



БУЛГАРГАЗ ЕАД

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

31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

СЪДЪРЖАНИЕ

СТРАНИЦА

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ
ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на

БУЛГАРГАЗ ЕАД

към 31.12.2024 г.

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2024 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние от дейността на Дружеството, като включва и съпоставя резултатите към 31.12.2024 г. и резултатите към 31.12.2023 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, непривилегирвани 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 търговия с природен газ, както и свързаните с дейността 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 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.

На 20 юни 2023 г. с Решение № 0024/2023/Р-РЕ на вицепрезидента на Регулаторната служба за мрежови индустрии, Република Словакия на „Булгаргаз“ ЕАД е издадено Разрешение № 2023Р 0370 за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ. Срокът на валидност на разрешението – безсрочно.

С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (АНРЕ) на икономическия оператор „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението е за период от 1 (една) година.

На 12.12.2024 г. с Решение № Н4955/2024 г. Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги издава на „Булгаргаз“ ЕАД лиценз за търговия с природен газ в Унгария. Настоящият

лиценз е валиден от датата на нотификацията за неопределен период от време, при условие че притежателят на лиценза действително и законосъобразно извършва дейности по търговия с природен газ в държава - членка на Европейския съюз, или в друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, и притежава оперативен лиценз за определен период от време.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия.

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

- Закон за енергетиката (ЗЕ), обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г., посл. изм. бр. 26 от 27.03.2025 г., в сила от 27.03.2025 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., изм. и доп., бр. 100 от 26.11.2024 г., в сила от 26.11.2024 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. бр. 28 от 2.04.2024 г., в сила от 2.04.2024 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.;
- Закон за енергийната ефективност (ЗЕЕ), обн., ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., в сила от 15.05.2015 г., посл. Доп., бр. 86 от 13.10.2023 г., в сила от 13.10.2023 г.;
- Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методите за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им, обн., ДВ, бр. 38 от 20.05.2016 г., в сила от 20.05.2016 г., посл. изм. и доп., бр. 102 от 23.12.2022 г.;
- Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 година относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО; Регламент (ЕС) № 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010;
- Регламент (ЕС) № 2022/1369 на Съвета от 5 август 2022 година относно координирани мерки за намаляване на търсенето на газ;
- Регламент (ЕС) № 2022/2578 на Съвета от 22 декември 2022 година за създаване на механизъм за корекция на пазара с цел защита на гражданите на Съюза и икономиката от прекомерно високи цени;
- Регламент (ЕС) № 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;
- Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005;
- Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;
- Регламент (ЕС) № 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013.

1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

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

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

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

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

На 17.04.2024 г. с решение, обективизирано в Протокол №41-2024/17.04.2024 г., 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
Веселин Сашев Синабов	Член на СД и Изпълнителен директор
Михаил Мариов Милков	Член на СД
Бянка Светлозар Рачева	Член на СД
Марин Асенов Филиповски	Член на СД



2. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31.12.2024 г. е прилагана последователна счетоводна политика и отчетът е изготвен на принципа на действащо предприятие. С решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД от 13.09.2023 г., и решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, считано от 01.01.2023 г. бе променена Счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, която отразява осъвременен подход при отчитането на себестойността на продажбите отговарящ на методиката за ценообразуване по Наредба №2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ по пазари сегменти – регулиран и свободен пазар. За преодоляване на несъответствията между новата пазарна ситуация, новият модел на работа на компанията и запазената регулаторна рамка, Дружеството предприе стъпки за промяна на счетоводната политика за 2023 г. при определяне на себестойността на продажбите и нагнетяването на природен газ в ПГХ „Чирен“. Целите на предложението за промяна на счетоводната политика са:

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

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

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):

Деница Златкова Златева – Изпълнителен директор и член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

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

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

Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

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

Веселин Сашев Синабов – Член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 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. до 17.04.2024 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. до 17.04.2024 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 – Изпълнителен директор и член на СД от 17.04.2024 г.

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- 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.

Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 17.04.2024 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.

Марин Асенов Филиповски – Член на СД от 17.04.2024 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.

Бянка Светлозар Рачева – Член на СД от 17.04.2024 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.

Михаил Мариов Милков – Член на СД от 17.04.2024 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 31.12.2024 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 31.12.2024 Г.

Към 31.12.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби и решения определени от едноличния собственик на капитала. Към 31.12.2024 г. финансовият резултат от дейността на Дружеството е загуба в размер на 315 889 хил. лева (към 31.12.2023 г.: загуба в размер на 52 381 хил. лева). Загубата се дължи основно на разходите за неизползван капацитет по Споразумението с турската газова компания Боташ (266 943 хил. лв.), както и неизползван капацитет по маршрута от терминала в Александруполис до България поради забавянето на датата на въвеждане на терминала в експлоатация (16 828 хил. лв.), също така загуби от обезценка на наличен природен газ в ПГХ Чирен нагнетен през лятото на 2022 г. в размер на 36 042 хил. лв, и финансовите разходи за лихви, начислени по получени заеми в размер на 45 292 хил. лв.

Брутният резултат от продажбите на природен газ през 2024 г. е печалба в размер на 118 951 хил. лева (към 31.12.2023 г. печалба в размер на 159 256 хил. лева)

На 05.09.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсация по Програмата за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г., разработена от Министерството на енергетиката. Съгласно разработения механизъм на Дружеството беше изплатена компенсация за 1 045 167 MWh, нагнетени в условията на силно стресиран пазар през 2022 г. и високи цени на природния газ.

1. ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

➤ Правна и регулаторна рамка

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД - обществена доставка на природен газ и търговия с природен газ - е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове. Наредба №2 от 19.03.2013 г. определя реда за представяне и одобрение на регулираната цена използвана при продажби на регулиран пазар. Цените на свободен пазар се определят на пазарен принцип.

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

Промяната влезе в сила считано от 01.01.2020 г. като „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на:

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

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, регламентира се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

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

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

- по регулирани от КЕВР цени - на регулиран пазар;
- по свободно договорени цени - на свободен пазар при следните разновидности:
 - договори с клиенти, пряко присъединение към газопреносната система;
 - организиран борсов пазар (в страната и в държави, в които дружеството разполага с „Лиценз за търговия“);
 - извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари);
 - продажба на услуги (SWAP операции, вторичен пазар на капацитетни продукти и други);

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

На 20 юни 2023 г. с Решение № 0024/2023/P-PE на вицепрезидента на Регулаторната служба за мрежови индустрии, Република Словакия на „Булгаргаз“ ЕАД е издадено Разрешение № 2023P 0370 за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ. Срокът на валидност на разрешението – безсрочно.

С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) на икономическия оператор „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението влиза в сила от датата на съобщаването, за период от 1 (една) година, но не по-късно от датата на спиране/отнемане/прекратяване на действието на Лиценз за търговия с природен газ № Л-549-15 от 20.09.2021 г., издаден от Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

На 12.12.2024 г. с Решение № Н4955/2024 г. Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги издава на „Булгаргаз“ ЕАД ограничен лиценз за търговия с природен газ в Унгария. Настоящият лиценз е валиден от датата на нотификацията за неопределен период от време, при условие че притежателят на лиценза действително и законосъобразно извършва дейности по търговия с природен газ в държава - членка на Европейския съюз, или в друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, и притежава оперативен лиценз за определен период от време.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия.

Наредба №2/19.03.2013г. за регулиране на цената на природния газ определя правилата, по които „Булгаргаз“ ЕАД като обществен доставчик, да изготвя и представя за одобрение пред КЕВР разчетите за определяне на регулираната цена за месеца. Съгласно Наредбата:

- „Булгаргаз“ ЕАД следва да формира „микс“ от доставки на количества природен газ, съобразно принципа за **най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи**, за покриване на нуждите на регулиран и свободен пазар. При спазването на това изискване на Наредба №2 за регулиране на цената на природния газ, доставките с най-високи доставни цени остават за продажба на борсов пазар или за нагнетяване към газохранилището ПГХ „Чирен“. Тези нагнетени количества се включват в микса определящ регулираната цена при техния добив от хранилището през зимните месеци и едва тогава дружеството може да възстанови разходите си за закупуването им. При значителната динамика в цените на природния газ, с каквато се характеризираше 2022 г., дружеството нагнети в ПГХ „Чирен“ количества с най-високи цени и през периода на добив тези количества вече бяха на неконкурентни ценови нива. От 01.01.2023 г., Дружеството промени модела на формиране на цената на придобиване на природния газ, като прилага принципа на формиране на себестойността на два етапа - конкретно-определена цена по доставки и формиране на средно-претеглена себестойност по пазари на реализация. Целта на тази промяна е да се съпостави в максимална степен моделът за формиране на себестойност с нормативно определената методика на ценообразуване за регулиран пазар и да се отрази ефекта върху продажбите на Дружеството на други пазари, след спазването на регулаторните изисквания на Наредба №2.
- Към определената по-горе цена, се изчислява компонента „обществена доставка“ определена на максимална стойност от 2,5% на годишна база. Тази компонента се изчислява на база на условно-постоянните разходи на дружеството за годината, прогнозирани към 01.01.2024 г. В компонентата не се включват финансовите разходи за лихви, разходите от валутни операции, разходите по издадени гаранции, и други.
- Използва се осреднен валутен курс от котировките 45 дни преди началото на месеца, за който Булгаргаз подава заявление за утвърждаване на цена на природния газ. „Булгаргаз“ ЕАД подава заявление за утвърждаване на цената 20 дни преди края на месеца, предхождащ месеца за прилагане на цената, докато крайните фактури от доставчици се получават след приключване на месеца на доставка. Реалният валутен курс, по който се заплаща доставката, съществено се отклонява от използвания при изчислението на цената, внесена за утвърждаване от Комисията за енергийно и водно регулиране. В края на 2024 г. бе прието изменение в Наредбата отнасящото се до изчисляването на осреднения валутен курс, като същият се изчислява като осреднен курс на котировките на БНБ за месеца, предхождащ месеца на подаване на заявлението.

Представената нормативна и регулаторна база, по която „Булгаргаз“ ЕАД работи на пазара, води до някои негативни ефекти върху дейността на дружеството:

- 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 тази база се достига до формирането на излишъци.
- Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да осигурява услуга от обществен интерес, като същата не може да бъде отказвана, независимо кога е поискана и дали съответния клиент има просрочени задължения към обществения доставчик Булгаргаз. Това води до невъзможност за планиране на доставките, съответно до допълнителни финансови тежести за дружеството.
- Прилагането на Наредба №2/19.03.2013 г. със заложените изисквания количествата с най-ниски доставни разходи да бъдат насочвани към пазара по регулирани цени, за продажба по

свободно договорени цени на борсов пазар, в качеството на „Булгаргаз“ ЕАД като търговец, остават количествата с най-висока доставна цена, често неконкурентна на пазара.

- Заявяването на регулираната цена 20 дни преди началото на съответния месец води до заблуждения на пазара поради волатилността на ценообразуващите индекси, както и до предимства за конкурентни доставчици предлагащи алтернативни доставки с отстъпка от заявената от Булгаргаз цена.

➤ **Оперативна дейност**

Развитието на пазара на природен газ през 2024 г. продължи да следва започналата през 2022 г. и 2023 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа.

Наложените ограничения за потреблението на природен газ в Европа, в комбинация със значително увеличените доставки на LNG, изисквания за съхранение на газ съгласно Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 с цел изпълнение на целите за запълване на хранилищата, както и високите цени на съхранения газ, ограничи добива от хранилищата през зимата на 2022-2023 г., което доведе до запълняемост на хранилищата към средата на 2023 г. на нива значително по-високи от средните.

От началото на 2024 г. се наблюдаваше тенденция на намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

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

От м. септември 2024 г. цените на природния газ на европейските пазари отново започнаха да се покачват.

Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен през 2024 г., реферират към индекс ТТФ „месец напред“ при закупуване на спот LNG товари, докато доставките от азербайджанската компания се извършват по условията на сключения през 2013 г. договор.

✓ Доставки на тръбен природен газ

Булгаргаз получава доставки на тръбен природен газ по сключения през 2013 г. договор с Азербайджанската газова компания, при условията на равномерни дневни доставки и клаузата „take or pay“. Сключеният дългосрочен договор за доставка на природен газ, определя пункта на доставка да е точката на свързване между ТАР и междусистемна връзка Гърция - България (IGB) - Комотини, Гърция.

На 01.10.2022 г. интерконекторът IGB беше въведен в търговска експлоатация и доставките на пълните количества по договора с Азербайджан се извършват в ИТ Комотини по ценовата формула от договора. „Булгаргаз“ ЕАД сключи споразумение за пренос на природен газ с „Ай Си Джи Би“ АД АД (оператор на интерконектора Гърция-България), съпадащ с договорените дневни и годишни количества за доставка от азерската компания и е със срок от 25 години.

✓ Доставки на втечен природен газ

През 2022 г., в резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно преустановените доставки от ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД промени бизнес модела на своята дейност, като премина от доставки по дългосрочен договор на тръбопроводен природен газ (с голяма дневна/месечна/годишна гъвкавост на доставките от Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечен природен газ (LNG) и азерски тръбопроводен газ, с равномерни доставки, т.е. без гъвкавост и прилагане на клауза „take or pay“.

✓ Диверсификация на маршрутите за доставка

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

В изпълнение на държавната стратегия за диверсификация на маршрутите и източниците на доставка на природен газ за страната и Решение № 166 от 10 март 2020 г. на Министерския съвет, „Булгаргаз“ ЕАД резервира капацитет на терминала за втечен природен газ до Александруполис 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. Александруполис, Република Гърция - „Газтрейд“ С.А., в размер на 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 (≈ 1 млрд. куб. м на година).

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

С Решение на НС от 19.04.2024 г. е възложено на Министъра на енергетиката да предприеме необходимите действия с цел предоговаряне на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ. „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ са в активни преговори за предоговаряне на Споразумението, като Министерството на енергетиката оказва необходимата институционална и политическа подкрепа.

✓ Съхранение на природен газ

Основната част от наличните количества в ПГХ „Чирен“ са нагнетени през 2022 г. по цена, значително надвишаваща текущата през 2023 г. пазарна цена. Тези количества са нагнетени в съответствие с приетия План за действие при извънредни ситуации и издадените Заповеди на Министъра на енергетиката във връзка с налагането на „Булгаргаз“ ЕАД на допълнителни задължения към обществото, както и в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 г. 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 80% от капацитета на локалните газохранилища.

За постигането на целите от 80% запълняемост на газовите хранилища, намаленото потребление на клиентите и високата себестойност на газа в хранилището, добивът за газов сезон 2022-2023 г. беше силно ограничен, което доведе до наличието на големи наличности от природен газ в края на сезона – април 2023г.

„Булгаргаз“ ЕАД доби количества през периода м. януари-м. април 2024 г., като заложената цена за добив беше значително под цената им на придобиване. По този начин дружеството успя да намали съхранените си количества и да ги реализира на пазара.

Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД не успя да добие от ПГХ „Чирен“ до 15.04.2024 г., се прехвърлиха като изпълнение на задължението по Плана за действие при извънредни ситуации за газовата 2024/2025 година.

След приключване на добивния сезон през м. април 2024 г., за целите на счетоводното отчитане, количествата нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ се обособиха в две отделни партии – партида количества по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана) и партида Търговски количества (търговски). Това разделяне се наложи поради високата покупна цена на количествата, нагнетени през 2022 г. по Плана и по-адекватното последващо отчитане на тези специфични количества придобит природен газ. Останалата част от наличния природен газ, който се нагнетява за текущи търговски нужди, се отчита в партида Търговски количества, които са придобити по пазарни цени и могат да бъдат реализирани на пазара.

Съгласно разпоредби на МСС 2, респективно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на 2024 г. Дружеството е признало загуба от обезценка на наличния природен газ в размер на 36 385 хил. лв. Възстановената загуба от обезценка за добити количества природен газ, които са били обезценени в предходен период е в размер на 111 596 хил. лв. и се отнася за 2 200 хил. MWh количества продаден природен газ.

Към 31.12.2024 г. натрупаната загуба от обезценка на наличните количества природен газ добити по Плана за действия при извънредни ситуации възлиза на стойност 109 736 хил. лв. Въпреки направените обезценки, цената на нагнетения природен газ в партидата по Плана продължи да бъде значително над текущите пазарни нива.

Съгласно подписания договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсация в размер на 157 млн. лв. по Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г., разработена от Министерството на енергетиката, за количеството от 1 045 167 MWh, по цена до 150 лв. за MWh. С получената сума се възстанови голяма част от загубата, натрупана в резултат на продажбата на тези количества под себестойност в периода януари-април 2024 г.

✓ Анализ на пазара на природен газ и дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2024г.

В резултат на предприетите действия от Министерство на енергетиката, във връзка с въвеждане на механизма за компенсация на част от нагнетените през 2022 г. на високи цени количества в ПГХ „Чирен“ и изпълнявайки условието на механизма - количествата да бъдат доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдител в европейското икономическо пространство, през периода от м. януари 2024 г. до м. април 2024 г. „Булгаргаз“ включи в ценовия си микс и доби от подземното хранилище, част от количествата, нагнетени през 2022 г., които бяха с висока себестойност, реализацията им беше на пазарни цени и това доведе до значителни загуби за Дружеството през първото тримесечие на 2024 г., които се покриха от компенсацията, по описания по-горе механизъм.

Терминалът в Александруполис не беше въведен в търговска експлоатация на предварително обявената дата 01.01.2024 г. Това наложи договорените за доставка количества втечен природен газ по обявените търгове от дружеството (сключени Потвърждения за доставка с TotalEnergies Gas & Power Limited за м. януари и м. февруари 2024 г.) да бъдат доставени на терминали в Турция, в съответствие със

сключеното Споразумение с Боташ. След неколнократно отлагане на планираната дата за въвеждане в експлоатация на терминала Александруполис, терминалът беше въведен в търговска експлоатация на 01 октомври 2024 г. Това забавяне доведе и до загуба от неизползван капацитет, предвиден за доставките от Александруполис.

Към 31.12.2024 г. също се наблюдава тенденция за намаление на потреблението на клиентите спрямо заявените количества в годишните им програми, но недовзимането от клиенти е в значително по-малък размер в сравнение със същия период на 2023 г. Това се дължи на 3 основни причини:

- При сключване на годишните програми за 2024 г., клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД са предоставили по - коректни годишни програми, като са отчели, че разликата до необходимите им количества могат да закупят от организирания борсов пазар;
- Чрез добив на количества от ПГХ „Чирен“ по пазарни цени (в очакване на компенсаторен механизъм), „Булгаргаз“ ЕАД успя да предложи конкурентни цени;
- Текущите доставни цени, по които „Булгаргаз“ ЕАД получава количествата по дългосрочния си договор с азербайджанската компания, са по-ниски от действащите цени на европейските газови хъбове, което дава възможност на дружеството да формира микс между количествата по дългосрочния договор и договорите за спотови доставки на втечнен природен газ на близки до пазарните нива цени

Намалението на заявените годишни количества за 2024 г. от клиенти на дружеството по двустранни договори на изходни пунктове води до намаление на пазарния дял на дружеството. Това се дължи основно на следните причини:

- *присъствие на производители на природен газ на пазара в региона*, което води до нарастваща конкуренция на българския пазар. Основен пример е конкуренцията между азербайджанската газова компания SOCAR и лицензирани европейски търговци, закупуващи газ с руски произход със значителна отстъпка. Следва да се отбележи, че голяма част от газовите компании в региона, включително и държавни, все още разполагат с действащ договор за доставка с Газпром експорт .
- *рязко понижаване на цените на краткосрочен пазар*: в резултат на голямата конкуренция между търговците, поради наличието на излишъци при всички вносители и търговци, дължащо се на високите средно-дневни температури през зимния период и намалената консумация. Значителна част от намаления пазарен дял се дължи на закупуване на природен газ на краткосрочния сегмент на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД на цена, по-ниска от цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

Всички съседни на България държави, с изключение на Румъния, (която разполага със собствен добив, удовлетворяващ нуждите ѝ), *продължават да доставят природен газ по дългосрочните си договори с ООО „Газпром Экспорт“ на цена под пазарната*, като имат предоставена регулаторна възможност да реализират сделки на българския пазар, както и да продават част от тези количества на платформата „Газов хъб Балкан“ на цени, съществено под европейските борсови индекси за търговия в рамките на деня или ден напред, и/или директно да доставят количества на клиентите на Булгаргаз.

Потребление на природен газ на изходни пунктове на газопреносната мрежа в България					
Година	Обща консумация на газ в България	Изменение	Дял на “Булгаргаз” ЕАД (без количества продадени по ПОГ)		Изменение
	млн. MWh	%	%	млн. MWh	%
2019	30.7	-	88.93%	27.3	-
2020	30.7	0.0%	79.15%	24.3	-11.0%
2021	35.3	15.0%	71.95%	25.4	4.5%
2022	28.1	-20.4%	76.16%	21.4	-15.7%
2023	26.3	-6.4%	76.05%	20	-6.5%
2024	26.1	-0.8%	64.44%	16.82	-15.9%

2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Закупените и продадени количества природен газ към 31.12.2024 г., спрямо 31.12.2023 г., са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Мярка	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	17 659 487	25 593 678	(7 934 191)	(31,00%)
Продажба	MWh	17 806 287	24 629 913	(6 823 626)	(27,70%)
Наличност ПГХ Чирен в края на периода	MWh	2 570 234	3 213 386	(643 152)	(20,01%)
Наличност при Боташ в края на периода	MWh	1 030 339	1 358 232	(327 893)	(24,14%)
Наличност в Александрополис в края на периода	MWh	849 969	-	849 969	-



През отчетния период са доставени общо количества природен газ 17 659 487 MWh (31.12.2023 г.: 25 593 678 MWh), което представлява намаление от 7 934 191 или 31,00%.

Продадените количества природен газ към 31.12.2024 г. са 17 806 287 MWh, спрямо 24 629 913 MWh към 31.12.2023 г., което представлява намаление с 6 823 626 MWh или 27,70%.

Намалението в продадените количества се дължи на по-точното планиране на доставките, водещо до по-малко продажби на излишъци, на Платформата на Газов Хъб Балкан, а от тук и по-малко финансови загуби за Дружеството. Продажбите на организиран борсов пазар към 31.12.2024 г. са 708 585 MWh, спрямо 4 057 227 MWh към 31.12.2023 г., което представлява намаление с 3 348 642 MWh или 82,54 %.

1.2 Закупени количества природен газ

Закупените количества природен газ към 31.12.2024 г. и към 31.12.2023 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Вид доставка	Отчет към 31.12.2024 г.	Отчет към 31.12.2023 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
ОБЩО за периода	17 659 487	25 593 678	(7 934 191)	(31,00%)
Закупен тръбен газ	10 273 658	10 457 306	(183 648)	(1,76%)
Закупени количества втечен природен газ (LNG)	6 960 611	3 943 082	3 017 529	76,53%
Закупени на виртуална търговска точка	242 980	11 062 396	(10 819 416)	(97,80%)
Разлика в измерванията според правилата за разтоварване на LNG	-	(1 353)	1 353	(100,00%)
Закупени по договори за балансиране	182 238	132 247	49 991	37,80%



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 31.12.2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 17 659 487 MWh природен газ (31.12.2023 г.: 25 593 678 MWh).

Закупените количества тръбен природен газ към 31.12.2024 г. са в размер на 10 273 658 MWh, втечен природен газ 6 960 611 MWh, закупени на виртуална търговска точка 242 980 MWh и закупен природен газ по договори за балансиране 182 238 MWh.

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

- ✓ Сключените договори за доставка на втечен природен газ за 2024 г. в резултат на проведени тръжни процедури, доставките през м. януари, м. февруари и м. юни се извършиха на терминали в Турция, доставката през м. март се извърши на терминала за втечен газ Ревитуса, като слота за регазификация беше закупен от „Булгаргаз“ ЕАД на проведената тръжна процедура на гръцкия мрежов оператор ДЕСФА през 2022 г., а доставките през м. октомври, м. ноември и м. декември се извършиха на терминала в Александруполис.
- С цел осигуряване на маршрутите за доставка от терминалите за втечен природен газ до българската газопреносна мрежа, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове и резервира непрекъсваеми капацитетни продукти на входно-изходни пунктове на българската газопреносна мрежа. За входните пунктове, в които има риск от прекъсване на капацитетните продукти (пунктове, в които се предлага единствено прекъсваеми продукти), „Булгаргаз“ ЕАД успя да извърши доставката чрез суапови сделки, като по този начин се избегна риска от прекъсване на капацитетните продукти.
- ✓ Дългосрочен договор сключен с Azerbaijan Gaz Supply Company (AGSC), който се изпълнява в пълен обем от 01.10.2022 г. със стартирането на междусистемната връзка IGB;
- ✓ Споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подsigуряващ капацитет за регазификация и пренос до вход България в пункт Странджа 1/Малкочлар;
- ✓ От 01.10.2024 г. се въведе в търговска експлоатация терминала в Александруполис и стартираха доставки на втечен природен газ (LNG) за българския пазар. Резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за следващите 10 години е в размер на 10 600 000 MWh/година.

1.3 Добив и нагнетяване на природен газ

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

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

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

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 31.12.2024 г., спрямо 31.12.2023 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

Добив и нагнетяване	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	3 213 386	2 937 967	275 419	9,37%
Добив	2 199 675	601 552	1 598 123	265,67%
Нагнетяване	1 556 523	876 971	679 552	77,49%
Налични количества в края на периода	2 570 234	3 213 386	(643 152)	(20,01%)

Добитите количества природен газ към 31.12.2024 г. са 2 199 675 MWh, които са повече с 1 598 123 MWh или 265,67%, спрямо предходния период (31.12.2023 г.: 601 552 MWh). По-високия добив през периода е свързан с условието количествата природен газ, които подлежат на компенсация да бъдат добити и да бъдат доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдители в европейското икономическо пространство, съгласно прилагане на механизма за компенсация по Програмата за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г. Нагнетените количества природен газ към 31.12.2024 г. са с 679 552 MWh повече спрямо 31.12.2023 г., когато са били 876 971 MWh.

Към 31.12.2024 г. Дружеството разполага с наличност от 2 570 234 MWh газ в ПГХ „Чирен“, което е намаление със 643 152 MWh или 20,01% спрямо предходния период.

III. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

1. Продажби

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява сигурност и непрекъсваемост на доставка на природен газ на своите клиенти в страната в съответствие с договорните изисквания. Към 31.12.2024 г. са продадени 17 806 287 MWh природен газ, което представлява намаление със 6 823 626 MWh или 27,70%, в сравнение с количествата продадените към 31.12.2023 г. – 24 629 913 MWh.

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

Таблица № 4

MWh

Продажби	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Регулирана дейност	12 858 251	13 081 161	(222 910)	(1,70%)
Свободно договорени цени	4 239 451	7 491 525	(3 252 074)	(43,41%)
Анонимен/Неанонимен сегмент за борсата	708 585	4 057 227	(3 348 642)	(82,54%)
Общо	17 806 287	24 629 913	(6 823 626)	(27,70%)



2. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 31.12.2024 г. и към 31.12.2023 г. са представени в Таблица № 5.

Таблица № 5

Отрасъл	Към 31.12.2024 г. MWh	Към 31.12.2023 г. MWh	Изменение в количествата MWh	Изменение в (%)
Енергетика	8 970 485	9 347 065	(376 580)	(4,03%)
Разпределителни дружества	3 920 246	4 072 856	(152 610)	(3,75%)
Химия	643 844	2 760 318	(2 116 474)	(76,68%)
Борсови продажби	708 585	4 057 227	(3 348 642)	(82,54%)
Стъкло и порцелан	1 538 973	1 996 283	(457 310)	(22,91%)
Металургия	880 112	1 033 505	(153 393)	(14,84%)
Строителни материали и строителство	257 665	345 328	(87 663)	(25,39%)
Други	886 377	1 017 331	(130 954)	(12,87%)
Общо	17 806 287	24 629 913	(6 823 626)	(27,70%)

Към 31.12.2024 г. продажбите, в сравнение с тези към 31.12.2023 г. се намаляват със 6 823 626 MWh или с 27,70%.

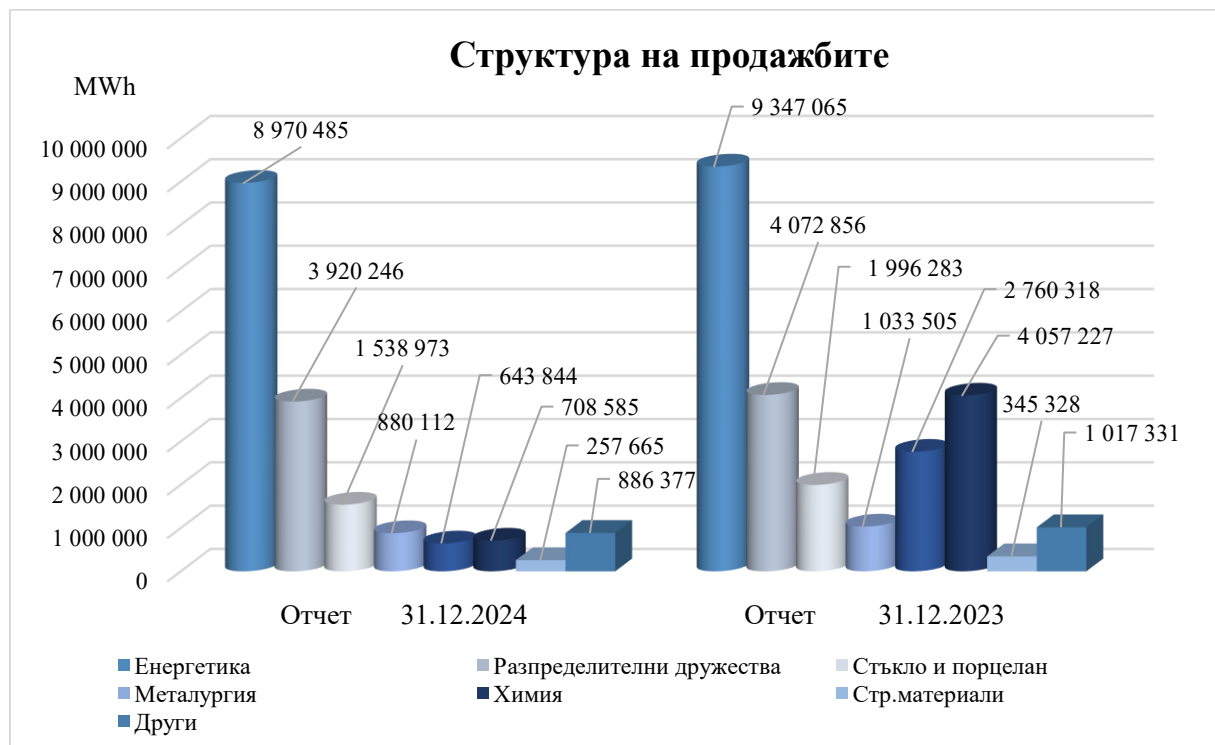
В качеството на Обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес - доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката кръг лица, по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране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

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

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

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

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



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

- ✓ основните потребители на природен газ са предприятията от сферата на енергетиката и разпределителните дружества към крайни потребители;
- ✓ намаление на продажбите е най-значително в сектор химия

IV. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството, са ценови/регулаторен риск, 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 едновременно Обществен доставчик и търговец на природен газ. Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната цена, определена на база пазарни нива и продажната цена, базирана на най-ниски разходи за закупуване на природен газ излага Дружеството на риск от загуби и ликвидни дефицити при изпълнение на функционалните му задължения. В случай на утвърждаване на регулирани цени, които са по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

2. Валутен Риск

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от 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 Комисията за енергийно и водно регулиране за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева, усреднен за 45 дневен период предхождащ месеца на внасяне на заявлението за утвърждаване на продажната цена на КЕВР за следващия ценови период. Също така, Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции поради динамичното движение на курса на долара. Промяната в Наредбата относно начина на изчисление на ценообразуващия курс, приета в края на 2024 г. в резултат на неколккратно отправяни от „Булгаргаз“ ЕАД искания за промяната му, смекчава този риск.

3. Кредитен Риск

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

4. Ликвиден Риск

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

5. Нормативно - регулаторен риск

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

Политики на Европейската Комисия:

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

6. Инфлационен риск

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

7. Липса на обучени кадри

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

V. СТРАТЕГИЧЕСКИ, ПАЗАРНИ, ФИНАНСОВИ И НЕФИНАНСОВИ ЦЕЛИ

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

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

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

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

- По отношение на регулирания пазар, нормативната уредба регламентира начина на ценообразуване на „Булгаргаз“ ЕАД за продажби на регулирания пазар. Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ поставя горна граница на компонента за дейността „обществена доставка“ до 2,5% на година, която следва да осигурява възвръщаемост на разходите

и капитала на Дружеството. Тази компонента обаче, не включва голяма част от финансовите разходи на дружеството.

- 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. Нефинансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с дейността на Дружеството в контекста на социалната отговорност и устойчиво развитие, както и постигнатите резултати в тези насоки. Инвестиции в социалната политика на Дружеството, както и публичност и прозрачност на дейността, развитие на интегриран и конкурентен енергиен пазар.
- Актуализиране на административната структура и развитие на човешките ресурси. Човешкият потенциал е най-важният корпоративен актив и ключов фактор за постигане на ефективност, икономически растеж и конкурентоспособност.

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

VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвен 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 31.12.2024 г. съпоставени със същия период на 2023 г.

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2024 г. и към 31.12.2023 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 498 243	2 566 942	(1 068 699)	(41,63%)
Общо разходи за дейността	(1 752 917)	(2 566 242)	813 325	(31,69%)
EBITDA	(254 674)	700	(255 374)	(36 482,00%)
EBIT	(255 102)	301	(255 403)	(84 851,50%)
EBT	(311 819)	(50 213)	(261 606)	520,99%

Показатели	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.	Изменение	Изменение (%)
------------	---------------	---------------	-----------	---------------

Дълготрайни материални активи	223	360	(137)	(38,06%)
Общо активи	1 899 646	1 959 482	(59 836)	(3,05%)
Текущи активи	1 874 953	1 930 651	(55 698)	(2,88%)
Текущи пасиви	1 466 067	609 960	856 107	140,35%
Парични наличности	1 254	2 265	(1 011)	(44,64%)
Оборотен капитал	408 886	1 320 691	(911 805)	(69,04%)
Собствен капитал	(190 371)	125 515	(315 886)	(251,67%)
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	0,00%
Резерви	21 133	21 130	3	0,01%
Натрупана (загуба)/ Неразпределена печалба	(127 313)	(74 932)	(52 381)	69,90%
Загуба за текущ период	(315 889)	(52 381)	(263 508)	(503 06%)
Численост на персонала	54	56	(2)	(3,57%)

VII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Приходи	1 498 243	100,00%	2 566 942	100,00%	(1 068 699)	(41,63%)
Приходи от продажба на природен газ	1 435 529	100,00%	2 507 716	97,69%	(1 072 186)	(42,76%)
Регулирана дейност	1 066 872	71,21%	1 374 487	53,55%	(307 615)	(22,38%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	297 230	19,84%	725 954	28,28%	(428 724)	(59,06%)
Организиран борсов пазар/ Анонимен сегмент	29 737	1,98%	237 380	9,25%	(207 643)	(87,47%)
Организиран борсов пазар/ Неанонимен сегмент	14 866	0,99%	44 407	1,73%	(29 541)	(66,52%)
LNG за технологични нужди на терминала в Александруполис	4 404	0,29%	-		4 404	-
Свързани лица- БТГ продажба на природен газ за балансиране	12 134	0,81%	41 746	1,63%	(29 612)	(70,93%)
Други неустойки- санкции за количество	10 286	0,69%	83 742	3,26%	(73 456)	(87,72%)
Други приходи	62 714	4,19%	59 226	2,31%	3 488	5,89%
-неустойки по просрочени вземания/задължения	60 116	4,01%	55 645	2,17%	4 471	8,03%
- други приходи	2 598	0,17%	3 581	0,14%	(983)	(27,45%)
Разходи по икономически елементи	(1 752 917)	100,00%	(2 566 242)	100,00%	813 325	(31,69%)
Себестойност на продадения природен газ	(1 316 578)	75,11%	(2 348 460)	91,51%	1 031 882	(43,94%)
Регулирана дейност	(963 490)	54,96%	(1 277 905)	49,80%	314 415	(24,60%)

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(291 266)	16,62%	(623 045)	24,28%	331 779	(53,25%)
Организиран борсов пазар/ Анонимен сегмент	(29 787)	1,70%	(348 831)	13,59%	319 044	(91,46%)
Организиран борсов пазар/ Неанонимен сегмент	(13 853)	0,79%	(38 954)	1,52%	25 101	(64,44%)
Прогнозно задържан LNG	(4 404)	0,25%	-		(4 404)	-
Свързани лица- БТГ себестойност на природен газ за балансиране	(13 778)	0,79%	(59 725)	2,33%	45 947	(76,93%)
Възстановена/(начислена) обезценка на активи	(105 277)	6,01%	(85 058)	3,31%	(20 219)	23,77%
Възстановена/ (начислена) обезценка на вземания, нетно	(68 516)	3,91%	(29 769)	1,16%	(38 747)	130,16%
Възст.(начисл.) обезц.парична наличност	2	0,00%	145	-0,01%	(143)	(98,62%)
Възстановена (начислена) обезценка на природен газ	(36 042)	2,06%	(41 713)	1,63%	5 671	(13,60%)
Възстановена (начислена) обезценка на аванси на природен газ	(721)	0,04%	(13 721)	0,53%	13 000	(94,75%)
Разходи за материали	(54)	0,00%	(95)	0,00%	41	(43,16%)
- основни материали	(3)	(0,00%)	(29)	0,00%	26	(89,66%)
- горива и смазочни материали	(6)	0,00%	(9)	0,00%	3	(33,33%)
- канцеларски материали и консумативи	(21)	0,00%	(23)	0,00%	2	(8,70%)
- санитарни материали	(9)	0,00%	(7)	0,00%	(2)	28,57%
- рекламни материали	(8)	0,00%	(14)	0,00%	6	(42,86%)
- други материали	(7)	0,00%	(13)	0,00%	6	(46,15%)
Разходи за външни услуги	(26 807)	1,53%	(20 339)	0,79%	(6 468)	31,80%
- разходи за съхранение на природен газ	(14 318)	0,82%	(13 228)	0,52%	(1 090)	8,24%
- корекция услуги по пренос на газ LNG	36	(0,00%)	-	0,00%	36	-
- разходи по договори за управление на БЕХ	(111)	0,01%	(283)	0,01%	172	(60,78%)
- лицензионни такси	(1 351)	0,08%	(2 671)	0,10%	1 320	(49,42%)
-такси ГХ Балкан	(219)	0,01%	(588)	0,02%	369	(62,76%)
- застраховки	(335)	0,02%	(396)	0,02%	61	(15,40%)
-наеми	(258)	0,01%	(259)	0,01%	1	(0,39%)
- съдебни такси и разноски	(5 977)	0,34%	(601)	0,02%	(5 376)	894,51%
- консултантски и одиторски услуги	(2 851)	0,16%	(1 507)	0,06%	(1 344)	89,18%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- комуникации	(373)	0,02%	(249)	0,01%	(124)	49,80%
- възнаграждение одитен комитет	(152)	0,01%	(130)	0,01%	(22)	16,92%
- поддръжка сграда	(1)	0,00%	(2)	0,00%	1	(50,00%)
- комунални услуги	(42)	0,00%	(45)	0,00%	3	(6,67%)
- абонаментен сервиз	(26)	0,00%	(18)	0,00%	(8)	44,44%
- ремонт и техническа поддръжка	(8)	0,00%	(11)	0,00%	3	(27,27%)
- паркоместа и други разходи за автомобили	(19)	0,00%	(20)	0,00%	1	(5,00%)
- визови и преводни услуги	(32)	0,00%	(26)	0,00%	(6)	23,08%
- охрана	(149)	0,01%	(134)	0,01%	(15)	11,19%
- трудова медицина	(6)	0,00%	(4)	0,00%	(2)	50,00%
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(13)	0,00%	(34)	0,00%	21	(61,76%)
- други услуги	(602)	0,00%	(133)	0,01%	(469)	352,63%
Разходи за неизползван капацитет	(295 219)	16,84%	(106 038)	4,13%	(189 181)	178,41%
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(4 917)	0,28%	(4 516)	0,18%	(401)	8,88%
- разходи за възнаграждения	(4 255)	0,25%	(3 830)	0,15%	(425)	11,10%
- разходи за компенсируеми отпуски	(161)	0,01%	(238)		77	(32,35%)
- разходи за текущ стаж (пенсиониране)	(28)	0,00%	(22)	0,00%	(6)	27,27%
- разходи за социални осигуровки	(473)	0,03%	(426)	0,02%	(47)	11,03%
Признати (начислени) разходи за провизии	-	0,00%	(615)	0,02%	615	(100,00%)
Други разходи	(4 065)	0,23%	(1 121)	0,04%	(2 944)	262,62%
- неустойки за забавени плащания	-	0,00%	(15)	0,00%	15	(100,00%)
- командировки и представителни разходи	(45)	0,00%	(78)	0,00%	33	(42,31%)
- обучение	(18)	0,00%	(13)	0,00%	(5)	38,46%
- еднократни данъци	(40)	0,00%	(21)	0,00%	(19)	90,48%
- членство в организации	(17)	0,00%	(5)	0,00%	(12)	240,00%
- дарения	(12)	0,00%	(28)	0,00%	16	(57,14%)
- Разходи за префактуриран капацитет	(3 933)	0,22%	(961)	0,04%	(2 972)	309,26%
Печалба преди лихви данъци амортизация	(254 674)		700		(255 374)	(36 482,00%)
Разходи за амортизация	(428)	0,02%	(399)	0,02%	(29)	7,27%
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	(255 102)		301		(255 403)	(84 851,50%)
Финансови приходи/(разходи)- нетно	(56 717)		(50 514)		(6 203)	(12,28%)

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Финансови приходи	244	100,00%	-	-	244	-
- приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	244	100,00%	-	-	244	-
Финансови разходи	(51 996)	100,00%	(44 157)	100,00%	(7 839)	17,75%
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(10)	0,02%	(10)	0,02%	-	0,00%
Разходи за лихви по заеми към свързани лица - МЕ	(16 331)	31,41%	(16 857)	38,18%	526	(3,12%)
Разходи за лихви по заеми към свързани лица - БЕХ	(20 742)	39,89%	(21 321)	48,28%	579	(2,72%)
Разходи за лихви по заеми към банки	(8 220)	15,81%	(10)	0,02%	(8 210)	82 100,00%
Разходи за лихви по данъчни задължения	(395)	0,76%	(220)	0,50%	(175)	79,55%
- разходи за лихви по дог. за наем	(8)	0,01%	(12)	0,03%	4	(33,33%)
- разходи за банкови гаранции	(1 056)	2,03%	(467)	1,06%	(589)	125,12%
- банкови такси	(5 234)	10,07%	(5 260)	11,91%	26	(0,49%)
Други финансови п-ди/р-ди- валутни разлики	(4 965)	100,00%	(6 357)	100,00%	1 392	(21,90%)
Печалба/загуба от промяна на валутни курсове	(4 965)	100,00%	(6 357)	100,00%	1 392	(21,90%)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(311 819)		(50 213)		(261 606)	520,99%
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(4 070)		(2 168)		(1 902)	87,73%
Нетна печалба/(загуба) за периода	(315 889)		(52 381)		(263 508)	503,06%

1. Приходи

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

Дружеството е реализирало приходи в размер на 1 498 243 хил. лева към 31.12.2024 г. (към 31.12.2023г. 2 566 942 хил. лева). Намалението е от 1 068 699 хил. лева или 41,63% се дължи на намалението на цената спрямо предходния отчетен период, така и на намаленото потребление спрямо предходната година. Нетният резултат от продажба на природен газ към 31.12.2024 г. възлиза на печалба в размер на 118 951 хил. лева (към 31.12.2023 г. е 159 256 хил. лева), което представлява намаление от 40 305 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 възнагражденията на ключов управленски персонал, разходи за социални

осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. Към 31.12.2024 г. те са в размер на 1 752 917 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 2 566 242 хил. лева), което представлява намаление с 813 325 хил. лева или 31,69 %.

- С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 31.12.2024 г. в размер на 1 316 578 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 2 348 460 хил. лева).
- Разходите за обезценки към 31.12.2024 г. са в размер на 105 277 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 85 058 хил. лв.), което представлява увеличение в размер на 20 219 хил. лв. В тези разходи са включени разходи за обезценка на вземания, разходи за обезценка на природния газ, както и разход за отписани вземания за неприети минимални годишни количества от 2023 г., които представляваха несъбрани вземания. През 2024 г. в резултат на активни действия от страна на ръководството на „Булгаргаз“ бяха постигнати договорености и клиентите подписаха допълнителни споразумения, като срещу платената сума на основание т. 5.2 от Договора за доставка, следва да получат през календарната 2025 г., неприетите през 2023 г. минимални годишни количества. Прихода от тези споразумения ще намери отражение в 2025 г., тъй като тогава ще се извърши доставката на неприетите количества по сключените допълнителни споразумения. Включени са също така разходи за отписано вземане от неустойка по признат форсмажор с клиента „Топлофикация Русе“ в размер на 15 008 хил. лв.
- Разходите за материали към 31.12.2024 г. са в размер на 54 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 95 хил. лева), което представлява намаление от 41 хил. лева или 43,16 %. В разходите за материали са включени канцеларски материали и консумативи, санитарни материали, авточасти, автомобилни гуми и други материали.
- Разходите за външни услуги към 31.12.2024 г. са в размер на 26 807 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 20 339 хил. лева), което представлява увеличение от 6 468 хил. лева или 31,80 %.
- Разходите за неизползван капацитет към 31.12.2024 г. са в размер на 295 219 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 106 038 хил. лева), което представлява увеличение от 189 181 хил. лева или 178,41%. Сумата на разходите към 31.12.2024 г. включва неизползвания капацитет от Botas, ICGB, Desfa и Gastrade, а към 31.12.2023г. от Botas, ICGB, Desfa, Depa.
- Разходите за възнаграждения и осигуровки към 31.12.2024 г. са в размер на 4 917 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 4 516 хил. лева), което представлява увеличение от 401 хил. лева или 8,88%. Това увеличение се дължи на покачването на максималния осигурителен доход през 2024 г. спрямо 2023 г. с 10%.
- Другите разходи към 31.12.2024 г. са в размер на 4 065 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 1 121 хил. лева), което представлява намаление с 2 944 хил. лева.

Резултатът от оперативна дейност е загуба в размер на 255 102 хил. лева към 31.12.2024 г. (към 31.12.2023 г. печалба от 301 хил. лева), което е увеличение на загубата с 255 405 хил. лева. Загубата за периода се дължи на разходите за неизползван капацитет, както и на разходите за обезценки на финансови и нефинансови активи.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 31.12.2024 г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 311 819 хил. лева (към 31.12.2023 г.: загуба: 50 213 хил. лева), което представлява увеличение на загубата с 261 606 хил. лева или 520,99%.

VIII. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2024 г. активите на Дружеството са в размер на 1 899 646 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 1 959 482 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

хил. лева

Активи	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	223	0,90%	360	1,25%	(137)	(38,06%)
Нематериални активи	313	1,27%	243	0,84%	70	28,81%
Отсрочени данъчни активи	24 157	97,83%	28 228	97,91%	(4 071)	(14,42%)
Обща сума на нетекущи активи	24 693	100,00%	28 831	100,00%	(4 138)	(14,35%)
Текущи активи						
Материални запаси	305 980	16,32%	499 799	25,89%	(193 819)	(38,78%)
- природен газ	305 969	16,32%	499 788	25,89%	(193 819)	(38,78%)
материали	11	0,00%	11	0,00%	-	0,00%
Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти	1 567 719	83,61%	1 428 587	74,00%	139 132	9,74%
-търговски вземания от продажба на природен газ	953 765	50,87%	770 716	39,92%	183 049	23,75%
- активи по договори	37 014	1,97%	85 096	4,41%	(48 082)	(56,50%)
- съдебни и присъдени вземания	33 565	1,79%	31 550	1,63%	2 015	6,39%
- Аванси	456 017	24,32%	461 485	23,90%	(5 468)	(1,18%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ	453 424	24,18%	461 453	23,90%	(8 029)	(1,74%)
- предплатени услуги	2 593	0,14%	-	0,00%	2 593	-
- предплатени аванси за доставка на ДМА	0	0,00%	32	0,00%	(32)	(100,00%)
- вземания по договор с Газпром	21 861	1,17%	20 554	1,06%	1 307	6,36%
- вземания от свързани лица (природен газ, депозити и гаранции)	40 007	2,13%	41 342	2,14%	(1 335)	(3,23%)
- други вземания	25 490	1,36%	17 844	0,92%	7 646	42,85%
Пари и парични еквиваленти	1 254	0,07%	2 265	0,12%	(1 011)	(44,64%)
Обща сума на текущи активи	1 874 953	100,00%	1 930 651	100,00%	(55 698)	(2,88%)
Общо активи	1 899 646		1 959 482		(59 836)	(3,05%)

1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 31.12.2024 г. са в размер на 24 693 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 28 831 хил. лева), което представлява намаление с 4 138 хил. лева или 14,35%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 536 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 24 157 хил. лева.

2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2024 г. възлизат на 1 874 953 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 1 930 651 хил. лева), което представлява намаление с 55 698 хил. лева или 2,88% основно в резултат на намаление на материалните запаси.

➤ Вземанията от продажби на природен газ

Вземанията от продажби на природен газ бележат ръст поради забава от страна на „Топлофикация София“ ЕАД да погасява редовно и в срок своите задължения. Към 31.12.2024 г. просрочените brutни вземания по договора за доставка на природен газ са „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 985 525 хил. лева (31.12.2023 г.: 784 047 хил. лева).

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

➤ *Материалните запаси (МЗ)*

Материалните запаси (МЗ) към 31.12.2024 г. възлизат на 305 980 хил. лева (31.12.2023 г.: 499 799 хил. лева), което представлява намаление от 193 819 хил. лева или 38,78%. Това се дължи на по-голям добив осъществен през 2024 г. в сравнение със същия период на 2023 г. в ПГХ „Чирен“. Обичайно сезонния характер на дейността, предполага в летния период на годината Дружеството да нагнетява природен газ в ПГХ „Чирен“, а през зимните месеци да добива с цел продажба. Значителното увеличение на цената на природния газ през 2022 г., както и намаленото потребление на клиентите оказва съществено влияние върху текущите действия на Дружеството по отношение на добива от газохранилището през 2023 г., като добивът беше ограничен. През периода м. януари – м. декември 2024 г. дружеството доби значителни количества от ПГХ „Чирен“ в размер от 2 199 675 MWh

➤ *Предплатени аванси*

Предплатените аванси към 31.12.2024 г. е в размер на 456 017 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 461 485 хил. лева), което представлява намаление от 5 468 хил. лева или 1,18%. В по-голямата си част тези аванси представляват наличности на доставен от дружеството втечен природен газ на турски терминали, намиращ се в газопреносната мрежа на Боташ, наличен за доставка към българската газопреносна мрежа, който към 31.12.2024 г. е в размер на 1 030 хил. MWh (към 31.12.2023г.: 1 358 хил. MWh).

➤ *Парични средства*

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки в края на отчетния период са в размер на 1 254 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 2 265 хил. лева), което представлява намаление с 1 011 хил. лева или 44,64%.

„Булгаргаз“ ЕАД използва овърдрафти от търговски банки през 2024 г., за покриване на оперативните си разходи - два държавно гарантирани овърдрафта, с общ лимит 234 700 хил. лв. Към 31.12.2024 г. разходваните средства от овърдрафтите, са както следва:

- необезпечени банкови кредити, тип овърдрафт – към 31.12.2024 г. овърдрафтите са погасени и договорите са прекратени (към 31.12.2023 г. усвоени средства са в размер на 24 526 хил. лв.).

- държавно гарантирани кредити, тип овърдрафт – към 31.12.2024 г. усвоени средства са в размер на 199 020 хил. лв. (към 31.12.2024 г.. усвоената част е 0 лева)

3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

хил. лева

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	(121,71%)	231 698	184,60%	-	0,00%
Резерви	21 133	(11,10%)	21 130	16,83%	3	0,01%
в т.ч. Законови резерви	21 166	(11,12%)	21 166	16,86%	-	0,00%
Други резерви	(33)	0,02%	(36)	(0,03%)	3	8,33%
Натрупана загуба/Неразпределена печалба	(127 313)	66,88%	(74 932)	(59,70%)	(52 381)	69,90%
Печалба/загуба текущ период	(315 889)	165,93%	(52 381)	(41,73%)	(263 508)	503,06%
Общо собствен капитал	(190 371)	100%	125 515	100%	(315 886)	(251,67%)
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Заеми:	570 000	91,35%	1 170 000	95,59%	(600 000)	(51,28%)
-Заеми свързани лица БЕХ	570 000	91,35%	370 000	30,23%	200 000	54,05%
-Заеми МЕ	0	0,00%	800 000	65,36%	(800 000)	(100,00%)
Лизингово задължение	59	0,01%	125	0,01%	(66)	(52,80%)
Провизии	53 715	8,61%	53 715	4,39%	0	0,00%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	176	0,03%	167	0,01%	9	5,39%
Обща сума на нетекущи пасиви	623 950	100,00%	1 224 007	100,00%	(600 057)	(49,02%)
Текущи пасиви						
Заеми	1 060 603	72,34%	307 468	50,41%	753 135	244,95%
-задължения по получени заеми от свързани лица	861 453	58,76%	282 942	46,39%	578 511	204,46%
- задължения по получени банкови заеми овърдрафт	199 020	13,58%	24 526	4,02%	174 494	711,47%
- задължения по лихви банкови заеми овърдрафт	130	0,01%	0	0,00%	130	-
Търговски и други задължения	405 304	27,65%	297 159	48,72%	108 141	36,39%
- търговски задължения	293 471	20,02%	196 224	32,17%	97 247	49,56%
- задължения към свързани лица	10 210	0,70%	8 694	1,43%	1 516	17,44%
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	36 421	2,48%	23 983	3,93%	12 438	51,86%
- ДДС за внасяне	40 557	2,77%	47 240	7,74%	(6 683)	(14,15%)
- Акциз за внасяне	1 412	0,10%	1 070	0,18%	342	31,96%
- задължения към персонала	208	0,01%	252	0,04%	(44)	(17,46%)

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2024 г.		Към 31.12.2023 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- задължения към осигурителни предприятия	115	0,01%	115	0,02%	0	0,00%
- други задължения	22 910	1,56%	19 581	3,21%	3 329	17,00%
Лизингово задължение	129	0,01%	188	0,03%	(59)	(31,38%)
Задължение за данък печалба	-	0,00%	5 111	0,84%	(5 111)	(100,00%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	31	0,00%	34	0,01%	(3)	(8,82%)
Обща сума на текущи пасиви	1 466 067	100,00%	609 960	100,00%	856 107	140,35%
Общо пасиви	2 090 013		1 833 967		256 050	13,96%
Общо собствен капитал и пасиви	1 899 646		1 959 482		(59 836)	(3,05%)

3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2024 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2024 г. натрупана загуба от минали години е в размер на 127 313 хил. лева (към 31.12.2023 г. натрупаната загуба е 74 932 хил. лева). Изменението към 31.12.2024 г. е 52 381 хил. лева.

Финансовият резултат за 2024 г. е загуба в размер на 315 889 хил. лева (за 2023 г. е загуба в размер на 52 381 хил. лева), което доведе до отрицателна стойност на собствения капитал. Загубата се дължи основно на разходите за неизползван капацитет, както и на разходи за обезценка и финансови разходи за лихви по отпуснати заеми.

3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2024 г. са в размер на 623 950 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 1 224 007 хил. лева), което представлява намаление със 600 057 хил. лева.. Нетекущите пасиви се формират от два получени заеми от едноличният собственик БЕХ ЕАД, начислена провизия за правно задължение свързано с *Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas*, лизингово задължение и задължения за обезщетения при пенсиониране.

➤ *Заемни средства*

Към 31.12.2024 г. Дружеството има усвоени три парични заеми от едноличния собственик БЕХ ЕАД за сумата от 630 000 хил. лева., от които 570 000 хил. лв. като нетекущи пасиви.

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

Начислената към 31.12.2024 г. провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-BEH Gas е в размер на 52 720 хил. лева, представляващ 1/3 от общата сума на наложената имуществена санкция на „БЕХ“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Дело COMP/B1/AT.39849-BEH 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 газите 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 ангажменти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО “Газпром Експорт”, по което на 24.05.2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО "Газпром" и ООО “Газпром Експорт”.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело СОМР/В1/АТ.39849–ВЕН Gas с което Европейската комисия налага глоба на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 хил. евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на 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 спира изпълнението на решението и съответната санкция.

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

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

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

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

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

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

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционният съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77 068 000 евро.

На 10 януари 2024 г. е подадена жалба от Европейската комисия срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Поради ответно предприетите действия от страна на ЕК и обжалването на решението на Съда на Европейския съюз, ръководството на Група БЕХ е взело решение да не възстановява признатата провизия до момента на окончателно разрешаване на казуса. Това решение е подкрепено от становище на независим правен консултант. Дружеството е признало разход за лихва в размер на 615 хил. лв. (2022 г. 754 хил. лв.) като увеличение на размера на провизията от лихви, свързани с поддържане на обезпечение под формата на банкова гаранция.

Към 31 декември 2023 г. , банковата гаранция , обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, е освободена.

Балансовата стойност на провизията по съдебното дело е в размер на 53 715 хил. лв., в т.ч. главница 50 244 хил. лева (31.12.2023 г.: 50 244 хил. лева), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху нея към 25 октомври 2023 г. в размер на 3 471 хил. лв. (31.12.2023 г.: 3 471 хил. лв.). Очакванията на ръководството са, че окончателното решение спора ще настъпи след повече от 12 месеца от датата на баланса. През 2024 г. не са начислявани лихви върху наложената глоба.

3.3. Текущи Пасиви

Към 31.12.2024 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 1 466 067 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 609 960 хил. лева), което представлява увеличение в размер на 856 107 хил. лева.

➤ *Заемни средства*

Към 31.12.2024 г. Дружеството има усвоени заеми в общ размер на 1 060 603 хил. лева (към 31.12.2023 г.: 307 468 хил. лева), което представлява увеличение с 753 135 хил. лева. Това увеличение е предизвикано от рекласифицирането на заеми от нетекущи пасиви в текущи, както следва:

- заем от Министерството на енергетиката, в размер на 800 000 хил. лв.,
- заем, получен „Български енергиен холдинг“ ЕАД, в размер на 60 000 хил. лева.

Същевременно през 2024 г. беше предоговорен нов падеж на заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, в размер на 200 000 хил. лева, което доведе до рекласифицирането му от текущ пасив в нетекущ пасив.

➤ **Търговски задължения**

Към 31.12.2024 г. търговските и други задължения са увеличили със 108 145 хил. лева или с 36,39% в сравнение с 31.12.2023 г., което основно се дължи на нетния ефект от:

- ✓ увеличение на търговските задължения с 97 247 хил. лева или с 49,56% в сравнение с 31.12.2023 г. Това увеличение се дължи на натрупаните задължения по фактурите за капацитет към Боташ.
- ✓ увеличение на аванси получени от клиенти за продажба на природен газ с 12 438 хил. лева или с 51,86% повече спрямо 31.12.2023 г.

IX. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2024 г., спрямо 31.12.2023 г.:

Отчет за паричните потоци	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.	Изменение	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(104 713)	(112 212)	7 499	(7,16%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(402)	(355)	(47)	(11,69%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	104 154	(91 406)	195 560	(95,88%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	(961)	(203 973)	203 012	(99,53%)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	2 269	207 544	(205 275)	(98,91%)
Печалба/Загуба от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти	(53)	(1 302)	1 249	(95,93%)
Обезценка на парични средства по МСФО	(1)	(4)	3	(75,00%)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	1 254	2 265	(1 011)	(44,66%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 31.12.2024 г. е отрицателен в размер на 104 713 хил. лева (към 31.12.2023 г.: отрицателен в размер на 112 212 хил. лева). Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и платените суми към доставчиците на природен газ, както и плащането на данъци и осигуровки за периода.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 402 хил. лева, което представлява увеличение с 47 хил. лева спрямо 31.12.2023 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са положителни в размер на 104 154 хил. лева (към 31.12.2023 г.: отрицателни в размер на 91 406 хил. лева), което се дължи на постъпления от банки по овърдрафти.

X. 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 31.12.2024 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 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.
Коефициент за текуща ликвидност	1,28	3,17
Коефициент за бърза ликвидност	1,07	2,35

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2024 г. е 1,28, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият един път текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2023 г.: 3,17).

Коефициентът за бърза ликвидност е 1,07, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият един път текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2023 г.: 2,35).

2. Финансова независимост (автономност)

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

Показатели	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.
Коефициент за финансова автономност	(0,09)	0,07
Коефициент за задлъжнялост	(10,98)	14,61

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

Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 31.12.2024 г. е -0,09 (към 31.12.2023 г.: 0,07).

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 31.12.2024 г. е -10,98 (към 31.12.2023 г.: 14,61).

3. Коефициент на ефективност на разходите

Показатели	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2023 г.
Коефициент за ефективност на разходите	0,826	0,981

Резултатите от изчисляването на коефициентите за ефективност на разходите позволяват да се определи колко приходи от дейността получава предприятието от използването на единица разходи за същата дейност. Коефициентът се приема за минимум. Благоприятно за предприятието е коефициентът за ефективност на разходите да расте.

XI. НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

1. Нефинансови ресурси

В настоящата глобализирана обстановка и сериозна конкурентна среда, един от стълбовете на стратегическото управление на Дружеството е фокуса върху финансовото измерение на стойността, свързана с нематериалните ресурси. С цел създаване устойчиви дългосрочни предимства, анализираме ключовите въпроси, свързани с управлението на нематериални ресурси, чрез прилагане на практики за идентифицирането и измерването им.

Нематериалните ресурси на Дружеството се състоят от лицензите, разрешителните и сертификатите, получени за и в хода на неговата основна дейност, свързана с обществена доставка на природен газ и търговия с природен газ, така както те са оповестени в част I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО от настоящия доклад.

Те са както следва:

- индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Считано от 16.09. 2021 г. Дружеството притежава и Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 31, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката.
- лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, по Решение № 247/2020 - безсрочно и Решение № 311/2022 за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години като осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX) .
- На 20 юни 2023 г. с Решение № 0024/2023/P-РЕ на вицепрезидента на Регулаторната служба за мрежови индустрии, Република Словакия на „Булгаргаз“ ЕАД е издадено Разрешение № 2023P 0370 за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ. Срокът на валидност на разрешението – безсрочно.
- С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) на икономическия оператор „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението е за период от 1 (една) година.
- На 12.12.2024 г. с Решение № H4955/2024 г. Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги издава на „Булгаргаз“ ЕАД лиценз за търговия с природен газ в Унгария. Настоящият лиценз е валиден от датата на нотификацията за неопределен период от време, при условие че притежателят на лиценза действително и законосъобразно извършва дейности по търговия с природен газ в държава - членка на Европейския съюз, или в друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, и притежава оперативен лиценз за определен период от време.
- „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. - Сърбия.

Тези ресурси не могат да бъдат автономно измерени и прехвърлени, но допринасят за насърчаване и интегриране на стойността.

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

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.

С оглед на горното дружеството използва основно електрическа енергия за администриране на дейността си и гориво за служебните си автомобили (дизел), имащи пряко отношение към замърсяване на околната среда.

Дружеството участва в „Комисия по устойчивост“, съгласно изискванията на т.1.3 от Екологичния и социален план за действие (ЕСПД) със свои представители, определени със Заповед на изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). Дружеството подава годишна и при поискване от страна на БЕХ ЕАД информация с корпоративна, екологична и социална насоченост.

Агенцията за устойчиво енергийно развитие (Агенцията), със статут на изпълнителна агенция към министерството на енергетиката (МЕ), отговаря за осъществяване на дейности по провеждане на държавната политика за повишаване на енергийната ефективност на страната, предоставяне на енергийни услуги и повишаване на тяхното качество на предлагане. Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), Булгаргаз попада в списъка на задължените лица по чл.14а, ал. 4., т. 3. Задълженията за Булгаргаз произтичащи от ЗЕЕ се изразяват в ежегодно предоставяне на информация към АУЕР относно количествата на продадената на крайните клиенти енергия, на база на която се определят индивидуални цели за енергийни спестявания и отчитане на тяхното изпълнение. Към 01.06.2024 г. Булгаргаз е реализирало 100 % изпълнение на индивидуалните цели, определени от АУЕР, за периода 2021 г. – 2024 г. Изпълнението е постигнато, чрез обследване на клиенти на Булгаргаз и изчислени съгласно Методика за оценяване на енергийните спестявания след смяна на горивната база с природен газ (газификация), утвърдена със Заповед № Е – РД – 16 – 90/2022 г. на министъра на енергетиката и чрез закупуване на енергийни спестявания от задължено лице от поименния списък на задължените лица по чл.14а, ал. 4 от ЗЕЕ, като резултат от проведена прозрачна процедура за закупуване на дългосрочни енергийни спестявания. По този начин Булгаргаз изпълнява както индивидуалните си цели, така и кумулативните такива, регламентирани чрез схема за задължения за енергийни спестявания и алтернативни мерки, които да осигурят постигането на обща кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г.

Булгаргаз предстои да разработи своя политика за устойчивост, във връзка с прилагането на стандарта ESG. В тази връзка към момента в дружеството се закупува вода в стъклени бутилки, както и в 100% рециклируема PET опаковка, с които оставят по-нисък въглероден отпечатък върху природата. Друга мярка, която е възприета е замяната на бялата копирна хартия със 100% рециклирана хартия, която да бъде използвана от служителите в тяхната оперативна дейност, тъй като при изобелването на хартията се използват химикали и хлор, които се отразяват отрицателно върху околната среда. Също така отпадъчната офис хартия (предварително шредирана), както и излязлото от употреба офис и електронно оборудване, батерии, стари гуми, както и друг вид отпадъци, подлежат на оползотворяване и рециклиране, като се предават на „Екологика България“ ЕООД. Фирмата е сертифицирана по ISO, притежаваща разрешителни за работа с отпадъци, има разработена политика по качество, околна среда, здраве и безопасност, с която „Булгаргаз“ ЕАД има договорни отношения. Не на последно място в сградата на дружеството, на удобно за всички служители място ще бъдат поставени контейнери за разделно събиране на отпадъци.

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

Показатели	Мерна единица	Стойност
CO ₂	Тона CO ₂ / за периода 2021 г. – 2024 г. (към 31.12.2024 г.)	193,12
Електрическа енергия	тона емитиран Co2	43,036
Дизелово гориво служебни автомобили	тона емитиран Co2	5,47

Година	Консумация на електроенергия в kWh	Емисионен фактор (gr CO ₂ /kWh)	тона емитиран Co2
2021	66,695	404	26.945
2022	79,632	517	41.170
2023	78,200	517	40.429
2024	83,973	513	43,036

Gas/Diesel Oil (Газьол/дизелово гориво) за три годишен период	Изразходвано гориво в литри	емисионен фактор (t CO ₂ /l)	тона емитиран Co2
2021	6,644	0.00272	18.09
2022	3,624	0.00272	9.87
2023	2,979	0.00272	8.11
2024	2,009	0,00272	5,47

4. Разпределение на персонала

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

	Брой
Ръководители	13
в т.ч. жени	7
Специалисти	32
в т.ч. жени	24
Техници и приложни специалисти	1
в т.ч. жени	-
Помощен административен персонал	2
в т.ч. жени	2
Ръководители	13
в т.ч. жени	7
Машинни оператори и монтажници	3
в т.ч. жени	-
Професии, неизискващи специална квалификация	3
в т.ч. жени	3

4.1. Разпределение на персонала, съгласно завършено образование

	Брой
Висше образование	47
в т.ч. жени	33
Средно образование	7
в т.ч. жени	3

4.2. Разпределение на персонала, съгласно навършена възраст

	Брой
Възраст 18 – 30 години	4
в т.ч. жени	3
Възраст 31 – 40 години	14
в т.ч. жени	8
Възраст 41 – 50 години	17
в т.ч. жени	13
Възраст 51 – 60 години	16
в т.ч. жени	9
Възраст над 60 години	3
в т.ч. жени	3

5. Професионално развитие и социални разходи. Отчетени резултати

Показатели	Стойност /хил.лв/
Обучения, квалификации и семинари	18
Дарения и социални мероприятия	12
Социални разходи в т.ч.:	1 509
Безплатна храна, работно облекло, лични предпазни средства	545
Медицинско обслужване	30
Други	934

Показатели	Брой
Проведени обучения	13
Проведени медицински прегледи	1
Измерване факторите на работната среда	1
Трудови злоупотреки	0
Други	0

6. Секторен антикорупционен план в енергетиката

В "Булгаргаз" ЕАД, съгласно действащите Вътрешни правила с антикорупционна насоченост „Правила за вътрешно подаване на сигнали за нарушения и последващи действия по тях“ (Правилата) са определени реда, начина и условията по приемане, регистриране и разглеждане на сигнали. Същите са разработени в съответствие с чл. 14 от Закона за защита на лицата, подаващи сигнали или публично оповестяващи

информация за нарушения, приети и утвърдени по съответния ред от Съвета на директорите на дружеството.

Служителите на дружеството са запознати с Правилата, достъпни във вътрешната информационна система на „Булгаргаз“ ЕАД и са удостоверили горното с подписите си.

Ежедневно се проверяват предоставените информационни канали за наличие на сигнали за нарушения и на шестмесечен период се изготвя обобщен доклад до Изпълнителния директор на дружеството.

За 2024 година няма подадени, респективно регистрирани и разгледани сигнали за нарушения, подадени към Дружеството.

7. 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 служители 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.

XI. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2024 г. е видно, че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на Обществен доставчик и на търговец на природен газ на територията на Република България в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба.

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

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

XII. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Възникнали са следните значителни некоригиращи събития, след датата на баланса 31.12.2024 г:

1/ Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – срок до 11.08.2025 г. и размер 140 362 хил. щ. долара.

2/ На 28.01.2025 г., поради техническа повреда, терминалът за втечен природен газ до Александруполис спря работа, а Операторът на терминала „Газтрейд“ С.А. не можа да фиксира дата, от която се очаква да се възобнови работата на терминала. Поради това „Булгаргаз“ ЕАД поиска да се освободи банковата гаранция, която поддържаше кредитна защита в полза на „Газтрейд“ С.А.

3/ За обезпечаване на доставките на природен газ през м. януари и м. февруари 2025 г. дружеството „Булгаргаз“ ЕАД изтегли овърдрафти от банкови институции, с поръчителство на БЕХ, с общ лимит 220 млн. лв.

Няма коригиращи и други не коригиращи събития, настъпили след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции към 31 декември 2024 г.

Дата: 19.05.2025 г.

Илияна Тенева

Главен счетоводител

Веселин Синабов

Изпълнителен директор



ДЕКЛАРАЦИЯ
ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ
НА
„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД

31 декември 2024 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 2023 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, непривилегировани 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.

С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (АНРЕ) на икономическия оператор „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението е за период от 1 (една) година.

С Решение № Н4955/12.12.2024 г. Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги издава на „Булгаргаз“ ЕАД лиценз за търговия с природен газ в Унгария.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия.

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.;
- 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 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).

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 последствия на приетото решение на другите етапи на дейност. Освен това политиката задава основните принцип 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;
- 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. Едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.

5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО

Правомоцията 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 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 прокуратата;
- 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 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

- С решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 24.04.2024 г., както следва:

Иван Димитров Топчийски (председател)
Веселин Сашев Синабов (изпълнителен директор)
Михаил Мариов Милков
Бянка Светлозар Рачева
Марин Асенов Филиповски

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 съребрена 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.
- 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 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 представлява 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 упълномощят едно лице).
- Прокурист може да представлява Дружеството само в рамките на дадената му прокура.

3. Одитен комитет

3.1. Състав към 31.12.2024 г.

Елена Добрева - председател;
Галя Димитрова - член;
Теменужка Христова - член.

3.2. Статут

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

ВЕСЕЛИН СИНАБОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



БУЛГАРГАЗ

БУЛГАРГАЗ ЕАД

**ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

31 ДЕКЕМВРИ 2024 Г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)			
	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2024 г.	2023 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	223	360
Нематериални активи	8	313	243
Отсрочени данъчни активи	10	24 157	28 228
		24 693	28 831
Текущи активи			
Материални запаси	12	305 980	499 799
Търговски и други вземания	11	1 074 688	882 038
Предплатени доставки за природен газ	13	456 017	461 453
Активи по договори	21	37 014	85 096
Парични средства и еквиваленти	14	1 254	2 265
		1 874 953	1 930 651
ОБЩО АКТИВИ		1 899 646	1 959 482
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16	231 698	231 698
Резерви	17	21 133	21 130
Натрупана загуба		(443 202)	(127 313)
		(190 371)	125 515
Нетекущи пасиви			
Заеми	18	570 000	1 170 000
Задължение по лизинг	9	59	125
Провизии	35	53 715	53 715
Задължения за обезщетения при пенсиониране	20	176	167
		623 950	1 224 007
Текущи пасиви			
Заеми	18	1 060 603	307 468
Търговски и други задължения	19	405 304	297 159
Задължение по лизинг	9	129	188
Задължения за данъци върху доходите		-	5 111
Задължения за обезщетения при пенсиониране	20	31	34
		1 466 067	609 960
ОБЩО ПАСИВИ		2 090 017	1 833 967
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		1 899 646	1 959 482

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.04.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Илияна Тенева	Веселин Синабов
Ръководител отдел "Счетоводство"	Изпълнителен директор
С одиторски доклад на съвместните одитори от 19.05.2025 г.	
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032	Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Марий Апостолов	Димитрина Захаринова
Управител	Управител
Емилия Маринова	Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита	Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.**
(Всички суми са в хиляди български лева)
**Приложение ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31
ДЕКЕМВРИ**

		2024 г.	2023 г.
Приходи от продажба на природен газ	21	1 435 529	2 507 716
Себестойност на продадения природен газ		(1 316 578)	(2 348 460)
Брутна печалба от продажба на природен газ		118 951	159 256
Други приходи	22	62 714	59 226
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи	23	(68 514)	(29 624)
Загуби от обезценка на материални запаси	12	(36 042)	(41 713)
Загуби от обезценка на нефинансови активи – аванси за природен газ	13	(721)	(13 721)
Разходи за външни услуги	24	(26 807)	(20 339)
Разходи за неизползван капацитет	25	(295 219)	(106 038)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	26	(4 917)	(4 516)
Разходи за материали	27	(54)	(95)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(428)	(399)
Разходи за провизии	28	-	(615)
Други разходи	29	(4 065)	(1 121)
(Загуба) / Печалба от оперативна дейност		(255 102)	301
Приходи от лихви	30	244	-
Разходи за лихви, банкови такси и комисионни	30	(51 996)	(44 157)
Загуби от валутно-курсови разлики, нетно	31	(4 965)	(6 357)
Финансови разходи, нетно		(56 717)	(50 514)
Загуба преди облагане с данъци		(311 819)	(50 213)
(Разходи) за данъци върху печалбата	32	(4 070)	(2 168)
Нетна загуба за годината		(315 889)	(52 381)
Други компоненти на всеобхватния доход:			
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	20	4	(24)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	32	(1)	2
Друга всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		3	(22)
Общо всеобхватна загуба за годината		(315 886)	(52 403)

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.04.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Илияна Тенева
Ръководител отдел "Счетоводство"
С одиторски доклад на съвместните одитори 19.05.2025 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Акционерен капитал	Резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.	231 698	21 152	(74 932)	177 918
Нетна загуба за годината	-	-	(52 381)	(52 381)
Друга всеобхватна загуба , нетно от данъци	-	(22)	-	(22)
Общо всеобхватна загуба	-	(22)	(52 381)	(52 403)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	231 698	21 130	(127 313)	125 515
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2024 г.	231 698	21 130	(127 313)	125 515
Нетна загуба за годината	-	-	(315 889)	(315 889)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	3	-	3
Общо всеобхватна загуба	-	3	(315 889)	(315 886)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.	231 698	21 133	(443 202)	(190 371)

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.04.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г .

Илияна Тенева
Ръководител отдел "Счетоводство"

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори 19.05.2025 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Прил.	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
		2024 г.	2023 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ			
Постъпления от клиенти		1 393 586	2 607 162
Постъпления по съдебни вземания и свързани с тях такси		1 953	6 533
Постъпления от сделки със свързани лица		11 337	28 510
Плащания за данък върху дохода		(5 117)	(6 071)
Плащания към доставчици в т.ч. за:		(1 425 003)	(2 460 552)
<i>За покупка на природен газ</i>		(1 220 317)	(2 308 382)
<i>По сделки със свързани лица</i>		(193 850)	(147 424)
<i>Плащания към други търговски контрагенти</i>		(10 836)	(4 746)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(229 470)	(280 009)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала		(5 105)	(4 528)
Постъпления по програма за компенсиране по решение на Министерски съвет (МС)	2.2	156 775	-
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(3 669)	(3 257)
Нетни парични потоци от оперативната дейност		(104 713)	(112 212)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ			
Придобиване на нематериални активи		(6)	(49)
Придобиване на машини и съоръжения		(396)	(306)
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност		(402)	(355)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ			
Плащания на главници по договори за лизинг	9	(136)	(135)
Плащания на лихви по договори за лизинг	9	(9)	(11)
Получени заеми	15	16 613	405 000
Плащания по получени заеми	15	(16 613)	(492 515)
Постъпления от банков овърдрафт	15	710 933	57 789
Плащания за банков овърдрафт	15	(536 439)	(33 263)
Плащания на лихви и такси по получени заеми	15	(70 195)	(28 271)
Нетни парични потоци от финансовата дейност		104 154	(91 406)
Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през годината			
		(961)	(203 973)
Парични средства в началото на годината, бруто		2 269	207 544
Загуби от валутна преоценка на парични средства, нетно		(53)	(1 302)
Очаквани кредитни загуби на парични средства		(1)	(4)
Парични средства в края на годината	14	1 254	2 265

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.04.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Илияна Тенева
Ръководител отдел "Счетоводство"

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори 19.05.2025 г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 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.

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

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

На 20 юни 2023 г. с Решение № 0024/2023/P-PE на вицепрезидента на Регулаторната служба за мрежови индустрии, Република Словакия на „Булгаргаз“ ЕАД е издадено Разрешение № 2023P 0370 за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ. Срокът на валидност на разрешението – безсрочно.

С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) на икономическия оператор „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението е за период от 1 (една) година.

На 12.12.2024 г. с Решение № Н4955/2024 г. Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги издава на „Булгаргаз“ ЕАД лиценз за търговия с природен газ в Унгария. Настоящият лиценз е валиден от датата на нотификацията за неопределен период от време, при условие че притежателят на лиценза действително и законосъобразно извършва дейности по търговия с природен газ в държава - членка на Европейския съюз, или в друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, и притежава оперативен лиценз за определен период от време.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия.

„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 е регистриран ползвател на газопреносната мрежа в Сърбия.

Дружеството има едностепенна система на управление, чиито органи на управление са едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите. Към 31 декември 2024 г. Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Веселин Синабов и има Съвет на директорите в следния състав:

- Веселин Синабов - изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;
- Михаил Милков - член на Съвета на директорите;
- Бянка Рачева - член на Съвета на директорите;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

- Марин Филиповски - член на Съвета на директорите

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

- Елена Ангелова Стоилова - Добрева – председател
- Галя Димитрова Димитрова - член
- Теменужка Любенова Христова - член

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

2. ИЗЯВЛЕНИЕ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ С МСФО СЧЕТОВОДНИ СТАНДАРТИ И ПРИЛАГАНЕ НА ПРИНЦИПА ЗА ДЕЙСТВАЩО ПРЕДПРИЯТИЕ

2.1. ИЗЯВЛЕНИЕ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ С МСФО СЧЕТОВОДНИ СТАНДАРТИ, ПРИЕТИ ОТ ЕС

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на МСФО счетоводни стандарти, 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, те 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.

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2023 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

2.2. ПРИНЦИП НА ДЕЙСТВАЩО ПРЕДПРИЯТИЕ

Към 31 декември 2024 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.

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

За периода, приключващ на 31 декември 2024 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на (315 889) хил. лева. Към 31 декември 2024 г. натрупаната загуба е в размер на (443 202) хил. лв., нетният паричен поток от оперативна дейност е отрицателен на стойност (104 713) хил. лв., но текущите активи превишават текущите пасиви с 408 886 хил. лв. Загубата за периода се дължи основно на разходите за неизползван капацитет по Споразумението с турската газова компания Боташ (266 943 хил. лв.), неизползван капацитет по маршрута от терминала в Александрополис до България, поради забавянето на датата на въвеждане на терминала в експлоатация (16 828 хил. лв.), както и неизползван капацитет на други точки (11 448 хил. лв.). Допълнителен отрицателен ефект върху представянето за годината се дължи и на загуби от обезценка на наличен природен газ в ПГХ Чирен, нагнетен през лятото на 2022 г. в размер на 36 042 хил. лв. Също така

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

финансирането на Дружеството със заеми води и до отчитането на съществени по размер финансовите разходи за лихви по получени заеми, на стойност от 45 292 хил. лв..

Брутният резултат от продажбите на природен газ през 2024 г. е печалба в размер на 118 951 хил. лева (2023 г.: печалба в размер на 159 256 хил. лева).

Към 31 декември 2024 г. собственият капитал на Дружеството е отрицателен на стойност (190 371) хил. лв. и е под размера на регистрирания акционерен капитал.

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 природен газ над планираните при значително завишени цени. За постигането на външно наложените изисквания за 80% запълненост на хранилищата, се стигна до поддържането на големи наличности природен газ на високи цени. Впоследствие, условията на пазара ограничиха добива на тези количества природен газ. 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, през 2024 г. Министерство на енергетиката разработи механизъм за компенсация по „Програма за компенсиране на високите цени на природния газ нагнетен в ПГХ „Чирен“ за периода 01.05.2022 - 11.10.2022 г.“, за количества природен газ, добити през месеците януари-април 2024 г. Компенсацията беше изплатена от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който „Булгаргаз“ ЕАД подписа договор на 24.07.2024 г. Съгласно условията по договора, компенсацията покри до 150 лв. за MWh, като максимално допустимия за компенсация размер на количество природен газ за Дружеството е 1 045 167 MWh, в случай че същите са добити от ПГХ „Чирен“ след 21.11.2022 г. до 21.04.2024 г. и са доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдителни в европейското икономическо пространство. На 05.09.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 156 775 хил. лв.

Пазарът на природен газ в Европа, и в частност в България и региона, претърпя значителни промени през последните 3 години основно в резултат на преустановените доставки от Русия за някои европейски държавни, включително и България. Това доведе до предприемането на активни действия и полагането на усилия от страна на държавите от Европейския съюз за намаляване на енергийната зависимост от Русия. Успоредно с това консумацията на природен газ в Европейския съюз също намалява, като за периода август 2022 г. – март 2024 г. е отчетено, че повечето страни-членки са постигнали поставената от Европейската комисия цел за намаление с 15% на консумацията на природен газ спрямо средното потребление през предходните 5 години. По данни на Евростат, достигнатият спад на потребление на природен газ за България е около 6 % през 2024 г., спрямо консумацията през 2023 г.

През 2024 г. настъпи тенденция към намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

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

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 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г. С

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерският съвет на Република България одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация на до 14 товара (14 000 000 MWh) втечен природен газ годишно и последващ му пренос до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1, в размер на до 19 000 000 MWh годишно. Разликата в количествата между възможността за доставка на втечен природен газ и последващият му пренос е с цел предоставяне на гъвкавост при получаването на количествата доставен втечен природен газ. При доставка на 14 товара и право на пренос на 14 000 000 MWh, това би означавало липса на възможност за елемент на гъвкавост за Дружеството, тъй като за да бъдат приети всички доставени количества е необходимо всеки ден през съответната година да бъде получавано едно и също количество. С договарянето на по-големия капацитет за пренос спрямо възможността за доставка се постига значителна годишна гъвкавост (оценена като 28% от общия обем) при приемането на доставяните количества. Преценката на ръководството е, че през лятото, когато потреблението е по-ниско, то количествата могат да не бъдат приемани изцяло, като по-големия капацитет за пренос позволява тези недовзети количества да бъдат взети през зимния период, когато потреблението е значително по-високо. Същевременно, по този начин се осигурява и значителна гъвкавост при заявките на дневна база (по време на ремонтните дейности на 26-27 септември 2024 г. в резултат на прекъсване на капацитета само за два дни Булгаргаз генерира загуби от над 10 000 000 млн. лв.). В допълнение на това, гъвкавостта, която ползва Дружеството при заявяване и прием на количества спестява значителни финансови загуби от продажба на количества природен газ под себестойност на борсата и/или като положителен дисбаланс към оператора на газопреносната мрежа, не само при прекъсване в резултат на ремонти дейности, но и при недовземане от страна на клиентите на дружеството. По наши изчисления за периода Януари – Март 2024 г., когато доставките за клиентите се осигуряваха в рамките от Споразумението са спестени минимум 30 млн. лв. загуби от продажба под себестойност на борсов пазар и/или като положителен дисбаланс. През м. януари 2025 г. чрез споразумението с BOTAŞ се осигури необходимото количество газ през зимния месец, след като настъпиха две последователни аварии- първо на платформата „Шах Дениз“, а след това и на терминала в Александруполис.

Освен това, наличието на такова споразумение с условия, които предоставят гъвкавост при управлението на доставките, позволява при правилно прогнозиране на цените на природния газ да бъде реализирана и печалба, като например количествата втечен природен газ доставени през летния период, когато цените са по-ниски да бъдат реализирани на пазара през зимния период, когато цените са по-високи.

Също така, договорената цена за предоставяната услуга по Споразумението е твърда за целия период на договора (с годишна инфлационна индексация, считано от 01.01.2025 г.), което елиминира риска за Дружеството от заплащане на по-високи цени при високо търсене за резервиране на слотове за съхранение и регазификация. При спирането на руските доставки за Булгаргаз в края на април 2022 г. на единствения действащ терминал в региона, този в Ревитуса, Гърция, нямаше свободни слотове до края на 2022 г. На проведения в края на 2022 г. търг за слотове за съхранение и регазификация за 2023 г., поради големият интерес, Булгаргаз ЕАД успя да резервира само 2 слота за 2023 г. и 2 слота за 2024 г. на значително по-високи цени от първоначално обявените.

Срокът на Споразумението позволява сключването на дългосрочен договор (над 10 години) за доставка на втечен природен газ. При дългосрочните договори за втечен природен газ, цените на стоката не са обвързани с пазарните, както е при краткосрочните доставки, а са с цел покриване на инвестицията за разработване на съответно газово находище и/или терминал за товарене на ВПГ.

Сключването на Споразумението осигури трети източник на доставка за дружеството, което от своя страна освен гореизброените предимства носи сигурност и независимост при доставките за българските потребители, тъй като по този начин Булгаргаз е диверсифицирал маршрутите и източниците на доставки осигурявайки три взаимнозаменяеми източника на доставка.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. За постигането на тези цел, Булгаргаз“ ЕАД полага усилия да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия на пазара. Пазарът на природен газ в България е сравнително малък, като към настоящия момент може да се приеме, че търговията с природен газ е изцяло либерализирана. От съществено значение е също подобряване на функционирането на газовата борса (платформа за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД), като е необходимо да бъде разработен механизъм, гарантиращ изпълнението на сключените сделки. Решенията изискват съвместни действия на държавата, независимия регулатор и „Булгаргаз“ ЕАД, като участник.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на дружеството. 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 и прогнози, изготвени от водещи агенции. Ценообразуването на природния газ, което дружеството прилага, в зависимост от пазара, на който се реализира:

- на регулиран пазар - ценообразуването се извършва при спазване изискванията на Наредба №2 от 19.03.2013 г.
- на свободен пазар – ценообразуването е пазарно - определено по договори с клиенти, пряко присъединени към газопреносната система
- организиран борсов пазар в страната и в държавите, в които дружеството разполага с „Лиценз за търговия“- ценообразуването следва пазарната конюнктура на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на газовите борси в съответните държави.
- продажбата на услуги и продажби извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - ценообразуването следва пазарната конюнктура към съответния момент. Основен подход при продажби извън организиран борсов пазар е прилагането на формулата “TTFm+надбавка”.

Дружеството предвижда ръст на продажбите на борсов/регионален пазар през 2025 г. в следствие на прекратяване на транзитния пренос на руски газ през Украйна. Очаква се това да доведе до покачване на търсенето на втечен природен газ в Централна и Източна Европа и засилен интерес към доставки по трасето Гърция/Турция към Европа. На 01.10.2024 г. беше въведен в търговска експлоатация терминала в Александруполис и стартираха доставките на втечен природен газ (LNG) за българския пазар.

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 развие дейността си като търговец на природен газ, при свободни цени и като всеки от конкурентите си се стреми към водеща роля на българския пазар и разширено присъствие на пазарите в региона. Сигурността на доставките, която „Булгаргаз“ ЕАД предлага, финансовата стабилност и добрата репутация на надежден партньор трябва да бъдат използвани като предимства в условията на свободна конкуренция.

Ръководството счита, че според наличната към момента информация, въз основа на която са направени прогнози за бъдещото развитие на Дружеството, както и поради продължаващата финансова и оперативна подкрепа от едноличния собственик на капитала, Дружеството ще продължи своята дейност и ще бъде в състояние да изпълнява задълженията си. 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 преустановяване на дейността на дружеството, независимо от финансовите му показатели към 31 декември 2024 г. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с продължаваща оперативна и финансова подкрепата на „Булгаргаз“ ЕАД за постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

През 2025 г. настъпват падежите по главницата на заема, на Булгаргаз от Министерството на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв. Съгласно погасителния план заема се погасява на 6 вноски, считано от м. март 2025 г. Към момента на изготвяне на финансовия отчет на дружеството, не са правени вноски по главницата на заема, тъй като се предвижда предоговаряне на условията по погасяването му.

Ръководството на Дружеството е извършило своята преценка за събитията, фактите и обстоятелствата и в резултат на извършения анализ е достигнало до заключение, че принципът на действащо предприятие е адекватно приложен при изготвяне на годишния финансов отчет към 31 декември 2024 г.

3. СЪЩЕСТВЕНА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА

3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2024 ГОДИНА

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

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

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

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са в сила за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г. не са приложими и нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС.

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

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

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не. Една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел. Една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако дружеството може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена. Когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

- Класификация на финансови активи:
 - предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
 - подобрява се описанието на термина "без право на регресен иск". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - разясняват се характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- Оповестявания:
 - променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
 - измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.
- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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.

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.

3.5. ПРИХОДИ

ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНКА НА ПРИХОДИТЕ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

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

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

- на регулиран пазар – по регулирани от КЕВР цени ;
- на свободен пазар - по свободно договорени цени в няколко сегмента:
 - -на клиенти пряко присъединени към газопреносната мрежа;
 - -на организиран борсов пазар – в страната;
 - -на организиран борсов пазар – в държави, в които Дружеството разполага с Лиценз за търговия
 - -извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари).

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 снабдителни 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.

За всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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.

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.

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ за всеки месец от годината и се формира съгласно Наредба №2/ 2013г. 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. 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.

При придобиване на втечен природен газ (ВПП), в случай, че е налице разлика между първоначалната стойност на придобитите ВПП 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
Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по неприети или надвзети количества газ)	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: • получава и консумира ползите едновременно; • получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; • носи значителните рискове и	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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 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
	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.	отразява в Месечен акт, съдържащ информация за доставка и задълженията на клиента за приемане. 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). Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми. Фиксираната сума е продажната цена на природния газ. Променливото възнаграждение е свързано с: - отклонения в дневните договорени количества газ -отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно 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.
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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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, се определя на база утвърдената от КЕВР Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс. Възнаграждението включва определено и фиксирано от КЕВР за газовата година, процентно отклонение.

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.

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).

Д. 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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.

Е. САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

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.

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 финансови активи (вземания), обезценка на нефинансови активи (материални запаси, предоставени аванси за покупка на природен газ).

Отклонения в границите на клас „несигурност“

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 ”.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

3.8. 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.

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 *Преценки от определящо значение при прилагане на счетоводната политика на Дружеството*.

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.

3.9. 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 (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
Насти 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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

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.

3.10. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи включват лицензии 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.

3.11. 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;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

- 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.

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.

3.12. 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.

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.

3.13. 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

3.13.1. 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 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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.

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 вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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.

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.

3.13.2. 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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

3.14. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси включват материали 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 природен газ, разходи за пренос и капацитет на газ през териториите на Турция и Гърция до входна точка на българската газопреносна система, разходи за пренос и капацитет на природен 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 пазарните нива на индекса TTFm, съгласно публикуваните фючърси на argusmedia.com за м. януари на следващата (календарна/финансова) година.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

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 преценка на нетекущи активи и резерв от преценки по планове с дефинирани доходи.

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

Всички трансакции 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 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 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 2024 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 в щатски долари. Доларовите експозиции излагат Дружеството на валутен риск.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

	Излагане на краткосрочен риск		
	щатски долари	румънски лев	Швейцарски франк
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
31 декември 2024 г.			
Финансови активи	55 249	1 958	-
Финансови пасиви	(190 530)	-	(131)
Общо излагане на риск	(135 281)	1 958	(131)
31 декември 2023 г.			
Финансови активи	51 946	-	-
Финансови пасиви	(29 837)	-	-
Общо излагане на риск	22 109	-	-

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:

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 +/- 2,65% (за 2023 г. +/- 2.2%)
- Румънска лея +/- 0,10% (за 2023 г. +/- 0,10%)
- Швейцарски франк +/- 3,5 % (за 2023 г. +/- 3,5 %)

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 2024 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 (+/- 2,65%)	6 067	6 067	(6 067)	(6 067)
Румънски лев (+/- 0,10%)	(2)	(2)	2	2
Швейцарски франк(+/- 3,5%)	(5)	(5)	5	5
31 декември 2023 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 (+/- 2,2%)	(763)	(763)	763	763
Румънски лев (+/- 0,10%)	-	-	-	-
Швейцарски франк(+/- 3,5%)	-	-	-	-

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 2024 г. Дружеството има сключени няколко договора тип банкови овърдрафти и договори за заеми от едноличния собственик и Министерството на енергетиката, които са с фиксиран лихвен процент.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Дружеството няма финансови активи или пасиви с променливи лихвени проценти към 31 декември 2024 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 снабдителите на природен газ са обект на регулация от страна на КЕВР.

Дружеството планира количествата, които ще закупи на база договорираните годишни програми на клиенти на изходни пунктове на газопреносната система в България. Това създава ценови рискове за Булгаргаз в резултат на следните фактори:

- разликата между заявени и приети количества от клиенти, което води до значителни излишъци природен газ и до увеличаване на разходите за неползван капацитет за пренос и регазификация;
- особеностите при доставка на втечен природен газ - в договорите се договаря номинално количество за доставка и *толеранс*;
- разликата между ценообразуващия курс, определен по НРЦПГ и курса на придобиване на природния газ;
- други.

През 2024 г. продължи съществената ценова волатилност на пазара на природен газ. Тази динамика и спецификите на пазара в страната не позволяват на дружеството да оцени с достатъчна степен на прецизност пълната чувствителност към този риск. Ръководството на дружеството полага усилия по управление на този риск чрез диверсификация на доставките и публични търгове водещи по максимално приближаване до пазарните нива при доставки на природен газ.

Дружеството не е изложено на ценови рискове във връзка с притежание на 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 за предоставяне на обезпечение - банкова гаранция.

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	
	2024 г.	2023 г.
Търговски и други финансови вземания (включително вземания от свързани лица Приложение 36)	1 071 221	879 826
Парични средства и еквиваленти	1 254	2 265
Балансова стойност	1 072 475	882 091

Дружеството е предоставило финансови активи (търговски вземания) като обезпечение по свои задължения, чиято балансова стойност към 31.12.2024 г. възлиза на над 800 000 хил. лв. (31.12.2023 г. : 625 381 хил. лв.)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

По влязло в сила решение 341/03.08.2023г. от Варненски окръжен съд, в полза на Булгаргаз ЕАД са присъдени вземания от ТЕЦ Варна ЕАД за сумата от 35 541 хил. лв., ведно със законната лихва, считано от датата на подаване на исковата молба – 28.04.2022 г. и сумата от 1 502 хил. лв., представляваща сторени по делото разноски. В споразумението за разсрочване на просрочените задължения на ТЕЦ Варна ЕАД (по влязло в сила решение на ОС – Варна от дата 03.08.2023 г.) е уговорено, че като обезпечение на задълженията, длъжникът следва да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД ипотека и съответно е учредена първа по ред договорна ипотека върху недвижим имот. Пазарната оценка на имота определена от три 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. август 2023 г. пазарната стойност възлиза на 39 199 хил. лв.). Към 31.12.2023 г. ТЕЦ Варна ЕАД е извършило плащане в размер на 5 000 хил. лв. С допълнително споразумение от м. март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено, че за обезпечение на задълженията, по влязлото в сила решение, ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За останалите вземания на Булгаргаз ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разноски, общо в размер на 3 746 хил. лв., на 10.05.2024 г. между от Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има получени парични гаранции като обезпечения по търговски вземания за доставка на природен газ от свои клиенти в размер на 104 хил. лева. (2023 г.: 103 хил. лева). Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от “Топлофикация София” ЕАД, които съставляват над 96 % от общия размер на нетните търговски вземания:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Вземания от “Топлофикация София” ЕАД	985 525	534 411
Общо търговски вземания от клиенти	1 022 334	809 610

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 2024 г.				
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	Общо
Лизинг	64	65	59	188
Заеми	534 785	525 818	570 000	1 630 603
Търговски и други задължения	303 681	-	-	303 681
Общо	838 530	525 883	570 059	1 934 472

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.				
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	Общо
Лизинг	62	63	188	313
Заеми	247 468	60 000	1 170 000	1 477 468
Търговски и други задължения	204 918	-	-	204 918
Общо	452 448	60 063	1 170 188	1 682 699

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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	
	2024 г.	2023 г.
Собствен капитал (нетни активи)	(190 371)	125 515
Субординиран дълг (необезпечени заеми)	630 000	630 000
Коригиран капитал	439 629	755 515
Общо задължения без субординиран дълг и приходи за бъдещи периоди:		
- Пари и парични еквиваленти	1 406 447 (1 254)	1 162 835 (2 265)
Нетен дълг	1 405 193	1 160 570
Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал	3,20	1,54

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 2022 г. Информацията 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.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 23.

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 31.12.2024 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 вероятностно 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 с ниска степен на вероятност, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

През 2024 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 напълно обезценени.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 2024 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки, е реинтегрирана кредитна загуба се очакват в размер на 3 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 4 хил. лв.) (Приложение 3.13.1 и Приложение 14).

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 23.

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.

Съгласно счетоводната политика на Дружеството в сила от 01.01.2023 г., при определяне на нетната реализируема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFm цена за м. януари на следващата календарна година. Тази преценка на ръководството се базира на оперативни цикъл на Дружеството, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, както и поетите ангажменти съгласно Плана за действие при извънредни ситуации за поддържане на определени количества наличен природен газ в ПГХ Чирен.

5.3. 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 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.

5.4. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към 31 декември 2024 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 2024 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 53 715 хил. лева (31 декември 2023 г.: 53 715 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 35.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

При изготвянето на годишния финансов отчет, ръководството на Дружеството изготви своя анализ за действието, изпълнението и очакваното развитие и прилагане на съществени договори по които се очаква да възникват разходи за покриване на задължения по тях. Най-същественят такъв договор е споразумението за достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България както е оповестен в приложение 2.2 от настоящия отчет. На база на своя анализ включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за ръководството на Дружеството информация, то е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не следва да бъде третирано като обременяващ договор и да бъде начислена провизия, поради следните причини:

- ✓ Това споразумение е свързано с диверсификация на източниците и маршрутите на доставка, с цел постигане на сигурност на доставките, минимално зависеща от геополитическите процеси.
- ✓ То гарантира непрекъснатост на доставките за българските потребители и в много по-голяма степен имат обществено значение, отколкото търговски смисъл.
- ✓ Споразумението е за предоставяне на услуги, а не за доставка на газ и цената на услугата по него следва да се отчете, че включва услугите като гъвкавост при приемане, съхранение и прехвърляне на количества за следваща година.

Резултатите от сравнителния анализ с аналогични споразумения показват, че последните не включват подобни услуги. При сходни споразумения такива услуги биват допълнително договаряни с други ползватели и търговци, което води до допълнителни разходи за такси, както и поемането и покриването на ценови рискове за Дружеството от прехвърляне на количествата, от един период в друг, което също се отразява в таксата при сключване на такива сделки.

Също така следва да се отчете волатилността на цените на природния газ в Европа и света, която се дължи на геополитическите несигурности към настоящия момент. Доказателство за това е, че при сключване на това Споразумение таксата за услугата бе нисък процент от цената на природния газ и равна на аналогични услуги в региона без допълнителните предимства, които дава услугата Споразумението.

В допълнение, в края на 2024 г. изтече споразумението за транзит между Русия и Украйна, като това доведе до потенциален недостиг и съответно повишено търсене на количества природен газ в страните от Централна Европа, Украйна и Молдова. Отчитайки този факт, през последното тримесечие на 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД финализира процедурите по получаване на правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния, както и лиценз за търговия с природен газ в Унгария. От своя страна това е потенциална възможност за реализация на резервираните по Споразумението с Боташ капацитети.

Поради така изложените обстоятелства, преценката на ръководството е, че споразумението няма да се третира като обременяващо по смисъла на МСС 37 и няма необходимост от признаване на провизия за задължения.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 36)	1 071 221
Парични средства и еквиваленти (Приложение 14)	1 254
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	1 072 475

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 18)	1 630 603
Лизинг (Приложение 9)	188
Търговски и други задължения (Приложение 19)	303 681
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	1 934 472

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 36)	879 826
Парични средства и еквиваленти (Приложение 14)	2 265
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	882 091

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 18)	1 477 468
Лизинг (Приложение 9)	313
Търговски и други задължения (Приложение 19)	204 918
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	1 682 699

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 2024 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 2023 г.					
Отчетна стойност	54	257	182	944	1 437
Амортизация	(36)	(257)	(164)	(515)	(972)
Балансова стойност	18	-	18	429	465
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА					
Новопридобити	2	-	38	-	40
Отписани	-	-	(14)	-	(14)
Амортизация	(1)	-	(20)	(124)	(145)
Отписана амортизация	-	-	14	-	14
Крайна балансова стойност	19	-	36	305	360
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.					
Отчетна стойност	56	257	206	944	1 463
Амортизация	(37)	(257)	(170)	(639)	(1 103)
Балансова стойност	19	-	36	305	360
	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Активи с право на ползване	Общо
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2024 ГОДИНА					
Новопридобити	2	-	5	-	7
Отписани	-	-	(3)	-	(3)
Амортизация	(3)	-	(16)	(125)	(144)
Отписана амортизация	-	-	3	-	3
Крайна балансова стойност	18	-	25	180	223
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.					
Отчетна стойност	58	257	208	944	1 467
Амортизация	(40)	(257)	(183)	(764)	(1 244)
Балансова стойност	18	-	25	180	223

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 2024 г. няма заложен активи от групата на имоти, машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството. Към 31 декември 2024 г. Дружеството няма договорно задължение за закупуване на активи.

Към 31 декември 2023 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 високонадеждна ИТ структура и комуникационна система .

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 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	Лицензии	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.			
Отчетна стойност	1 767	61	1 828
Амортизация	(1 526)	(22)	(1 548)
Балансова стойност	241	39	280
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА			
Новопридобити	200	18	218
Амортизация	(244)	(11)	(255)
Крайна балансова стойност	197	46	243
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.			
Отчетна стойност	1 989	79	2 068
Амортизация	(1 792)	(33)	(1 825)
Балансова стойност	197	46	243
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2024 ГОДИНА			
	Програмни продукти	Лицензии	Общо
Новопридобити	324	31	355
Отписани	(1)		(1)
Отписана амортизация	1		1
Амортизация	(261)	(24)	(285)
Крайна балансова стойност	260	53	313
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.			
Отчетна стойност	2 312	110	2 422
Амортизация	(2 052)	(57)	(2 109)
Балансова стойност	260	53	313

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 2024 г. нематериални активи, са свързани с промяна във функционалностите на програмни продукти модул „Доставки“ и модул Продажби“ – ПП „Ажур L“. 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 2024 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:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2024	2023
Активи с право на ползване			
IT структура, Комуникационна система	7	180	305
		180	305
Задължения за лизинг			
Текущи		129	188
Нетекущи		59	125
		188	313

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.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството е признало два актива с право на ползване – високонадеждна IT структура и комуникационна система по лизингови договори със срок до 31.12.2026 г. и 31.12.2027 г. През текущия период - 31 декември 2024 г., не са налице придобити активи с право на ползване.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2024 г. са както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	1-2 години	Общо
31 декември 2024 г.			
Лизингови плащания	132	60	192
Финансови разходи	(3)	(1)	(4)
Нетна настояща стойност	129	59	188
	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	1-2 години	Общо
31 декември 2023 г.			
Лизингови плащания	193	132	325
Финансови разходи	(5)	(7)	(12)
Нетна настояща стойност	188	125	313

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	
		2024	2023
Разходи за амортизация на активи с право на ползване			
Високонадеждна IT структура ,	7	(125)	(124)
Комуникационна система		(125)	(124)
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	30	(11)	(12)
Разход за краткосрочен наем (наем на офис- сграда, включен в разходи за външни услуги)	24	(259)	(259)
		(270)	(271)

Общият изходящ паричен поток за лизинг през 2024 г. е в размер на 145 хил. лв. (2023 г.: 146 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 са за 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 2024 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% (2023 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Отсрочени данъчни активи		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	24 158	28 229
Общо отсрочени данъчни активи	24 158	28 229
Отсрочени данъчни пасиви		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(1)	(1)
Общо отсрочени данъчни пасиви	(1)	(1)
Отсрочени данъчни активи, нетно	24 157	28 228

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Към 1 ЯНУАРИ	28 228	22 282
Отчетени като данъчен (разход)/ приход, в печалбата (Приложение 32)	(4 070)	5 944
Отчетени като данъчен (разход)/ приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 32)	(1)	2
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	24 157	28 228

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

Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 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:

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на вземания и предоставен и аванси	Провизи и за пенсии	Неизползвани отпуски	Лизинг	Имоти, машини и съоръжения	Общо
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ (АКТИВИ) / ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.	(17 551)	(4 694)	(19)	(20)		2	(22 282)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(1 172)	(4 759)	(1)	(10)	1	(3)	(5 944)
Разход/ (приход) в друг всеобхватен доход	-	-	(2)	-	-	-	(2)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО, КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	(18 723)	(9 453)	(22)	(30)	1	(1)	(28 228)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

КЪМ 1 ЯНУАРИ							
2024 г.	(18 723)	(9 453)	(22)	(30)	1	(1)	(28 228)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	7 521	(3 450)	(4)	3	1	(1)	4 070
Разход/ (приход) в друг всеобхватен доход	-	-	1	-	-	-	1
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО , КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.	(11 202)	(12 903)	(25)	(27)	2	(2)	(24 157)

11.ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Финансови вземания		
Търговски вземания от клиенти	1 022 334	809 610
Натрупана обезценка на търговски вземания	(64 736)	(38 893)
Търговски вземания от клиенти свързани лица (Приложение 36)	1 281	2 617
Търговски вземания, нетно	958 879	773 332
Вземане от доставчик на природен газ	55 244	51 939
Обезценка на вземане от доставчик на природен газ	(33 383)	(31 386)
Предоставени гаранции по договори за доставка на природен газ	18 151	15 626
Предоставени гаранции и депозити на свързани лица (Приложение 36)	38 726	38 726
Предоставени гаранции по други договори	39	39
	78 777	74 944
Съдебни и присъдени вземания	241 492	233 586
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(207 927)	(202 036)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	33 565	31 550
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	3 777	3 777
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(3 777)	(3 777)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	-	-
Финансови вземания общо	1 071 221	879 826
Нефинансови вземания		
Предплатени разходи, гаранции и депозити	3 467	2 212
Нефинансови вземания общо	3 467	2 212
Общо търговски и други вземания – текущи	1 074 688	882 038

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.

Част от финансовите вземания в брутен размер от 55 244 хил. лв. и балансова стойност след обезценка 21 861 хил. лв. към 31 декември 2024 г. , представляват вземане от - 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,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

но фактурирани количества природен газ за този период. През 2023 г. е призната очаквана кредитна загуба в размер на 31 386 хил. лв., а през 2024 г. е направена валутна преценка на вземанията и задълженията и е призната кредитна загуба за 1 997 хил. лв., с което се счита, че нетния размер на експозицията към контрагента е нула.

През месец май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД изпрати покана до ООО „Газпром Экспорт“ за доброволно уреждане на претенцията на българското дружество, съгласно договора между двете компании.

През месец юли 2024 г., след като руската страна не предприе действия за извънсъдебно разрешаване на въпроса, „Булгаргаз“ ЕАД инициира арбитражно дело срещу ООО „Газпром Экспорт“, като депозира искане за арбитраж пред Арбитражния съд към Международната търговска камара в Париж - една от най-авторитетните институции в света, които администрат разрешаване на международни търговски спорове.

Предмет на спора са претърпените от „Булгаргаз“ ЕАД вреди, които са резултат от едностранното преустановяване на всички доставки на природен газ от Газпром, считано от 27.04.2022 г., представляващо неизпълнение на дългосрочния Договор за доставка на природен газ от 2012 г. Претенциите на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на около 400 млн. евро.

Арбитражният състав беше конституиран в края на 2024 г. Очаква се делото да се развие през 2025 г. и 2026 г. В този период страните ще изложат подробно претенциите, съответно възраженията си, ще представят доказателства и ще могат да ангажират свидетели и експерти. За прецизиране на претенцията на дружеството в момента се извършва анализ на претърпените вреди от международни експерти. След приключване на писмената размяна на книжа ще бъде насрочено заседание по делото.

Предоставените гаранции по договори за доставка на природен газ представляват гаранционни суми към доставчици на услуги по транспорт на природния газ. Към 31.12.2024 г. сумите са предоставени на DESFA A.E., ICGB AD, TRANS ADRIATIC PIPELINE и Трансгаз Румъния .

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 31.12.2024 г. най-същественото съдебно вземане на Дружеството е от ТЕЦ Варна. Детайлна информация за развитието на предприетите действия е оповестена в приложение 4.1.2.

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 2024 г. възлизат на 31 781 хил. лв., нетно, след възстановяване (приложение 31).

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 този смисъл и в съответствие с изискванията на счетоводната политика 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 31.12.2024 г. и са признати загуби за

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 „модели“ и възприет подход на класификация на съдебните и присъдени вземания, на „съдебни и присъдени вземания“ и такива „в производство по несъстоятелност“.

Нефинансови вземания

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

Основната част от предплатените разходи към 31.12.2024 г. са свързани с разходи за бъдещи периоди – застраховки и банкови такси по управление на кредит.

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 2024 г. и 31 декември 2023 г.:

31 декември 2024 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Вземания от клиенти				
Непадежирани	0,38%	4 145	-	4 145
От 30-90 дни	25,05%	270 230	(717)	269 513
От 90 – 180 дни	5,57%	60 098	(1 355)	58 743
От 180 – 360 дни	29,73%	320 701	(29 324)	291 377
Над 360 дни	34,15%	368 441	(33 340)	335 101
		1 023 615	(64 736)	958 879
Вземания от доставчик				
От 180-360 дни ГПЕ	5,12%	55 244	(33 383)	21 861
Общо търговски вземания	100%	1 078 859	(98 119)	980 740
31 декември 2023 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Вземания от клиенти				
Непадежирани	18,17%	157 031	(288)	156 743
От 30-90 дни	11,49%	99 311	(587)	98 724
От 90 – 180 дни	9,08%	78 445	(3 092)	75 353
От 180 – 360 дни	54,98%	475 103	(34 648)	440 455
Над 360 дни	0,27%	2 337	(279)	2 058
		812 227	(38 894)	773 333
Вземания от доставчик				
От 180-360 дни ГПЕ	6,01%	51 939	(31 386)	20 553
Общо търговски вземания	100%	864 166	(70 280)	793 886

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 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 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..

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2024 г., е както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Призната загуба от обезценка за вземания с изтекъл срок на плащане:		
До 3 месеца	717	875
Между 3 и 6 месеца	1 355	3 092
Над 6 месеца	96 047	66 313
Общо	98 119	70 280

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	276 093	246 367
Начислени загуби от обезценка на търговски вземания	35 971	19 925
Начислена загуба от обезценка на вземане от доставчик по търговски спор	1 997	21 631
Отписани несъбираеми вземания	(51)	(45)
Възстановени загуби от обезценки на вземания	(4 190)	(11 785)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	309 820	276 093

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 23). 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:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Български лева (BGN)	904 718	378 664
Щатски долари (USD)	135 277	197 042
Евро (EUR)	32 735	306 331
Румънска лея (RON)	1 958	-
Общо търговски и други вземания	1 074 688	882 038

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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. Стойността на обезпечението към 31.12.2024 г. възлиза над 800 000 хил. лв. (2023 г.: 625 381 хил. лв.)

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Природен газ по себестойност	417 985	687 015
Обезценка до нетна реализируема стойност	(112 017)	(187 228)
Природен газ по нетна реализируема стойност	305 968	499 787
Материали	12	12
Общо материални запаси	305 980	499 799

През 2024 г. стойността на реализирания природен газ в размер на 1 316 578 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (31 декември 2023 г.: 2 348 460 хил. лева). Приходите от продажбата на природния газ са в размер на 1 420 521 хил. лева (31 декември 2023 г.: 2 507 716 хил. лева). Брутният резултат от продажбата на природен газ за 2024 г. е печалба в размер на 103 943 хил. лева (за 2023 г. нетния резултат е печалба в размер на 159 256 хил. лева).

Както е оповестено в Приложение 2, през втората половина на 2024 г. Министерство на енергетиката реализира механизма за компенсация по „Програма за компенсиране на високите цени на природния газ нагнетен в ПГХ „Чирен“ в периода 01.05.2022 - 11.10.2022 г.“, за количества природен газ, добити през месеците януари-април 2024 г. и „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 156 775 хил. лв., която сума е призната като приход от продажба на природен газ през печалбата или загубата за периода.

Както е оповестено в приложение 5.2, считано от 01 януари 2023 г., при определяне на нетната реализируема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFfm цена за м. януари на следващата календарна година. Тази преценка на ръководството се базира на оперативни цикъл на Дружеството, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, както и поетите ангажименти съгласно Плана за действие при извънредни ситуации за поддържане на определени количества наличен природен газ в ПГХ Чирен.

През 2024 г. е призната загуба от обезценка на материалните запаси в размер на 36 042 хил. лв., изчислена за наличности на природен газ в ПГХ Чирен към 31.12.2024 г. Ръководството на Дружеството е тествало количества природен газ, които очаква да бъдат добити (т.е. да се реализират чрез продажба) през периода от м. януари до м. май 2025 г., съгласно План за действие при извънредни ситуации. Наличните количества природен газ, съхранявани в ПГХ Чирен, които са тествани за обезценка към 31.12.2024 г. са в размер на 336 688,61 MWh. Приложена е референтна TTFfm цена за м. януари 2025 г. от 44,951 евро/MWh, публикувани котировки на 31 декември 2024 г. в бюлетина на Аргус Медия (argusmedia.com).

При изготвяне на своята преценка по отношение на нетната реализируема стойност на наличния природен газ към 31.12.2024 г., ръководството на Дружеството разглежда част от наличността в ПГХ „Чирен“ в размер на 1 635 000 MWh като необоротен запас, съхраняван съгласно изискванията на приложимата законова уредба и Плана за действие при извънредни ситуации, при определен график на добив само през периода ноември-април. Поради това, нетната реализируема стойност е била изчислена за останалата част от количествата природен газ, предназначени за търговия, които са в размер на 598 545,617 MWh към 31.12.2024 г. Резултатът е възстановена загуба от обезценка в размер на 343 хил. лв.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Към датата на настоящия финансов отчет Дружеството е анализирано обстоятелствата и външните източници на информация (референтната борсова TTfM цена за м. януари 2025 г., публикувана на страницата на Аргус Медия —(argusmedia.com), които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ и е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на допълнителни загуби.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като част от себестойността на продадения газ през периода (преди това обезценен). През 2024 г. Дружеството е реинтегрирало обезценка на добитите количества в размер на 111 253 хил. лв.

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
В началото на периода	187 228	175 527
Призната загуба от обезценка на природен газ	36 042	41 713
Възстановена загуба от обезценка на природен газ, реализиран чрез продажба през периода	(111 253)	(30 012)
В края на периода	112 017	187 228

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

13. ПРЕДОСТАВЕНИ АВАНСИ ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Предплатени аванси за природен газ	470 459	475 174
Натрупана загуба от обезценка	(14 442)	(13 721)
Предплатени аванси за природен газ, нетно	456 017	461 453

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 456 017 хил. лв. (31 декември 2023 г. : 461 453 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно валидни, действащи споразумения, по които Булгаргаз ЕАД е страна-купувач. Съществената част от тях се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2024 г. Поради динамиката на пазара, преценката на ръководството е, че не е имало необходимост от реализирането на тези доставки в този период и те са били предоговорени с график за следващи месеца в годината.

Непредвидимостта на пазарните условия се обуславя от спада на продажбите поради топлата зима, намалено потребление от страна на клиентите включително и поради влошената макроикономическа обстановка в страната и Европа, високите нива на количествата в ПГХ Чирен. „Булгаргаз“ ЕАД предприе и действия по предоговаряне на програмите за доставка по сключените договори, с цел намаление на общите количества за доставка. От м. юли 2023 г. са договорени условия с клиентите, които позволяват гъвкавост на управлението на доставките и изпълнението на годишната програма и прехвърляне на количества от летни към зимни месеци. Поради това, съществена част от предплатените аванси на Дружеството към края на отчетния период са неусвоени.

Към 31.12.2024 г. „Булгаргаз“ има вземания по аванси за природен газ при BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., за количествата, доставени от Cheniere Marketing International LLP през април 2023 г., в резултат на публично обявената тръжна процедура от октомври 2022 г.. Освен тях има налични количества, доставени през 2023 г и 2024 г., които също са налични при BOTAŞ към края на годината, на цени под пазарните нива. Ръководството е взело предвид възможността за съвместна реализация на количествата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

При преценката за обезценка се вземат предвид прогнозите на Дружеството за периода на реализацията и включването на тези количества в ценовия микс, както и друга релевантна информация, която се очаква да има значение относно реализацията на съхранения природен газ.

В приложения 5.2 и 12 е оповестена детайлна информация относно допусканията и преценките на Дружеството при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси. Същите допускания са използвани и при изчисляване на възстановимата стойност на предплатените аванси за природен газ.

14. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	1 255	2 269
Натрупана обезценка на парични средства	(1)	(4)
Общо парични средства в отчета за финансовото състояние	1 254	2 265

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Български лева (BGN)	252	425
Щатски долари (USD)	5	7
Евро (EUR)	998	1 837
Общо парични средства	1 255	2 269

Към 31.12.2024 г. Дружеството няма блокирани парични средства.

Промените в корективната сметка за очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
В началото на периода	(4)	(149)
Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	3	145
В края на периода	(1)	(4)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

15. 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 31.12.2024 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2024	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември 2024
		Постъпления	Плащания	Рекласификац ия/Нови договори	Начислена лихва и такси	
Банкови заеми - овърдрафти	24 526	710 933	(536 439)	-	-	199 020
Банкови заеми , овърдрафти – такси, лихви	-	-	(11 633)	-	11 763	130
Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ)	260 000	16 613	(16 613)	600 000	-	860 000
Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ, БЕХ)	1 170 000	-	-	(600 000)	-	570 000
Заеми от свързани лица – лихви и такси	22 942	-	(58 562)	-	37 073	1 453
Задължения за лизинг	313	-	(145)	9	11	188
Общо пасиви от финансови дейности:	1 477 781	727 547	(623 392)	9	48 847	1 630 791

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2023 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2023	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември 2023
		Постъплени я	Плащания	Прихващане /нововъзникна ло задължение	Начислена лихва и такси	
Банкови заеми - овърдрафти	-	57 789	(33 263)	-	-	24 526
Банкови заеми овърдрафти -такси, лихви	-	-	(6 393)	-	6 393	-
Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ)	717 515	405 000	(492 515)	(370 000)	-	260 000
Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ, БЕХ)	800 000	-	-	370 000	-	1 170 000
Заеми от свързани лица – лихви и такси	6 641	-	(21 878)	-	38 179	22 942
Задължения за лизинг	433	-	(146)	14	12	313
Общо пасиви от финансови дейности:	1 524 589	462 789	(554 195)	14	44 584	1 477 781

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

16. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2024 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя (2023: 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.

17. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.	21 166	35	(49)	21 152
Преоценки по планове с дефинирани доходи	-	-	(22)	(22)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	21 166	35	(71)	21 130
Преоценка по планове с дефинирани доходи	-	-	5	5
Други изменения	-	(2)	-	(2)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.	21 166	33	(66)	21 133

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.

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.

18. ЗАЕМИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Нетекущи		
Заеми от свързани лица	570 000	1 170 000
Общо нетекущи	570 000	1 170 000
Текущи		
Банкови заеми	199 020	24 526
Заеми от свързани лица	860 000	260 000
Лихви по банкови заеми	130	-
Лихви по заеми към свързани лица	1 453	22 942
Общо текущи	1 060 603	307 468
Общо заеми	1 630 603	1 477 468

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Към 31.12.2024 г. Дружеството има задължения по следните заеми, получени за обезпечаване доставките на природен газ:

1/ Заеми от едноличния собственик БЕХ ЕАД, в общ размер от 630 000 хил. лв. Заемите са отпуснати и се обслужват в лева и не са необезпечени. Падежите на заемите са както следва:

- Заем на стойност 60 000 лв. към 31.12.2024 г., отпуснат през 2022 г. , е предоговорен със срок на погасяване - м. юли 2025 г.
- Заем в размер на 200 млн. лв. срок на погасяване м. април 2027 г.
- Заем в размер на 370 млн. лв. и срок на погасяване м. декември 2028 г.

2/ Заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв., получен след ПМС №245 от 11.08.2022 г. и Решение № 594 от същата дата, изменено с Решение № 618 на Министерски съвет, 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 получения заем от МЕ към 31.12.2024 г. възлиза на 801 453 хил. лв., в т.ч. 800 000 хил. лв., краткосрочна част и 1 453 хил. лв. начислени лихви, дължими през 2025 г.

3/ Два банкови кредита, тип овърдрафт с общ лимит от 234 700 хил. лв., които са в лева и в евро, със срок на погасяване 29.12.2025 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г., а срокът - до 29 декември 2025 година.

Детайлна информация за заемите от свързани лица са представени в Приложение 36 „Сделки и салда със свързани лица“. Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

19. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Търговски задължения	293 471	196 224
Задължения към свързани лица (Приложение 36)	10 210	8 694
Общо финансови пасиви	303 681	204 918
Аванси, получени от клиенти за продажба на природен газ (пасиви по договори с клиенти)	36 421	23 983
Приходи за бъдещи периоди	17 149	17 149
ДДС за внасяне	40 555	47 240
Акциз за внасяне	1 411	1 070
Задължения към персонала	208	252
Задължения към осигурителни предприятия	115	115
Други задължения	5 764	2 432
Общо нефинансови пасиви	101 623	92 241
Общо текущи търговски и други задължения	405 304	297 159

Търговските задължения на Дружеството включват главно задължения към доставчиците на природен газ. Считано от м. юли 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД не заплаща задълженията си по месечните фактури за капацитет, дължими по Споразумението с Боташ, като от същата дата двете дружества са в активни преговори за предоговаряне на условията и сроковете.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 31.12.2024 г. са свързани с придобиване и последваща продажба през 2022 г. на втечен природен газ (ВПП) към доставчик на природен газ на Дружеството. Последващата продажба е извършена с цел регазификация и транспортиране до входна точка на газопреносната система на страната. Сумата на прихода за бъдещи периоди е изчислена като разлика между покупната и доставната стойност на природния газ и ще бъде призната като текущ приход и корекция на себестойността на природния газ (ВПП) в периода на доставката му в последващ отчетен период.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които са дължими през 2025 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 208 хил. лева (31 декември 2023 г.: 252 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия са в размер на 115 хил. лева (31 декември 2023 г.: 115 хил. лева) и включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2024 г., изплатени през месец януари 2025 г.

Съществената сума от другите задължения на Дружеството представляват задължението за изплащане на гаранционна премия за 2025 г. към Министерство на финансите, във връзка с получени два държавно-гарантирани овърдрафти, получено обезщетение в размер на 2 296 хил. лв. във връзка със съдебен спор, информация за който е оповестена в Приложение 35.

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

20. 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, 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		
	2024 г.	2023 г.
Настояща стойност на задълженията	207	201
Задължение в края на отчетния период	207	201

Към 31.12.2024 г. признатата стойност на задължението от 207 хил. лв., включва краткосрочна част от 31 хил. лв. и дългосрочна част в размер на 176 хил. лв. (31.12.2023: краткосрочна част 34 хил. лв., дългосрочна част – 167 хил. лв.).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Движението на признатото в отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	201	173
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 25)	27	21
Разходи за лихви (Приложение 30)	9	10
Общо разходи в печалбата или загубата	36	31
Преоценки:		
Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	0	(2)
Печалби/(загуби) от действителния опит	(4)	12
Печалби в резултат на промени в демографските предположения	-	15
Общо друг всеобхватен доход	(4)	25
Изплатени доходи	(26)	(28)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	207	201

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Дисконтов процент	4 %	4.5 %
Бъдещи увеличения на заплати	5 %	8.65 %

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.

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 2024 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(16 116)	- 1 %	18 501
Ръст на заплати	+ 1 %	17 846	- 1 %	(15 890)
Текучество на персонала	+ 1 %	(18 375)	- 1 %	21 041
Промяна на продължителността на живот	+1 година	2 004	-1 година	(2 093)

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,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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 2024 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

21. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Видове стоки или услуги		
Приходи от продажба на природен газ, в т. ч. по видове дейности:	1 413 109	2 382 228
- Регулирана	1 066 872	1 374 487
- свободно-договорена	341 833	1 007 742
- втечен природен газ- Газтрейд-минимално гарантирано количество	4 404	-
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	12 134	41 746
Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвзети количества природен газ	10 286	83 742
Общо приходи от продажба на природен газ	1 435 529	2 507 716

Приходите по договори с клиенти са реализирани в България и се признават в течение на времето.

САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Търговски вземания (Приложение 11)	957 588	770 716
Вземания от свързани лица (Приложение 36)	1 281	2 617
Активи по договори с клиенти - нефактурирани вземания	37 014	85 096
Пасиви по договори с клиенти (Приложение 19)	36 421	23 983

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 31.12.2024 г. салдото на активите по договори възлиза на 37 014 хил. лв., в т.ч. правото на възнаграждение за доставени, но нефактурирани количества природен газ за м. 12.2024 г. в размер на 35 603 хил. лв. и акциз в размер на 1 411 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 84 021 хил. лв. и 1 075 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.

ПАСИВИ ПО ДОГОВОРИ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

22. ДРУГИ ПРИХОДИ

Другите приходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Неустойки по просрочени вземания	56 454	55 712
Възстановени съдебни разноси	1 792	1 516
Приходи от продажба на капацитет	276	1 992
Обезщетение за неизпълнение на условия по договор за терминал	3 662	-
Александруполис		
Други	530	6
Общо други приходи	62 714	59 226

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.

23. 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	
	2024 г.	2023 г.
(Начислени) загуби от обезценка на търговски вземания, нетно (Приложение 11)	(25 893)	(7 873)
(Начислени) / Възстановени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно (Приложение 11)	(5 891)	(265)
Възстановена / (Начислена) загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно (Приложение 14)	3	145
Начислени загуби от обезценка на вземане от доставчик на природен газ (Приложение 11)	(1 997)	(21 631)
Отписани вземания за неустойки за минимални годишни количества, по договори от 2023 г.	(19 728)	-
Отписани вземания по признат форсмажор	(15 008)	-
Общо очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи за годината, нетно	(68 514)	(29 624)

През 2024 г. в резултат на активни действия на Булгаргаз бяха постигнати договорености с доставчици на дружеството, които позволиха на клиентите по изключение да им бъде предложена възможност срещу платената сума на основание т. 5.2 от Договора за доставка, да получат през календарната 2025 г., неприетите през 2023 г. минимални годишни количества природен газ. С клиентите, които приеха направените предложения, бяха подписани споразумения, в резултат на което вземанията, възникнали за неприети количества от 2023 г., бяха отписани на стойност 19 728 хил. лв. Доставката на неприетите количества от предходни години по сключените допълнителни споразумения ще бъде извършена през 2025 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

24. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Разходи за съхранение на природен газ	(14 318)	(13 228)
Лицензионни такси	(1 351)	(2 671)
Съдебни такси и правни консултации	(8 761)	(2 008)
Такса за участие на платформа за търговия на природен газ	(272)	(643)
Други такси	(612)	(425)
Застраховки	(340)	(396)
Разходи по договори за управление	(111)	(283)
Възнаграждения одитен комитет	(152)	(130)
Охрана	(149)	(134)
Консултантски услуги	(96)	(95)
Комуникации	(59)	(48)
Абонаментен сервиз	(26)	(19)
Енергийни спестявания	(301)	-
Наеми	(259)	(259)
Общо разходи за външни услуги	(26 807)	(20 339)

25. РАЗХОДИ ЗА НЕИЗПОЛЗВАН КАПАЦИТЕТ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Входна точка Странджа1/Малкочлар	(266 943)	(72 926)
Входна точка Кулата/Сидирокастро и Агиа Триада	(11 304)	(30 379)
Входна точка Стара Загора	(16 972)	(2 733)
Общо разходи за неизползван капацитет	(295 219)	(106 038)

Разходите за неизползван капацитет на Дружеството през 2024 г. са свързани със задълженията на Булгаргаз да осигурява непрекъсната и сигурна доставка на природен газ. Този ангажимент изисква достъп до и осигуряване на сигурни маршрути за доставката му. След прекратяване на доставките на тръбен природен газ от ООО „Газпром экспорт“ се наложи Булгаргаз ЕАД да подsigури алтернативни маршрути за доставките в условията на ограничени ре-газификационни и преносни капацитети (само Ревитуса и входно-изходна точка Кулата /Сидирокастро) и засиленото им конкурентно търсене през 2022 г. В резултат на това, цените на капацитетните продукти за пренос се увеличиха в условията на тръжно наддаване до 446% над първоначално обявената цена, а стойността на слотовете за регазификация достигна до цени над 4 евро/MWh на терминала в Ревитуса.

С подписването на Споразумението за достъп до терминалите на Боташ и осигурената гъвкавост на доставките от 01.04.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД пое задължение за заплащане на дневна такса за осигурените услуги по регазификация, съхранение, капацитет, пренос и гъвкавост. Количествата се предоставят при заявка от Булгаргаз на входна точка Малкочлар/Странджа 1.

Разходите за неизползван капацитет, над размера на реалното потребление, са резултат от промяната на бизнес модела на дружеството и необходимостта от осигуряване на алтернативни маршрути за доставка на втечен природен газ, при наличие на ограничен брой терминали в региона. При недовземане от страна на клиентите и съответното намаление на реализираното количество продажби, сумата на разхода от неизползването на осигурения капацитет се отчита за сметка на оперативните разходи на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

26. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Разходи за възнаграждения	(4 284)	(3 830)
Разходи за социални и здравни осигуровки	(473)	(426)
Провизия за компенсируеми отпуски	(139)	(238)
Разходи по планове за дефинирани доходи (Приложение 20)	(21)	(22)
Общо разходи свързани с персонала	(4 917)	(4 516)

Броят на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Наети лица към края на годината	54	56
Среден брой наети лица през годината	54	53

27. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Основни материали	(6)	(17)
Горивни и смазочни материали	(21)	(9)
Канцеларски материали и консумативи	(3)	(23)
Други	(24)	(46)
Общо разходи за материали	(54)	(95)

28. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Разход за лихви, свързани с провизия по Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas (Приложение 35)	-	(615)
Общо разходи за провизии	-	(615)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

29. ДРУГИ РАЗХОДИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Неустойки за забавени плащания	-	(15)
Командировки и представителни разходи	(46)	(78)
Обучение	(18)	(13)
Еднократни данъци	(36)	(12)
Разходи за префактуриран капацитет	(3 933)	(960)
Други	(32)	(43)
Общо други разходи	(4 065)	(1 121)

30. 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	
	2024 г.	2023 г.
Финансови приходи		
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	244	-
Приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност	244	-
Общо финансови приходи	244	-
Финансови разходи		
Разходи за лихви по лизинг	(11)	(12)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(45 292)	(38 188)
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(45 303)	(38 200)
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(395)	(220)
Банкови такси	(6 289)	(5 259)
Разход за комисионна такса за поддръжка на банкова гаранция по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas	-	(468)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 20)	(9)	(10)
Общо финансови разходи	(51 996)	(44 157)

31. ПЕЧАЛБИ/(ЗАГУБИ) ОТ ВАЛУТНО-КУРСОВИ РАЗЛИКИ, НЕТНО

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	(10 984)	(14 781)
Печалба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	6 019	8 424
Загуби от валутно-курсови разлики, нетно	(4 965)	(6 357)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

32. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2023 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2024 г.	2023 г.
Загуба преди облагане с данъци	(311 819)	(50 213)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван приход за данъци	31 182	5 021
Данъчен ефект върху:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(9 569)	(16 781)
Приходи, непризнати за данъчни цели	13 639	3 648
Разходи за текущ корпоративен данък	-	(8 112)
Ефект от възникване и обратно проявление на временни разлики (Приложение 10)	(4 070)	5 944
(Разходи за) /приходи от данъци върху печалбата	(4 070)	(2 168)
Отсрочени данъчни разходи/(приходи), признати директно в друг всеобхватен доход	(1)	2

33. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2024 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.

34. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Дело COMP/B1/AT.39849 – BEN gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в 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. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК 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/B1/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 нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата 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/B1/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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/B1/AT.39816 между ЕК и Газпром, 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 финансова санкция.

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение C(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), 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 блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антитръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 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 март 2019 г. ING Bank NV издава две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваща задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

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.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото VEN Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77 068 000 евро.

Към 31 декември 2023 г. , банковата гаранция , обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, е освободена.

Балансовата стойност на провизията по съдебното дело е в размер на 53 715 хил. лв. в т.ч. 50 244 хил. лева (31.12.2023 г.: 53 715 хил. лева), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху нея към 25 октомври 2023 г. в размер на 3 471 хил. лв. (31.12.202 г.: 2 856 хил. лв.). Очакванията на ръководството са, че окончателното решение спора ще настъпи след повече от 12 месеца от датата на баланса. През 2024 г. не са начислявани лихви.

На 11 януари 2024 г. е подадена жалба от Европейската комисия срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Въз основа на жалбата е образувано дело C-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и други. Поради ответно предприетите действия от страна на ЕК и обжалването на решението на Съда на Европейския съюз, ръководството на Група БЕХ е взело решение да не възстановява признатата провизия до момента на окончателно разрешаване на казуса. Това решение е подкрепено от становище на независим правен консултант. През 2023 г. дружеството е признало разход за лихва в размер на 615 хил. лв. (2022 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

754 хил. лв.) като увеличение на размера на провизията от лихви, свързани с поддържане на обезпечение под формата на банкова гаранция.

На 29 март 2024 г. БЕХ-Група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-Група е предоставила отговор.

На 30 септември 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело С-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

На 5 ноември 2024 г. Съдът на ЕС уведомява страните, че писмената процедура е затворена.

От българска страна е представена и обосновка за допускане от Съда на провеждането на устни изслушвания, както при първата инстанция. Устните изслушвания по делото се очакват през второто тримесечие на 2025 г.

Условни активи

1/ Във връзка с търговски спор от предходен период, „Булгаргаз“ ЕАД бе предявил иск за връщане на природен газ, използван за запълване на газопровода Транзит 1, срещу румънската компания „Трансгаз“ С.А. Пред Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара е образувано арбитражно дело № 78/2019 г. С решение от 09.12.2021 г. „Трансгаз“ е осъден да възстанови количеството газ или неговата парична равностойност от 923 хил. щ.д., заедно с лихви и разноси. Искането на „Трансгаз“ за спиране на изпълнението е отхвърлено, а сумата е изплатена на „Булгаргаз“ на 09.03.2022 г.

Апелативният съд в Букурещ отхвърля жалбата за отмяна на арбитражното решение, но „Трансгаз“ обжалва пред Върховния съд, който отменя решението на апелативния съд и връща делото за ново разглеждане. Поради ограничен достъп до газа в Транзит 1, „Булгаргаз“ го обезценява през 2021 г., а полученото обезщетение е отчетено като пасив до окончателно уреждане на спора.

2/ Към 31 декември 2024 г. в полза на Дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 28 млн. лв. (31.12.2023: 43 млн. лв.). Банковите гаранции са в съответствие с условията на търговските договори за доставка и продажба на природен газ с клиентите.

Условни пасиви

1/ Срещу Дружеството има заведени правни искове, но те не са със значителен материален интерес. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искове 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 искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

2/ На база предварително споразумение за резервиране на капацитет през 2019 г. е сключено споразумение за транспортиране на природен газ с Ай Си Джи Би АД.

Във връзка с това споразумение в полза на Ай Си Джи Би АД е издадена корпоративна гаранция от Български Енергиен Холдинг ЕАД в размер на 16 102 хил. евро със срок до 22.12.2028 г.

Поети ангажименти

1/ Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – срок до 11.08.2025 г. и размер 140 362 хил. щ. долара.

2/ На основание сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на – със срок до

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

30.11.2025 г. През м. февруари 2025 г. банковата гаранция е освободена, като е запазен лимита на кредитния продукт.

3/ Дружеството има сключени договори към 31.12.2024 г. с банкови институции, за предоставяне на обратно финансиране под формата на овърдрафти в размер до 234 700 хил. лв. (към края на 2023 г. : 324 700 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.

35. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
-------------	-----------------------	-----------------

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)

“Български Енергиен Холдинг” ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството-майка

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група)

АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	Производство на електрическа и топлинна енергия
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	Производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ
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
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
ЕСО Чардж ЕООД	България	Изграждане, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на системи за зареждане с електрическа енергия и водород, системи за производство на водород
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
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	Производство на електрическа и топлинна енергия
Национален Енергиен Оператор ЕАД	България	Изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други, незабранени от закона дейности.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
Минпроект ЕАД	България	Проучвателна, проектно-конструкторска, научно-изследователска и други дейности в областта на открития и подземен добив на въглища
Съвместно контролирани предприятия		
Ай Си Джи Би АД	България	Изграждане и експлоатация на газопрееносна система
Южен поток България АД	България	Изграждане и експлоатация на газопрееносна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESCO 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

Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България

Ключов управленски персонал на предприятието-майка към 31.12.2024 г.

Валентин Алексиев Николов	Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор
Веселина Лъчезарова Канатова – Бучкова	Председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Калин Филипов	Зам.- председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Диян Станимиров Димитров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Иво Иванов Тодоров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Ключов управленски персонал на Дружеството до 22.04.2024 г.

- 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;

Ключов управленски персонал на Дружеството, считано от 23.04.2024 г.

- Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;
- Веселин Синабов – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Михаил Милков - член на Съвета на директорите;
- Бянка Рачева - член на Съвета на директорите;
- Марин Филиповски - 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

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:

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**
2024 г. 2023 г.

Дружества под общ контрол

„Ай Си Джи Би“ АД

71

192

„Булгартрансгаз“ ЕАД

16 285

44 542

Общо

16 356

44 734

Продажбите включват природен газ за балансиране и реализиран природен газ съгласно Правилата за работа на организирана борсова платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА
31 ДЕКЕМВРИ**
2024 г. 2023 г.

Дружество майка

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

111

291

Дружества под общ контрол

„Булгартрансгаз“ ЕАД

123 577

133 532

„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД

46 592

36 838

„Булгартел“ ЕАД

7

7

„Газов хъб Балкан“ ЕАД

219

601

Общо

170 506

171 269

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.

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

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**
2024 г. 2023 г.

Дружества под общ контрол

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

-

467

Общо

-

467

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

(Г) ВЗЕМАНИЯ ПО ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ

	2024 г.	2023 г.
Дружества под общ контрол		
„Ай Си Джи Би“	12 595	12 595
“Булгартрансгаз” ЕАД	27 412	28 747
Общо текущи вземания	40 007	41 342

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 договор за балансиране, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ

ТЕКУЩИ	2024 г.	2023 г.
Дружество майка		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	18	20
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	5 318	4 105
“Булгартел” ЕАД	1	1
„Газов хъб Балкан“	11	55
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	4 862	4 513
Общо текущи задължения	10 210	8 694

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
2024 г. 2023 г.

НЕТЕКУЩИ

Краен собственик - Министерство на енергетиката

В началото на периода	800 000	806 085
Начислени разходи за лихви	-	8 291
Получен заем, рекласифициран в текуща част	(800 000)	-
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част	-	(14 376)
Задължение по получен заем в края на периода	-	800 000

Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД

В началото на периода	370 000	-
Получен заем, рекласифициран от текуща част	200 000	370 000
Начислени разходи за лихви	12 118	-
Платени лихви	(12 118)	-
Задължение по получен заем в края на периода	570 000	370 000

ОБЩО НЕТЕКУЩИ ЗАЕМИ

570 000 1 170 000

ТЕКУЩИ

Краен собственик - Министерство на енергетиката

В началото на периода	22 942	
Получен заем, рекласифициран от нетекуща част	800 000	
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част	-	14 376

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ЗАЕМИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Начислени разходи за лихви	16 331	
Платени лихви	(38 384)	8 566
Задължение по получен заем в края на годината	800 889	22 942
Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД		
В началото на периода	260 000	-
Получен заем през годината	-	405 000
Плащания по получен заем през годината	-	(492 515)
Рекласифициран заем в нетекуща част	(200 000)	(370 000)
Начислени разходи за лихви за годината	8 624	21 322
Платени лихви през годината	(8 060)	(21 878)
Задължение по получен заем в края на годината	60 564	260 000
ОБЩО ТЕКУЩИ ЗАЕМИ	861 453	282 942

1/ През 2022 г. дружеството е получило три заема от компанията - майка с лимити съответно до 200 млн. лв., 60 млн. лв. и 457 млн. лв. Договорените годишни лихвени проценти са 3,275%/3,23%. и срокове за погасяване съответно през м. февруари 2023 г., м. юли и м. декември 2023 г. Към 31.12.2024 г. заемите, получени от компанията - майка са както следва:

- заема в размер на 60 млн. лв. е с падеж м. юли 2025 г., с лихвен процент в размер на 3,275 %.
- заем в размер на 200 млн. лв. е с падеж 03.04.2027 г., лихвен процент в размер на 3,275 %.
- Заем в размер на 370 млн.лв. е с падеж м. декември 2028 г., лихвен процент в размер на 3,275 %.

2/ 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 12.08.2025 г. Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г.

(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите. Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2024 г.	2023 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(676)	(561)
- Разходи за осигуровки	(23)	(18)
Общо	(699)	(579)

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал на Дружеството, свързани с техните доходи.

36. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му, не са възникнали коригиращи събития.

Възникнали са следните значителни некоригиращи събития:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

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

1/ Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – срок до 11.08.2025 г. и размер 140 362 хил. щ. долара.

2/ На 28.01.2025 г. терминала за втечен природен газ до Александруполис спря работа поради техническа повреда. Операторът на терминала „Газтрейд“ С.А. не успя да фиксира дата от която се очаква да се възобнови работата на терминала. Поради това „Булгаргаз“ ЕАД поиска да се освободи банковата гаранция на стойност 48 679 хил. евро, която поддържа кредитна защита в полза на „Газтрейд“ С.А..

3/ За обезпечаване на доставките на природен газ през м. януари и м. февруари 2025 г. дружеството „Булгаргаз“ ЕАД изтегли овърдрафти от банкови институции, с поръчителство на БЕХ, с общ лимит 220 млн. лв.

37. 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 на Дружеството.

38. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет към 31 декември 2024 г. (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 29.04.2025 г.

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 2024 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 съществени 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 2024 г.**, неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в приложения **2.2 „Принцип на действащо предприятие“** и **35. Провизии, условни активи и условни задължения**“, в края на 2022 г. Дружеството е сключило дългосрочно споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş за достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България за срок от 13 години. В приложение **25. „Разходи за неизползван капацитет“** е оповестено, че като част от изпълнението на договора през 2024 г. Дружеството е отчело разходи за неизползван капацитет в размер на 266 943 хил. лв. (за 2023 г.: 72 926 хил. лв.), което по същество представлява неоползотворена, но платена услуга. В приложение **5.4. „Провизии“** е оповестена информация за преценките и допусканията на ръководството на Дружеството относно счетоводното третиране на действието, изпълнението и очакваното развитие и прилагане на споразумението. На база на своя анализ, включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за ръководството на Дружеството информация, то е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не представлява обременяващ договор по смисъла на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“.

Съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“, този договор притежава характеристиките на „обременяващ договор“, тъй като разходите, които не могат да бъдат избегнати при изпълнение на задълженията съгласно договора, превишават икономическите ползи, които се очаква да бъдат получени по договора. Съответно, настоящите задължения по подобен договор се изисква да бъдат признавани и оценявани като провизия за обременяващ договор.

В резултат на извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира преценката на ръководството относно третирането на договора като обременяващ или не, са обосновани и адекватно отразяват сложността и спецификата на условията по него в т.ч. и ефекта от възможни събития, които биха могли да възникнат извън контрола на ръководството и да окажат влияние върху изпълнението на споразумението. Поради множеството допускания и несигурности, свързани с бъдещи събития, ние не можехме да се убедим в достатъчна степен на сигурност в степента, до която този договор ще бъде оползотворен до края на неговия срок. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че са приложени различни преценки за изготвяне на най-надеждната приблизителна оценка на разходите, необходими за уреждане на настоящото задължение към края на отчетния период съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ при съставянето на годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на провизиите към 31 декември 2024 г. и предходния отчетен период и по отношение на разходите за провизии за обременяващи договори за 2024 и предходната отчетна година.

2. Както е оповестено в приложение **12 „Материални запаси“** към годишния финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2024 г. е в размер на 305 968 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ, ръководството на Дружеството се е позовало на очаквана продажна цена на природния газ (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Аргус Медиа на 31 декември 2024) за м. януари 2025 г., но е приложило тази цена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на годината съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2024 г. се състои от природен газ, оценен по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност в размер на 41 834 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 264 134 хил. лв.

Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложеният метод за определяне на нетната реализируема стойност и съответно изчисляване на загубата от обезценка на природния газ съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че Дружеството беше приложило последователен подход за определяне на нетната реализируема стойност на цялото налично количество природен газ към 31 декември 2024 г., то тази стойност би била с 80 002 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за 2024 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната загуба за 2024 г. би се увеличила със 72 002 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 8 000 хил. лв.

3. Както е оповестено в приложение **13 „Предплатени аванси за доставка на природен газ“** към 31 декември 2024 г., тези аванси възлизат на 456 017 хил. лв. Дружеството не е оценило възстановимата стойност на всички предплатени аванси съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показаха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата продажна цена, то Дружеството би отчетло допълнителна загуба в размер на 173 350 хил. лв. за 2024 г. Съответно, нетната загуба за 2024 г. би се увеличила със 156 015 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 17 335 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 и изразяване на сигурност по устойчивостта, 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 **2.2. "Принцип на действащо предприятие"**, където е оповестена детайлна информация относно преценката на ръководството за прилагане на принципа за действащо предприятие при изготвяне на годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г., съществените предизвикателства за осъществяване на дейността на Дружеството, както и предприетите мерки за обезпечаване на доставките на природен газ и осигуряване на ликвидни средства. От края на февруари 2022 г. в резултат на военния конфликт между Украйна и Руската федерация настъпиха поредица от събития и обстоятелства извън контрола на Дружеството, които доведоха до необходимостта от осигуряване на запаси от природен газ на цени, които бяха значително по-високи през 2022 г. спрямо текущите пазарни нива.

През 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете нетна загуба в размер на 315 889 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от оперативна дейност на стойност 104 713 хил. лв. Към 31 декември 2024 г. собственият капитал на Дружеството е отрицателен, 190 371 хил. лв. и съответно акционерният капитал превишава стойността на нетните активи към края на годината, което не е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон. В допълнение на това, както е оповестено в приложение **19 „Търговски и други задължения“**, считано от м. юли 2024 г. Дружеството не заплаща задълженията си за капацитет, дължими по Споразумението с Боташ. Тези обстоятелства, наред с въпросите, описани в раздел „База за изразяване на квалифицирано мнение“ на нашия доклад, показват наличието на съществена несигурност, която може да породви значително 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. На 16.05.2025 г. ръководството на Български енергиен холдинг ЕАД писмено е потвърдило деклариранията подкрепа за финансова и оперативна обезпеченост на Дружеството за следващия едногодишен период.

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 раздела „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 и декларация за корпоративно управление, 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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, 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 одиторите 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 и изразяване на сигурност по устойчивостта, 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 разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем 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 обществен интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, 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 и декларацията за корпоративно управление, 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;

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяване на сигурност по устойчивостта и съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяване на сигурност по устойчивостта и 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 2024 г. от едноличния акционер на 29 февруари 2024 г., за период от три години (2024 г. – 2026 г.).
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одиторите и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- 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 и изразяване на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяване на сигурност по устойчивостта 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.

19 май 2025 г.

гр. София

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

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