена продажна цена от КЕВР за м. май, 2023 в размер на 77,55 лв. за МВтч. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определената нетна реализируема стойност на наличния природен газ към 31 декември 2022 г., са обосновани и съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че беше използвана най-актуалната налична информация за референтната продажна цена на природния газ, утвърдена от КЕВР, нетната реализируема стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2022 би била с 299 026 хил. лв. по-ниска, а разходите за обезценка за 2022 г. по-високи със същата сума. Съответно, нетната загуба за годината би се увеличила с 269 123 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 29 903 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 финансовия 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 финансовия отчет“, където е оповестена детайлна информация относно преценката на ръководството за прилагане на принципа за действащо предприятие при изготвяне на финансовия отчет на Дружеството за 2022 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 м. 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 допълнително повишение на цените на енергийните ресурси, а основният доставчик на природен газ за Булгаргаз ЕАД до този момент, руското дружество ООО „Газпром экспорт“, преустанови доставките на природен газ за България. Тази динамика в средата, в която Дружеството оперира, 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. започнаха да бележат спад.

През 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете нетна загуба в размер на 100 431 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от оперативна дейност на стойност 1 135 944 хил. лв. Към 31 декември 2022 г. собственият капитал на Дружеството в размер на 170 972 хил. лв. е по-малко от размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 60 726 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 несигурност, която може да породви съществено 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 финансовия 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 раздел „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, декларацията за корпоративно управление и нефинансова декларация, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия 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 финансовия 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 финансовия 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 финансовия отчет

В съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети 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 финансовия 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 финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият 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 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 във финансовия 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 разбирание за вътрешния контрол, имаш 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 във финансовия 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 финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият 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.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

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 финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, декларацията за корпоративно управление и нефинансовата декларация, 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, в чл. 100н, ал.(7), т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на финансовия отчет“ по-горе;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) 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 доклада за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на финансовия отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовия отчет на Булгаргаз ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2022 г. от едноличния акционер на 15 декември 2020 г., за период от три години (2021 г. – 2023 г.).

- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2022 г. на Дружеството представлява втора поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захарина Нексиа ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и референция към Базата за изразяване на мнение.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексиа ЕООД
Одиторско дружество №138
Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

31 май 2023 г.
България, гр. София