



БУЛГАРГАЗ ЕАД

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

31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

СТРАНИЦА

| | |
|---------------------------------------------------------------|------|
| ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА | - |
| ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ | - |
| ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ | |
| ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ | 1 |
| ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД | 2 |
| ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ | 3 |
| ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ | 4 |
| ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ | 5-70 |

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на

„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД

към 31.12.2025 г.

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2025 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 31.12.2025 г. и резултатите към 31.12.2024 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.

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

Дружеството е с предмет на дейност обществена доставка на природен газ и 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.

„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/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 „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението беше за период от 1 (една) година. От месец април 2025 година „Булгаргаз“ ЕАД осъществява продажби на количества природен газ на румънската газова борса. С решение № 2079/30.09.2025 г. и № 2309/04.11.2025 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) е удължено правото на участие на „Булгаргаз“ ЕАД на пазарите на природен газ в Румъния до 29.10.2030 г..

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. От 04.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран участник и на унгарската газова борса CEEGEX.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество “Energosom” S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от “Energosom” S.A търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от EBRD кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

На 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков EFET договор и с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който също дава възможност на Булгаргаз да участва в организираните от тях търгове. Тези търгове се организират с точка на доставка изходни пунктове на газопреносните мрежи на съседни до Украйна държави. След участие в няколко търга, се установи, че разходите на Булгаргаз за пренос до такива пунктове надвишават значително разходите на други компании, намиращи се в непосредствена близост до Украйна и цените на Булгаргаз не са конкурентни. В допълнение, с цел продажба в Румъния, Молдова и Украйна, Булгаргаз резервира годишни капацитети по тези маршрути, които също се оказаха неконкурентни след приемане на Решения на няколко регулатора (Гърция, България, Румъния, Молдова и Украйна) за обявяване на маршрутни продукти (капацитети) от ВТТ Гърция до Украйна със значителна отстъпка спрямо утвърдените стандартни капацитетни продукти.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, ICGB България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, GASTRANS d.o.o. -Сърбия, FGSZ Унгария, Gas Transmission System Operator of Ukraine – Украйна:



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. 47 от 10.06.2025 г., в сила от 10.06.2025 г., бр. 67 от 15.08.2025 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. 52 от 27.06.2025 г., в сила от 1.07.2025 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. изм. и доп., бр. 47 от 10.06.2025 г., в сила от 10.06.2025 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.

Дружеството не е извършвало действия в областта на научно изследователската и развойна дейност.

Дружеството няма регистрирани клонове.

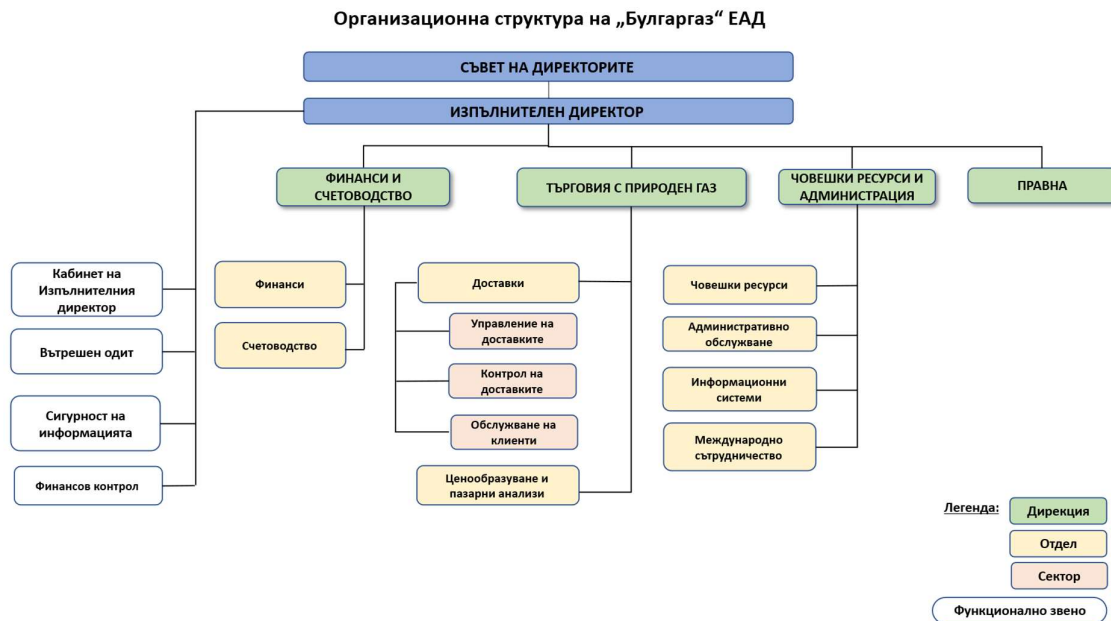
1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

„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 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 Маринов 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 31.12.2025 г. е прилагана последователна счетоводна политика в съответствие с приложимите счетоводни стандарти и нормативни изисквания. Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, като ръководството счита, че дружеството ще продължи своята дейност в обозримо бъдеще.

Ръководството носи отговорност за правилното и законосъобразно водене на счетоводните регистри, за осигуряване на надеждна система за вътрешен контрол и за съхраняването и ефективното управление на активите на дружеството.

На база на наличната към датата на изготвяне на финансовия отчет информация ръководството счита, че предположението за действащо предприятие е подходящо и обосновано и че дружеството ще продължи да осъществява дейността си в предвидимо бъдеще без намерение или необходимост от прекратяване, ликвидация или съществено ограничаване на дейността си.

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):

Веселин Сашев Синабов – Изпълнителен директор 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;

- участва в управлението на „Bulgargaz North“ като управител.

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;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Скилс Бридж“ ООД;
- 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 31.12.2025 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 31.12.2025 г.

Към 31.12.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби и решения определени от едноличния собственик на капитала. Към 31.12.2025 г. финансовият резултат от дейността на Дружеството е загуба в размер на 267 217 хил. лева (към 31.12.2024 г.: загуба е в размер на 315 889 хил. лева). Загубата се дължи основно на разходите за неизползван капацитет по Споразумението с турската газова компания Боташ (250 458 хил. лв.), разходите за неизползван капацитет за регазификация и пренос по маршрута от терминала в Александруполис (34 731 хил. лв.), както и разходи за лихви, за покриване на ликвидния недостиг, в резултат на неплащането на „Топлофикация София“ ЕАД в размер на 50 млн. лв.

Брутният резултат от продажбите на природен газ към 31.12.2025 г. е печалба в размер на 60 006 хил. лева (към 31.12.2024 г. е печалба в размер на 118 951 хил. лева). По-голямата печалба за 2024 г. се дължи на възстановени суми за добити количества от ПГХ Чирен чрез 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., която възлизаше на приблизително 157 млн. лв.

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.

„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 и се 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 газопрееносната 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);

Въз основа на лиценза за търговия в Република Гърция, 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.

Също така „Булгаргаз“ ЕАД притежава разрешения и лицензи за търговия с природен газ в следните държави:

- В Република Словакия, разрешение № 2023Р 0370/20.06.2023 г. на Регулаторната служба за мрежови индустрии, за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ. Срокът на валидност на разрешението – безсрочно.
- В Република Румъния, решение № 2274/29.10.2024 г. на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE), за правото на „Булгаргаз“ ЕАД да участва на пазарите на природен газ за срок от една година, за извършване на дейността доставка на природен газ. Към м. ноември 2025 г. решението беше удължено до 29.10.2030 г..
- В Република Унгария, решение № Н4955/2024 г. на Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги, за издаване на лиценз на „Булгаргаз“ ЕАД за търговия с природен газ в Унгария. От 04.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран участник и на унгарската газова борса CEEGEX.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. От м.08.2025 г. „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. По същото време „Булгаргаз“ ЕАД сключи договор с молдовското дружество “Energosom” S.A., което позволи на „Булгаргаз“ ЕАД да участва в организираните от молдовското дружество търгове за доставка и приемане на природен газ.

Считано от 01.01.2025 г. изтече транзитния договор за пренос на руски природен газ през Украйна за Европа. Почти една трета от руския газ, продаван в Европа, се транспортираше през територията на Украйна. В резултат на това, Украйна, както и други европейски държави, търпят сериозни икономически, социални и геополитически последици. Разрешаването на създалата се енергийна криза в комбинация с наличието на резервиран капацитет за достъп до гръцките и турските терминали от страна на Булгаргаз, представляват потенциална бизнес възможност за разширяване на дейността на Булгаргаз чрез встъпването му на украинския пазар. На 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков ЕФЕТ договор и с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който също дава възможност на Булгаргаз да участва в организираните от тях търгове.

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 Наредба №2 за регулиране на цената на природния газ, „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 наредбата, 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“ количествата на значително 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 валутни операции, разходите по издадени гаранции, и други.
- Използва се осреднен валутен курс от котировките, който се изчислява като осреднен курс на котировките на БНБ за месеца, предхождащ месеца на подаване на заявлението, след приетото изменение на Наредбата в края на 2024 г. „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.

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. Когато цената на борсата е по-ниска от регулираната цена, се формират излишъци, а когато цената на борсата е по-висока от регулираната, до надвзимане от клиенти спрямо месечните им заявки.
- 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 2025 г. продължи да следва започналата от 2022 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа.

От началото на 2025 г. се наблюдаваше тенденция на високи цени на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Изпразването на газовите хранилища с по-бързи темпове;
- Сравнително студената зима;

Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен през 2025 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.

✓ 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, към осигуряване на доставки по 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 осъществява доставките на втечен природен газ в рамките на резервираните слотове за регазификация на терминала в Александрополис и съгласно подписано Споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. за регазификация, съхранение и последващ пренос до българска граница. Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. не следва да бъде класифицирано като обременяващ договор по смисъла на приложимите счетоводни стандарти и съответно не следва да бъде признаван провизионен пасив, поради следните съображения:

- Споразумението е сключено с основна цел диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, като създава условия за повишаване сигурността на доставките и ограничаване на зависимостта от геополитически фактори и рискове.
- Осигуряването на непрекъснатост и надеждност на доставките за българските потребители има съществен обществен интерес и стратегическо значение за енергийната сигурност на страната. В този смисъл споразумението има значително по-широк обществен и икономически ефект, който надхвърля чисто търговските му измерения.
- Предмет на споразумението е предоставянето на инфраструктурни и свързани услуги, а не доставка на природен газ. Възнаграждението по него следва да се разглежда в контекста на целия пакет от предоставяни права и услуги, включително възможност за гъвкаво приемане на количества, тяхното съхранение и прехвърляне за използване през следващи периоди.

Извършеният сравнителен анализ с аналогични споразумения показва, че в повечето случаи подобни услуги не са включени в основния договорен пакет, а се договарят отделно срещу допълнително заплащане. Това води до възникване на допълнителни разходи за такси, както и до поемане на ценови рискове, свързани с прехвърлянето на количества между различни периоди. Съответно стойността на тези услуги обичайно се отразява в цената на отделните сделки и следва да бъде взета предвид при оценката на икономическите ползи от споразумението.

Следва също така да бъде отчетена значителната волатилност на цените на природния газ на европейските и световните пазари, обусловена от продължаващата геополитическа несигурност. Към датата на сключване на споразумението договорената такса за услугата представляваше относително нисък дял от цената на природния газ и беше съпоставима с цените на аналогични услуги в региона, като същевременно предоставяше допълнителни предимства и гъвкавост, които не се наблюдават при сравнимите пазарни алтернативи.

С оглед на изложеното ръководството счита, че не са налице достатъчно основания за класифициране на споразумението като обременяващ договор и за признаване на провизия във връзка с него.

През 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД достави 7 карга – три на терминала за втечен природен газ в Александрополис и четири на терминали за втечен природен газ в Турция.

През м. януари поради временни прекъсвания на доставките, Булгаргаз получи едва 60% от количеството по азерския договор, а в края на същия месец настъпи авария на терминала в Александрополис и той преустанови работа до август 2025 г.. С цел задоволяване на потреблението за този месец, предвидените за доставка по азерския договор количества, както и тези от терминала, бяха заместени с доставки от Турция от предходни доставки втечен газ, осъществени от Булгаргаз, намиращи се на съхранение на територията на Турция.

Отчитайки, че терминалът FSRU Александрополис не работеше, се наложи Булгаргаз да пренасочи всички договорени доставки на втечен природен газ от Александрополис към Турция, отчитайки условията по подписаните договори с доставчици.

„Булгаргаз“ ЕАД съгласува годишна програма за газова година 2025/26 г. с оператора на терминала в Александрополис и проведе търгове за есенно-зимния сезон с цел изпълнението ѝ. На търговете бяха поканени всички участници, преминали през предварителна квалификация в предходни

търгове за втечен природен газ, организирани от Булгаргаз. Търговете се проведеха при значителен интерес и бяха спечелени от доставчици и търговци, като критерий за избор бяха доставната цена и начина на плащане.

В резултат от проведените търгове, през м. октомври 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД достави танкер с втечен природен газ на терминала край Александрополис с доставчик Total Energies, а в началото на декември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД достави и втори танкер с втечен природен газ на терминала край Александрополис. Доставчик беше Metlen Energy & Metals.

И двата танкера с втечен природен газ бяха натоварени на терминали в САЩ.

✓ Съхранение на природен газ

Основната част от наличните количества в ПГХ „Чирен“ са нагнетени през 2022 г. по цена, значително надвишаваща текущата през 2025 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.

През периода м. януари - м. април 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД доби част от тези количества. 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 15.04.2025 г., се прехвърлиха като изпълнение на задължението по Плана за действие при извънредни ситуации за газовата 2025/2026 година.

За целите на счетоводното отчитане, количествата нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ са обособени 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 през съответната година 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 31.12.2025 г. Дружеството е признало загуба от обезценка на наличния природен газ в размер на 8 424 хил. лв.

Към 31.12.2025 г. натрупаната загуба от обезценка на наличните количества природен газ по Плана за действия при извънредни ситуации възлиза на стойност 89 702 хил. лв.. Въпреки признатите загуби от обезценки, цената на нагнетения природен газ в партидата по Плана продължи да бъде над текущите пазарни нива. Съгласно счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, тест за обезценка на наличните количества се прави на 6-месечен период. В партидата „Търговски количества“ натрупаната загуба от обезценка на наличните количества природен газ е 3 257 хил.лв. и цената на нагнетения природен газ в партидата е под пазарните нива към 31.12.2025 г..

Към 31.12.2025 г. бяха реализирани част от количествата, налични при BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., които съгласно разпоредбите на МСС 2 бяха обезценени в предходен период. Това доведе до възстановяване на обезценка в размер на 14 916 хил. лв.

✓ Анализ на пазара на природен газ и дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2025 г.

През м. януари 2025 г. терминалът в Александрополис претърпя сериозна повреда, при което преустанови работа до м. август 2025 г.. Това наложи доставките втечен природен газ да бъдат пренасочени на терминали в Турция. В резултат на това, през 2025 г. се достигна до близо 23 % използваемост на капацитета по споразумението с BOTAŞ.

През 2025 г. се наблюдава тенденция за увеличено търсене на природен газ от клиентите, спрямо заявените количества в годишните им програми. Това се дължи на 3 основни причини:

- Спирането на транзита на руски газ през Украйна и повишеното търсене в тази връзка;
- „Булгаргаз“ ЕАД предостави конкурентни цени на клиентите си извън регулиран пазар, благодарение на гъвкава ценова политика;
- 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 втечен природен газ на близки до пазарните нива цени.

През 2025 г. се наблюдава намаление на заявките от клиенти на дружеството по двустранни договори на изходни пунктове спрямо заявените годишни количества за 2024 г. с около 3,92 %:

| 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 | 30.70 | - | 88.93% | 27.3 | - |
| 2020 | 30.70 | 0.00% | 79.15% | 24.3 | (11.00%) |
| 2021 | 35.30 | 15.00% | 71.95% | 25.4 | 4.50% |
| 2022 | 28.10 | (20.40%) | 76.16% | 21.4 | (15.70%) |
| 2023 | 26.30 | (6.40%) | 76.05% | 20 | (6.50%) |
| 2024 | 27.80 | 5.7% | 61.87% | 17.20 | (14.00%) |
| 2025 | 27.64 | 0.6% | 60.23% | 16.65 | (3.2%) |

2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

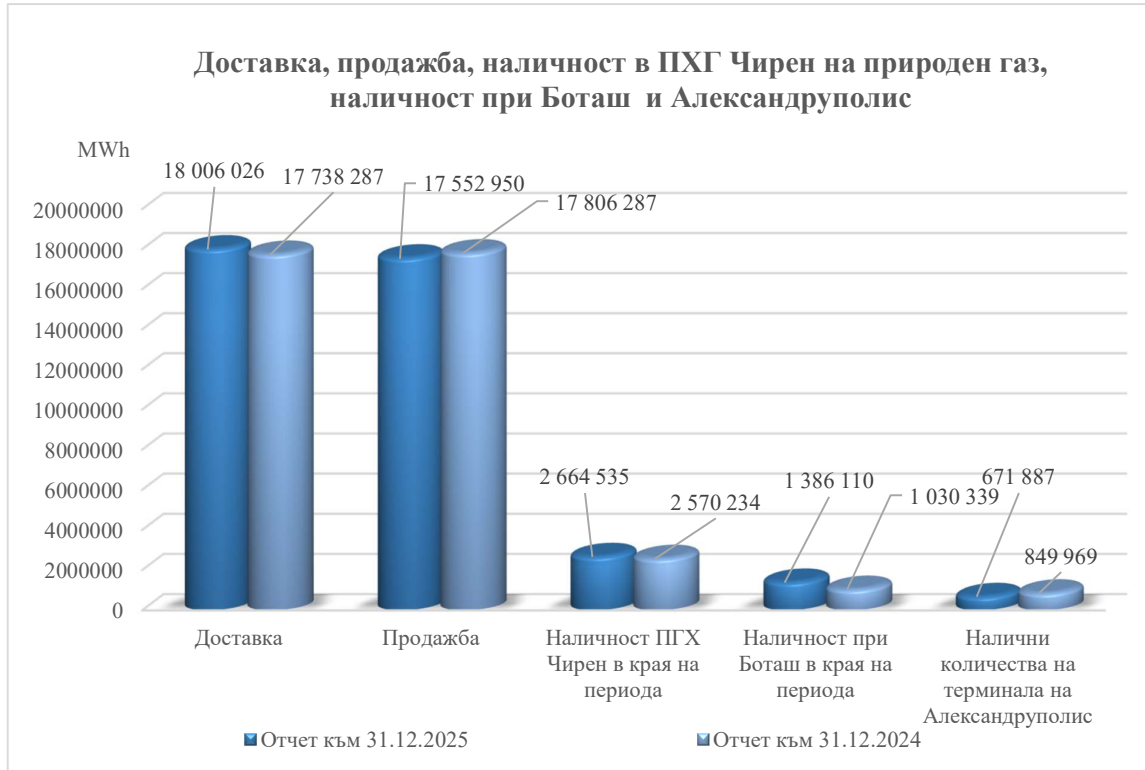
2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Закупените и продадени количества природен газ към 31.12.2025 г., спрямо 31.12.2024 г., са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

| Вид доставка | Мярка | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение в количествата | Изменение в (%) |
|-----------------------------------------------|-------|-------------------|-------------------|--------------------------|-----------------|
| Доставка | MWh | 18 006 026 | 17 738 287 | 267 739 | 1,51% |
| Продажба | MWh | 17 552 950 | 17 806 287 | (253 337) | (1,42%) |
| Наличност ПГХ Чирен в края на периода | MWh | 2 664 535 | 2 570 234 | 94 301 | 3,67% |
| Наличност при Боташ в края на периода | MWh | 1 386 110 | 1 030 339 | 355 771 | 34,53% |
| Наличност в Александрополис в края на периода | MWh | 671 887 | 849 969 | (178 082) | (20,95%) |



През отчетния период са доставени общо количества природен газ 18 006 026 MWh (31.12.2024 г.: 17 738 287 MWh), което представлява увеличение от 267 739 или 1.51 %.

Продадените количества природен газ към 31.12.2025 г. са 17 552 950 MWh, спрямо 17 806 287 MWh към 31.12.2024 г., което представлява намаление с 253 337 MWh или 1,42%.

2.2 Закупени количества природен газ

Закупените количества природен газ към 31.12.2025 г. и към 31.12.2024 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

| Вид доставка | Отчет към 31.12.2025 | Отчет към 31.12.2024 г. | Изменение в количествата | Изменение в (%) |
|-----------------------------------------------|----------------------|-------------------------|--------------------------|-----------------|
| ОБЩО за периода | 18 006 026 | 17 738 287 | 267 739 | 1,51% |
| Закупен тръбен газ | 10 095 664 | 10 273 658 | (177 994) | (1,73%) |
| Закупени количества втечен природен газ (LNG) | 7 034 028 | 6 960 611 | 73 417 | 1,05% |
| Закупени на виртуална търговска точка | 668 431 | 321 780 | 346 651 | 107,73% |
| Закупени по договори за балансиране | 207 903 | 182 238 | 25 665 | 14,08% |



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 31.12.2025 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 18 006 026 MWh природен газ (31.12.2024 г.: 17 738 287 MWh).

Закупените количества тръбен природен газ към 31.12.2025 г. са в размер на 10 095 664 MWh, втечен природен газ 7 034 028 MWh, закупени на виртуална търговска точка 668 431 MWh и закупен природен газ по договори за балансиране 207 903 MWh.

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

- ✓ В резултат на проведени тръжни процедури са сключени договори за доставка на втечен природен газ за 2025 г., като доставките през м. януари, м. февруари, м. юни, м. август, м. октомври и м. декември се извършиха на терминалите в Турция и в Гърция (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 рискът 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. беше въведен 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. В края на м. януари 2025 г. настъпи авария на терминала в Александруполис, при което той преустанови работа до 01.08.2025г..

2.3 Добив и нагнетяване на природен газ

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

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

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

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 31.12.2025 г., спрямо 31.12.2024 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

| Добив и нагнетяване | Към 31.12.2025г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение MWh | Изменение % |
|-----------------------------------------------|------------------|-------------------|------------------|-----------------|
| Налични количества в начало на периода | 2 570 234 | 3 213 387 | (643 153) | (20,01%) |
| Добив | 1 126 801 | 2 199 675 | (1 072 874) | (48,77%) |
| Нагнетяване | 1 221 102 | 1 556 523 | (335 421) | (21,55%) |
| Налични количества в края на периода | 2 664 535 | 2 570 234 | 94 301 | 3,67% |

Добитите количества природен газ към 31.12.2025 г. са 1 126 801 MWh, които са по-малко с 1 072 874 MWh или 48,77 %, спрямо предходния период (31.12.2024 г.: 2 199 675 MWh). По-високия добив през 2024 г. 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 през 2025 г. са 1 221 102 MWh, което е с 335 421 MWh по-малко, спрямо 2024 г., когато са били 1 556 523 MWh.

Към 31.12.2025 г. Дружеството разполага с наличност от 2 664 535 MWh газ в ПГХ „Чирен“, което е увеличение с 94 301 MWh или 3.67 % 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 31.12.2025 г. са продадени 17 552 950 MWh природен газ, което представлява намаление с 253 337 MWh или 1,42 %, в сравнение с количествата продадените към 31.12.2024 г. – 17 806 287 MWh.

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

Таблица № 4

MWh

| Продажби | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение в количествата | Изменение в (%) |
|--------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-----------------|
| Регулирана дейност | 14 124 844 | 12 858 251 | 1 266 593 | 9,85% |

| Продажби | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение в количествата | Изменение в (%) |
|--------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-----------------|
| Свободно договорени цени | 2 768 793 | 4 239 451 | (1 470 658) | (34,69%) |
| Анонимен/Неанонимен сегмент за регионален борсов пазар | 659 313 | 708 585 | (49 272) | (6,95%) |
| Общо | 17 552 950 | 17 806 287 | (253 337) | (1,42%) |



2. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 31.12.2025 г. и към 31.12.2024 г. са представени в Таблица № 5.

Таблица № 5

| Отрасъл | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение в количествата | Изменение в (%) |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-----------------|
| Енергетика | 9 394 470 | 8 970 485 | 423 985 | 4,73% |
| Разпределителни дружества | 4 633 303 | 3 920 246 | 713 057 | 18,19% |
| Стъкло и порцелан | 996 985 | 1 538 973 | (541 988) | (35,22%) |
| Борсови продажби | 659 313 | 708 585 | (49 272) | (6,95%) |
| Химия | 581 011 | 643 844 | (62 833) | (9,76%) |
| Металургия | 326 982 | 880 112 | (553 130) | (62,85%) |
| Строителни материали и строителство | 270 651 | 257 665 | 12 986 | 5,04% |
| Други | 690 235 | 886 377 | (196 142) | (22,13%) |
| Общо | 17 552 950 | 17 806 287 | (253 337) | (1,42%) |

Към 31.12.2025 г. продажбите, в сравнение с тези към 31.12.2024 г. са намалели с 253 337 MWh или с 1,42 %.

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;
- ✓ увеличение на продажбите на природен газ на разпределителните дружества с 18,19 %, спрямо продажбите през 2024 г.
- ✓ увеличение на продажбите на природен газ на дружества в сферата на производството на строителни материали с 5,04 %, спрямо продажбите през 2024 г.
- ✓ увеличение на продажбите на природен газ на дружества в сферата на енергетиката с 4,73 %, спрямо продажбите през 2024 г.
- ✓ намаление на продажбите в сектор металургия е най-значително 62,85 %, спрямо продажбите през 2024 г.
- ✓ намаление на продажбите в сектор „Съкло и порцелан“ с 35,22 %, спрямо продажбите през 2024 г.

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 преоценка на активите и пасивите 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 преоценка 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 подзаконовни 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 31.12.2025 г., съпоставени със същия период на 2024 г.

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2025 г. и към 31.12.2024 г. са представени както следва:

хил. лева

| Показатели | 31.12.2025 г. | 31.12.2024 г. | Изменение | Изменение (%) |
|---------------------------|------------------|------------------|---------------|---------------|
| Общо приходи от дейността | 1 432 969 | 1 498 243 | (65 274) | (4.36%) |
| Общо разходи за дейността | (1 664 101) | (1 752 917) | 88 816 | (5.07%) |
| ЕБИТДА | (231 132) | (254 674) | 23 542 | 9.24% |
| ЕБИТ | (231 537) | (255 102) | 23 565 | 9.24% |
| ЕВТ | (266 527) | (311 819) | 45 292 | 14.53% |

| Показатели | 31.12.2025 г. | 31.12.2024 г. | Изменение | Изменение (%) |
|-------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Дълготрайни материални активи | 84 | 223 | (139) | (62.33%) |
| Общо активи | 2 076 620 | 1 899 646 | 176 974 | 9.32% |
| Текущи активи | 2 052 788 | 1 874 953 | 177 835 | 9.48% |
| Текущи пасиви | 1 963 984 | 1 466 067 | 497 917 | 33.96% |
| Парични наличности | 2 763 | 1 254 | 1 509 | 120.33% |
| Оборотен капитал | 88 804 | 408 886 | (320 082) | (65.14%) |
| Собствен капитал | (457 598) | (190 371) | (267 227) | (140.37%) |
| Акционерен капитал | 231 698 | 231 698 | 0 | 0.00% |
| Резерви | 21 122 | 21 133 | (11) | (0.05%) |
| Натрупана загуба | (443 202) | (127 313) | (315 889) | 248.12% |
| Загуба за текущ период | (267 216) | (315 889) | 48 673 | 15.41% |
| Численост на персонала | 56 | 54 | 2 | 3.70% |

VII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

| ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|----------------------------------------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|-----------------|----------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| Приходи | 1 432 969 | 100.00% | 1 498 243 | 100.00% | (65 274) | (4.36%) |
| Приходи от продажба на природен газ | 1 351 805 | 94.34% | 1 435 529 | 95.81% | (83 724) | (5.83%) |
| Регулирана дейност | 1 067 364 | 74.49% | 1 066 872 | 71.21% | 492 | 0.05% |
| Нерегулирана дейност свободно договорени цени | 197 292 | 13.77% | 297 230 | 19.84% | (99 938) | (33.62%) |
| Организиран борсов пазар/ Анонимен сегмент | 1 318 | 0.09% | 29 737 | 1.98% | (28 419) | (95.57%) |
| Организиран борсов пазар/ Неанонимен сегмент | 31 611 | 2.21% | 14 866 | 0.99% | 16 745 | 112.64% |
| Регионален пазар | 17 134 | 1.20% | | | 17 134 | - |
| LNG за технологични нужди на терминала в Александруполис | 13 011 | 0.91% | 4 404 | 0.29% | 8 607 | 195.44% |

| ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|---------------|-----------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| Свързани лица- БТГ продажба на природен газ за балансиране | 13 424 | 0.94% | 12 134 | 0.81% | 1 290 | 10.63% |
| Регионален пазар - балансиране | 79 | 0.01% | | | 79 | - |
| Други неустойки- санкции за количество | 10 572 | 0.74% | 10 286 | 0.69% | 286 | 2.78% |
| Други приходи | 81 164 | 5.66% | 62 714 | 4.19% | 18 450 | 29.42% |
| -неустойки по просрочени вземания/задължения | 72 215 | 5.04% | 60 116 | 4.01% | 12 099 | 20.13% |
| - други приходи | 8 949 | 0.62% | 2 598 | 0.17% | 6 351 | 244.46% |
| Разходи по икономически елементи | (1 664 101) | 100.00% | (1 752 917) | 100.00% | 88 816 | (5.07%) |
| Себестойност на продадения природен газ | (1 291 799) | 77.63% | (1 316 578) | 75.11% | 24 779 | (1.88%) |
| Регулирана дейност | (1 032 218) | 62.03% | (963 490) | 54.96% | (68 728) | 7.13% |
| Нерегулирана дейност свободно договорени цени | (184 073) | 11.06% | (291 266) | 16.62% | 107 193 | (36.80%) |
| Организиран борсов пазар/ Анонимен сегмент | (1 248) | 0.07% | (29 787) | 1.70% | 28 539 | (95.81%) |
| Организиран борсов пазар/ Неанонимен сегмент | (29 933) | 1.80% | (13 853) | 0.79% | (16 080) | 116.08% |
| Регионален пазар | (16 062) | 0.97% | | | (16 062) | - |
| LNG за технологични нужди на терминала в Александруполис | (12 853) | (0.90%) | (4 404) | | (8 449) | 191.85% |
| Регионален пазар - себестойност на природния газ за балансиране | (23) | 0.00% | | | (23) | - |
| Свързани лица- БТГ себестойност на природен газ за балансиране | (15 389) | 0.92% | (13 778) | 0.79% | (1 611) | 11.69% |
| Възстановена/(начисле на) обезценка на активи | (42 562) | 2.56% | (105 277) | 6.01% | 62 715 | (59.57%) |
| Възстановена/ (начислена) обезценка на финансовите активи (вземания) , нетно | (45 408) | 2.73% | (68 514) | 3.91% | 23 106 | (33.72%) |
| Възст.(начисл.) обезц.на аванси за природен газ | 14 405 | (0.87%) | (721) | 0.04% | 15 126 | (2 097.92%) |
| Възст.(начисл.) обезц. на природен газ | (11 559) | 0.69% | (36 042) | 2.06% | 24 483 | (67.93%) |
| Разходи за материали | (56) | 0.00% | (54) | 0.00% | (2) | 3.70% |
| -основни материали | (7) | (0.00%) | (3) | 0.00% | (4) | 133.33% |

| ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|-------------------------------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|----------------|-----------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| - горива и смазочни материали | (8) | 0.00% | (6) | 0.00% | (2) | 33.33% |
| - канцеларски материали и консумативи | (16) | 0.00% | (21) | 0.00% | 5 | (23.81%) |
| - санитарни материали | (9) | 0.00% | (9) | 0.00% | - | 0.00% |
| - рекламни материали | (11) | 0.00% | (8) | 0.00% | (3) | 37.50% |
| - други материали | (5) | 0.00% | (7) | 0.00% | 2 | (28.57%) |
| Разходи за външни услуги | (21 110) | 1.27% | (26 807) | 1.53% | 5 697 | (21.25%) |
| - разходи за съхранение на природен газ | (11 510) | 0.69% | (14 318) | 0.82% | 2 808 | (19.61%) |
| - корекция услуги по пренос на газ LNG | (19) | 0.00% | 36 | (0.00%) | (55) | (152.78%) |
| - разходи по договори за управление на БЕХ | (76) | 0.00% | (111) | 0.01% | 35 | (31.53%) |
| - лицензионни такси | (813) | 0.05% | (1 351) | 0.08% | 538 | (39.82%) |
| -такси ГХ Балкан | (70) | 0.00% | (219) | 0.01% | 149 | (68.04%) |
| - такси търговия на газ - Регионален пазар | (84) | 0.01% | | | (84) | - |
| - застраховки | (280) | 0.02% | (335) | 0.02% | 55 | (16.42%) |
| -наеми | (258) | 0.02% | (258) | 0.01% | - | 0.00% |
| - съдебни такси и разноски | (66) | 0.00% | (5 977) | 0.34% | 5 911 | (98.90%) |
| - консултантски и одиторски услуги | (5 789) | 0.35% | (2 851) | 0.16% | (2 938) | 103.05% |
| - комуникации | (413) | 0.02% | (373) | 0.02% | (40) | 10.72% |
| - възнаграждение одитен комитет | (145) | 0.01% | (152) | 0.01% | 7 | (4.61%) |
| - поддръжка сграда | (5) | 0.00% | (1) | 0.00% | (4) | 400.00% |
| - комунални услуги | (46) | 0.00% | (42) | 0.00% | (4) | 9.52% |
| - абонаментен сервиз | (26) | 0.00% | (26) | 0.00% | - | 0.00% |
| - ремонт и техническа поддръжка | (6) | 0.00% | (8) | 0.00% | 2 | (25.00%) |
| - паркоместа и други разходи за автомобили | (19) | 0.00% | (19) | 0.00% | - | 0.00% |
| - визови и преводни услуги | (12) | 0.00% | (32) | 0.00% | 20 | (62.50%) |
| - охрана | (141) | 0.01% | (149) | 0.01% | 8 | (5.37%) |
| - трудова медицина | (6) | 0.00% | (6) | 0.00% | - | 0.00% |
| - такси - КЕВР за утвърждаване на цена | (14) | 0.00% | (13) | 0.00% | (1) | 7.69% |
| - други услуги | (1 312) | 0.08% | (602) | 0.03% | (710) | 117.94% |
| Разходи за неизползван капацитет | (299 420) | 17.99% | (295 219) | 16.84% | (4 201) | 1.42% |
| Разходи за възнаграждения и осигуровки | (5 052) | 0.30% | (4 917) | 0.28% | (135) | 2.75% |
| - разходи за възнаграждения | (4 282) | 0.26% | (4 255) | 0.24% | (27) | 0.63% |
| - разходи за компенсируеми отпуски | (214) | 0.01% | (161) | 0.01% | (53) | 32.92% |

| ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|-----------------|------------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| - разходи за текущ стаж (пенсониране) | (34) | 0.00% | (28) | 0.00% | (6) | 21.43% |
| - разходи за социални осигуровки | (522) | 0.03% | (473) | 0.03% | (49) | 10.36% |
| Признати (начислени) разходи за провизии | - | 0.00% | | 0.00% | - | - |
| Други разходи | (4 102) | 0.25% | (4 065) | 0.23% | (37) | 0.91% |
| - неустойки за забавени плащания | (30) | 0.00% | - | 0.00% | (30) | - |
| - командировки и представителни разходи | (51) | 0.00% | (45) | 0.00% | (6) | 13.33% |
| - обучение | (30) | 0.00% | (18) | 0.00% | (12) | 66.67% |
| - еднократни данъци | (50) | 0.00% | (40) | 0.00% | (10) | 25.00% |
| - членство в организации | (49) | 0.00% | (17) | 0.00% | (32) | 188.24% |
| - дарения | (10) | 0.00% | (12) | 0.00% | 2 | (16.67%) |
| - други | (3 882) | 0.23% | (3 933) | 0.22% | (51) | (1.30%) |
| Печалба преди лихви данъци амортизация | (231 132) | | (254 674) | | 23 542 | (9.24%) |
| Разходи за амортизация | (405) | 0.02% | (428) | 0.02% | 23 | (5.37%) |
| Печалба/(загуба) от оперативната дейност | (231 537) | | (255 102) | | 23 567 | (9.24%) |
| Финансови приходи/(разходи)- нетно | (34 990) | | (56 717) | | 21 727 | (38.31%) |
| Финансови приходи | 175 | 100.00% | 244 | 100.00% | (69) | (28.28%) |
| - приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти | 40 | 22.86% | 244 | 100.00% | (204) | (83.61%) |
| - други финансови приходи/разходи-нетно | 135 | 77.14% | | | 135 | |
| Финансови разходи | (62 308) | 100.00% | (51 996) | 100.00% | (10 312) | 19.83% |
| - разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи | (10) | 0.02% | (10) | 0.02% | - | 0.00% |
| - разходи за лихви заеми от свърз. лица МЕ | (16 222) | 26.04% | (16 331) | 31.41% | 109 | (0.67%) |
| - разходи за лихви по заеми към свързани лица БЕХ | (22 861) | 36.69% | (20 742) | 39.89% | (2 119) | 10.22% |
| Разходи за лихви по заеми към банки | (10 965) | 17.60% | (8 220) | 15.81% | (2 745) | 33.39% |
| Разходи за лихви по данъчни задължения | - | 0.00% | (395) | 0.76% | 395 | (100.00%) |
| - разходи за лихви по дог. за наем | (4) | 0.01% | (8) | 0.02% | 4 | (50.00%) |
| - разходи за банкови гаранции | (2 112) | 3.39% | (1 056) | 2.03% | (1 056) | 100.00% |
| - банкови такси | (4 636) | 7.44% | (5 234) | 10.07% | 598 | (11.43%) |
| - други финансови приходи/разходи-нетно | (5 498) | 8.82% | | | (5 498) | - |
| Други финансови п- ди/р-ди-валутни разлики | 27 143 | 100.00% | (4 965) | 100.00% | 32 108 | (646.69%) |

| ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|---------------------------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|-----------|-----------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| Печалба/загуба от промяна на валутни курсове | 27 143 | 100.00% | (4 965) | 100.00% | 32 108 | (646.69%) |
| <i>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</i> | (266 527) | | (311 819) | | 45 292 | (14.53%) |
| <i>Приходи/(разходи) за данъци върху доходите</i> | (689) | | (4 070) | | 3 381 | (83.07%) |
| <i>Нетна печалба/(загуба) за периода</i> | (267 216) | | (315 889) | | 48 673 | (15.41%) |

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 1 432 969 хил. лева към 31.12.2025 г. (към 31.12.2024 г. 1 498 243 хил. лева). Намалението е от 65 274 хил. лева или 4,36 %, спрямо предходния отчетен период, се дължи на по-малкия обем продажби в свободния пазар. Нетният резултат от продажба на природен газ към 31.12.2025 г. възлиза на 60 006 хил. лева (към 31.12.2024 г. е 118 951 хил. лева), което представлява намаление от 58 945 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 31.12.2025 г. те са в размер на 1 664 101 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 752 917 хил. лева), което представлява намаление с 88 816 хил. лева или 5,07 %.

- С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 31.12.2025 г. в размер на 1 291 799 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 316 578 хил. лева).
- През 2025 г. са изтеглени част от количествата, съхранявани при ВОТАŞ, които са били обезценени в предходни периоди и в резултат на това е възстановена обезценка в размер на 14 916 хил. лв. Към 30.06.2025 г. беше начислена обезценка на едно от количествата в размер на 511 хил. лв.
- Разходът за обезценка на вземания към 31.12.2025 г. възлиза на 45 408 млн. лв., спрямо 68 514 хил. лв. към 31.12.2024 г. Основната част от тези вземания са на „Топлофикация София“ ЕАД.
- Разходите за материали към 31.12.2025 г. са в размер на 56 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 54 хил. лева), което представлява увеличение с 2 хил. лева или 3,70 %. В разходите за материали са включени канцеларски материали и консумативи, санитарни материали, авточасти, автомобилни гуми и други материали.
- Разходите за външни услуги към 31.12.2025 г. са в размер на 21 110 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 26 807 хил. лева), което представлява намаление с 5 697 хил. лева или 21.25 %.
- Разходите за неизползван капацитет към 31.12.2025 г. са в размер на 299 420 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 295 219 хил. лева), което представлява увеличение от 4 201 хил. лева или 1,42 %. Това увеличение се дължи на неизползвания капацитет за регазификация и пренос по маршрута от терминала в

Александрополис – ICGB- България. Сумата на разходите към 31.12.2025 г. включва неизползвания капацитет от Botas, ICGB, Desfa и Gastrade.

- Разходите за възнаграждения и осигуровки към 31.12.2025 г. са в размер на 5 052 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 4 917 хил. лева), което представлява увеличение от 135 хил. лева или 2.75%. Разходите за възнаграждения и осигуровки на ключовия управленски персонал възлизат на 628 хил.лв (към 31.12.2024 г.: 699 хил.лв.).
- Другите разходи към 31.12.2025 г. са в размер на 4 102 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 4 065 хил. лева), което представлява увеличение с 37 хил. лева.

Резултатът от оперативна дейност е загуба в размер на 231 537 хил. лева към 31.12.2025 г. (към 31.12.2024 г.: загубата е била в размер от 255 102 хил. лева), което е намаление на загубата с 23 567 хил. лева. Загубата за периода се дължи на разходите за неизползван капацитет.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 31.12.2025г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 266 527 хил. лева (към 31.12.2024 г.: загуба: 311 819 хил. лева), което представлява намаление на загубата с 45 292 хил. лева или 14.53 %.

VIII. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2025 г. активите на Дружеството са в размер на 2 076 620 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 899 646 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

| Активи | Към 31.12.2025г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| Нетекущи активи | | | | | | |
| Машини и съоръжения | 84 | 0.35% | 223 | 0.90% | (139) | (62.33%) |
| Нематериални активи | 179 | 0.75% | 313 | 1.27% | (134) | (42.81%) |
| Инвестиция в дъщерно предприятие | 100 | 0.42% | | 0.00% | 100 | |
| Отсрочени данъчни активи | 23 469 | 98.48% | 24 157 | 97.83% | (688) | (2.85%) |
| Обща сума на нетекущи активи | 23 832 | 100.00% | 24 693 | 100.00% | (861) | (3.49%) |
| Текущи активи | | | | | | |
| Материални запаси | 281 477 | 13.71% | 305 980 | 16.32% | (24 503) | (8.01%) |
| - природен газ | 281 466 | 13.71% | 305 969 | 16.32% | (24 503) | (8.01%) |
| материали | 11 | 0.00% | 11 | 0.00% | - | 0.00% |
| Търговски и други вземания, активи по договори с клиенти и аванси | 1 768 548 | 86.15% | 1 567 719 | 83.61% | 200 829 | 12.81% |
| -търговски вземания от продажба на природен газ | 1 220 723 | 59.47% | 953 765 | 50.87% | 266 958 | 27.99% |
| - активи по договори | 15 419 | 0.75% | 37 014 | 1.97% | (21 595) | (58.34%) |
| - съдебни и присъдени вземания | 55 774 | 2.72% | 33 565 | 1.79% | 22 209 | 66.17% |
| - Аванси | 405 409 | 19.75% | 456 017 | 24.32% | (50 608) | (11.10%) |
| - предплатени аванси за доставка на природен газ | 380 998 | 18.56% | 453 424 | 24.18% | (72 426) | (15.97%) |

| Активи | Към 31.12.2025г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|-----------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| - предплатени услуги | 24 410 | 1.19% | 2 593 | 0.14% | 21 817 | 841.38% |
| - предплатени аванси за доставка на ДМА | 1 | 0.00% | - | 0.00% | 1 | |
| - вземания по договор с Газпром | 19 318 | 0.94% | 21 861 | 1.17% | (2 543) | (11.63%) |
| - вземания от свързани лица (природен газ, депозити и гаранции) | 36 893 | 1.80% | 40 007 | 2.13% | (3 114) | (7.78%) |
| - други вземания | 15 012 | 0.73% | 25 490 | 1.36% | (10 478) | (41.11%) |
| Пари и парични еквиваленти | 2 763 | 0.13% | 1 254 | 0.07% | 1 509 | 120.33% |
| Обща сума на текущи активи | 2 052 788 | 100.00% | 1 874 953 | 100.00% | 177 835 | 9.48% |
| Общо активи | 2 076 620 | | 1 899 646 | | 176 974 | 9.32% |

1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 31.12.2025 г. са в размер на 23 832 хил. лева (към 31.12.2024 г. са 24 693 хил. лева), което представлява намаление с 861 хил. лева или 3,49 %. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 263 хил. лева, инвестиция в дъщерното предприятие „Bulgargaz North“ за 100 хил. лв. и отсрочени данъчни активи за 23 469 хил. лева.

2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2025 г. възлизат на 2 052 788 хил. лева (към 31.12.2024 г. са 1 874 953 хил. лева), което представлява увеличение с 177 835 хил. лева или 9,48 %, основно в резултат на увеличаване размера на търговските вземания.

➤ *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 31.12.2025 г. просрочените brutни вземания по договора за доставка на природен газ са „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 1 287 615 хил. лева (31.12.2024 г.: 985 525 хил. лева).

С цел преодоляване на задължиялостта 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. Към него бяха сключени още три допълнителни споразумения, с които се продължи действието му.

В резултат на системно натрупване на значителни просрочени задължения от страна на „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД през разглеждания период Общественият доставчик е предприел последователни и ескалиращи по интензитет действия, насочени към ограничаване на финансовия риск и защита на вземанията си. В рамките на действащия Договор № 1-234 за доставка на природен газ и неговите последващи изменения, Булгаргаз е поддържал доставките към топлофикационното дружество, като едновременно с това е търсил устойчиви решения за уреждане на задълженията.

През 2024 г. са положени усилия за доброволно уреждане на отношенията, включително чрез провеждане на работни срещи и участие в координация с държавни и общински институции. При липса на достатъчен напредък и при индикации за влошаване на платежната дисциплина, Булгаргаз е пристъпил към предприемане на обезпечителни мерки, включително инициране на съдебни производства и действия по налагане на запори с цел гарантиране на бъдещи вземания.

През 2025 г. дружеството премина към значително по-строг и обезпечен модел на договаряне, като е обвързало продължаването на договорните отношения с предоставянето на конкретни гаранции от страна на Топлофикация София. В тази връзка са поставени изисквания за сключване на споразумения за разсрочване на задълженията и за въвеждане на механизми, осигуряващи насочване на парични потоци към Булгаргаз, с оглед реално обезпечаване на текущите и бъдещите плащания.

Наред с извънсъдебните действия, Булгаргаз последователно е използвал и всички предвидени в закона правни механизми за защита на своите интереси. От 2019 г. до настоящия момент дружеството е образувало над 10 съдебни производства (търговски и частно-граждански) срещу Топлофикация София, като пет от тях са иницирани през последните две години. Това ясно подчертава активната позиция на дружеството и последователното полагане на разумни усилия за събираемост на вземанията.

В обобщение, действията на Булгаргаз се характеризират с постепенна ескалация – от търсене на диалог и доброволно уреждане към прилагане на обезпечителни и съдебни инструменти, като във всеки етап са предприемани адекватни и пропорционални мерки с оглед защита на финансовата стабилност на дружеството.

➤ *Материалните запаси (МЗ)*

Материалните запаси (МЗ) към 31.12.2025 г. възлизат на 281 477 хил. лева (31.12.2024 г.: 305 980 хил. лева), което представлява намаление от 24 503 хил. лева или 8.01 %. Това намаление се дължи на добива през първото полугодие на 2025 г. от 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. През периода м. януари – м. декември 2024 г. дружеството доби значителни количества от ПГХ „Чирен“ в размер от 2 199 675 MWh, като през първото четиримесечие на 2025г. продължи да добива, което намали количеството материални запаси, натрупани от предходни години, на по-високи цени от пазарните в момента.

➤ *Предплатени аванси*

Предплатените аванси към 31.12.2025 г. е в размер на 405 409 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 456 017 хил. лева), което представлява намаление от 50 608 хил. лева или 11.10 %. 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 31.12.2025 г. е в размер на 1 386 хил. MWh (към 31.12.2024 г.: 1 030 хил. MWh).

➤ *Парични средства*

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки в края на отчетния период са в размер на 2 763 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 254 хил. лева), което представлява увеличение с 1 509 хил. лева или 120.33 %.

„Булгаргаз“ ЕАД използва овърдрафти от търговски банки, за покриване на оперативните си разходи – пет банкови овърдрафта с поръчителство на Български Енергиен Холдинг с общ лимит 219 900 хил. лв. и

два държавно гарантирани овърдрафта, с общ лимит 234 700 хил. лв. Към 31.12.2025 г. разходваните средства от овърдрафтите, са както следва:

- банкови кредити, тип овърдрафт – усвоени средства към 31.12.2025 г. в размер на 156 836 хил.лв. (към 31.12.2024 г. усвоени средства са в размер на 0 лв.).

- държавно гарантирани кредити, тип овърдрафт – към 31.12.2025 г. усвоени средства са в размер на 234 334 хил. лв. (към 31.12.2024 г.. усвоената част е 199 020 хил. лв.)

3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

хил. лева

| Собствен капитал и пасиви | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|--------------------------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| Собствен капитал | | | | | | |
| Акционерен капитал | 231 698 | (50.63%) | 231 698 | (121.71%) | - | 0.00% |
| Резерви | 21 122 | (4.62%) | 21 133 | (11.10%) | (11) | (0.05%) |
| в т.ч. Законови резерви | 21 166 | (4.63%) | 21 166 | (11.12%) | - | 0.00% |
| Други резерви | (44) | 0.01% | (33) | 0.02% | (11) | (33.33%) |
| Натрупана загуба | (443 202) | 96.85% | (127 313) | 66.88% | (315 889) | (248.12%) |
| Загуба текущ период | (267 216) | 58.40% | (315 889) | 165.93% | 48 673 | 15.41% |
| Общо собствен капитал | (457 598) | 100% | (190 371) | 100% | (267 227) | (140.37%) |
| | | | | | | |
| Пасиви | | | | | | |
| Нетекущи пасиви | | | | | | |
| Заеми: | 570 000 | 91.35% | 570 000 | 91.35% | 0 | 0.00% |
| -Заеми свързани лица БЕХ | 570 000 | 91.35% | 570 000 | 91.35% | 0 | 0.00% |
| Лизингово задължение | 6 | 0.00% | 59 | 0.01% | (53) | (89.83%) |
| Провизии | 0 | 0% | 53 715 | 8.61% | -53 715 | 100.00% |
| Задължения за обезщетения при пенсиониране | 228 | 0.04% | 176 | 0.03% | 52 | 29.55% |
| Обща сума на нетекущи пасиви | 570 234 | 100.00% | 623 950 | 100.00% | -53 716 | 8,61% |
| Текущи пасиви | | | | | | |
| Заеми | 1 268 361 | 64.58% | 1 060 603 | 72.34% | 207 758 | 19.59% |
| -задължения по получени заеми от свързани лица | 876 603 | 45.89% | 861 453 | 58.76% | 15 150 | 1.76% |
| - задължения по получени банкови заеми овърдрафт | 391 170 | 20.48% | 199 020 | 13.58% | 192 150 | 96.55% |
| - задължения по лихви банкови заеми овърдрафт | 588 | 0.03% | 130 | 0.01% | 458 | 352.31% |
| Провизии | 53 715 | | | | | |
| Търговски и други задължения | 641 820 | 32,68% | 405 304 | 27.65% | 236 516 | 58.36% |
| - търговски задължения | 546 401 | 28.60% | 293 471 | 20.02% | 252 930 | 86.19% |

| Собствен капитал и пасиви | Към 31.12.2025 г. | | Към 31.12.2024 г. | | Изменение | |
|----------------------------------------------------------|----------------------|----------------|-------------------|----------------|----------------|---------------|
| | хил. лева | % от общото | хил. лева | % от общото | хил. лева | % |
| - задължения към свързани лица | 7 873 | 0.41% | 10 210 | 0.70% | (2 337) | (22.89%) |
| - аванси получени от клиенти за продажба на природен газ | 16 005 | 0.84% | 36 421 | 2.48% | (20 416) | (56.06%) |
| - ДДС за внасяне | 20 223 | 1.06% | 40 557 | 2.77% | (20 334) | (50.14%) |
| - Акциз за внасяне | 1 097 | 0.06% | 1 412 | 0.10% | (315) | (22.31%) |
| - задължения към персонала | 250 | 0.01% | 208 | 0.01% | 42 | 20.19% |
| - задължения към осигурителни предприятия | 131 | 0.01% | 115 | 0.01% | 16 | 13.91% |
| - други задължения | 49 840 | 2.54% | 22 910 | 1.56% | 26 930 | 117.55% |
| Лизингово задължение | 53 | 0.00% | 129 | 0.01% | (76) | (58.91%) |
| Задължения за обезщетения при пенсиониране | 35 | 0.00% | 31 | 0.00% | 4 | 12.90% |
| Обща сума на текущи пасиви | 1 963 984 268 | 100.00% | 1 466 067 | 100.00% | 497 917 | 33.96% |
| Общо пасиви | 2 534 218 | | 2 090 017 | | 444 201 | 21.25% |
| Общо собствен капитал и пасиви | 2 076 620 | | 1 899 646 | | 176 974 | 9.32% |

3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2025 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2025 г. натрупана загуба от минали години е в размер на 443 202 хил. лева (Към 31.12.2024 г. натрупана загуба от минали години е 127 313 хил. лева). Изменението към 31.12.2025 г. е 315 889 хил. лева.

Финансовият резултат за 31.12.2025 г. е загуба в размер на 267 216 хил. лева (загуба за 2024 г. е в размер на 315 889 хил. лева), което доведе до отрицателна стойност на собствения капитал. Загубата се дължи основно на разходите за неизползван капацитет, както и на финансови разходи за лихви по отпуснати заеми.

3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2025 г. са в размер на 570 234 хил. лв., спрямо 623 950 хил. лв. към 31.12.2024 г. Нетекущите пасиви се формират от два получени заеми от едноличният собственик БЕХ ЕАД.

➤ Заемни средства

Към 31.12.2025 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. Също така „Булгаргаз“ ЕАД ползва заем от Министерство на енергетиката, в размер на 800 000 хил. лв., обезпечен с вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, които са с падеж до 13.08.2028 г.. Заемът падежира през 2025 г. и на

15.08.2025 г. Министерски съвет прие постановление № 161 от 15.08.2025 г., с което се промени срока на заема от „36 месеца“ на „72 месеца“ , т.е. налице е нов падеж до 12.08.2028 г. Съгласно пар. 2 от ПМС № 161 удължаването на срока на заема влиза в сила чак след получаване на одобрение от Европейската Комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към 31.12.2025 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет не е получено одобрение от Европейската Комисия.

3.3. Текущи Пасиви

Към 31.12.2025 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 1 963 984 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 466 067 хил. лева), което представлява увеличение в размер на 497 917 хил. лева.

➤ *Заемни средства*

Към 31.12.2025 г. Дружеството има усвоени текущи заеми в общ размер на 1 268 361 хил. лева (към 31.12.2024 г.: 1 060 603 хил. лева), което представлява увеличение с 207 758 хил. лева. Това увеличение се дължи на усвоените банкови овърдрафти.

➤ *Търговски задължения*

Към 31.12.2025 г. търговските и други задължения са нараснали с 236 516 хил. лева или с 58.36% в сравнение с 31.12.2024 г., което основно се дължи на нетния ефект от:

- ✓ нарастване на търговските задължения с 252 930 хил. лева или 86.19 % в сравнение с 31.12.2024 г.
- ✓ намаление на аванси получени от клиенти за продажба на природен газ с 20 416 хил. лева или с 56.06 % по-малко спрямо 31.12.2024 г.

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

Начислената към 31.12.2024 г. провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-ВЕН 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-ВЕН Gas има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

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

На 24.11.2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.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 COMP/B1/AT.39849-ВЕН Gas по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на

споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО "Газпром Экспорт", 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 Экспорт".

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.

На 10 декември 2025 г. се проведе устно изслушване пред Съда на Европейския съюз в Люксембург, по време, на което страните изложиха основните си аргументи и отговориха на въпроси на съдиите. На 23 април 2026 г. Генералният адвокат е представил становището си по делото. Очаква се постановяване на финално решение на Съда на ЕС до края на 2026 г., поради което провизията е прекласифицирана като текущо задължение.

Както и начислена провизия за правно задължение свързано с *Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas*, лизингово задължение и задължения за обезщетения при пенсиониране

IX. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2025 г., спрямо 31.12.2024 г.:

| Отчет за паричните потоци | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. | Изменение | |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|----------------|------------------|
| | хил. лв. | хил. лв. | хил. лв. | % |
| Нетни парични потоци от оперативна дейност | (148 943) | (104 713) | (44 230) | (29.70%) |
| Нетни парични потоци от инвестиционна дейност | (258) | (402) | 145 | 55.81% |
| Нетни парични потоци от финансова дейност | 151 765 | 104 154 | 47 612 | (31.37%) |
| Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода | 2 564 | (961) | 3 529 | (137.48%) |
| Парични средства и еквиваленти в началото на периода | 1 255 | 2 269 | (1 014) | 80.80% |
| Печалба/Загуба от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти | (1 053) | (53) | (1 000) | (94.97%) |
| Обезценка на парични средства по МСФО | (3) | (1) | (2) | (66.67%) |
| Парични средства и еквиваленти в края на периода | 2 763 | 1 254 | 1 513 | (54.61%) |

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 31.12.2025 г. е отрицателен в размер на 148 943 хил. лева (към 31.12.2024 г.: отрицателен в размер на 104 713 хил. лева). Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и платените суми към доставчиците на природен газ за периода.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 258 хил. лева, което представлява намаление с 145 хил. лева спрямо 31.12.2024 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са положителни в размер на 151 765 хил. лева (към 31.12.2024 г.: положителен в размер на 104 154 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.

1. Ликвидност

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

| Показатели | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| Коефициент за текуща ликвидност | 1.05 | 1.28 |
| Коефициент за бърза ликвидност | 0.90 | 1.07 |

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2025 г. е 1.05, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият един път текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2024 г.: 1.28).

Коефициентът за бърза ликвидност е 0,93, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият 0,93% от текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2024г.: 1.07).

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 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Коефициент за финансова автономност | (0.22) | (0.10) |
| Коефициент за задлъжнялост | (5.54) | (9.98) |

Когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица) е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени със собствения капитал на Дружеството. Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 31.12.2025 г. е -0.22 (към 31.12.2024 г.: -0.10).

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 31.12.2025 г. е -5.54 (към 31.12.2024 г.: -9.98).

3. Коефициент на ефективност на разходите

| Показатели | Към 31.12.2025 г. | Към 31.12.2024 г. |
|----------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Коефициент за ефективност на разходите | 0.861 | 0.826 |

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-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.
- С Решение № 2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. Решението беше за период от 1 (една) година. От месец април 2024 година „Булгаргаз“ ЕАД осъществява продажби на количества природен газ на румънската газова борса. С решение № 2079/30.09.2025 г. и № 2309/04.11.2025 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) е удължено правото на участие на „Булгаргаз“ ЕАД, на пазарите на природен газ в Румъния, до 29.10.2030 г..
- 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. От 04.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран участник и на унгарската газова борса CEEGEX.

- През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество “Energosom” S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от “Energosom” S.A търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от EBRD кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, ICGB България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA- Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия, FGSZ Унгария, Gas Transmission System Operator of Ukraine – Украйна.

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.

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. – 2025 г. (към 31.12.2025 г) | 242,680 |
| Електрическа енергия | тона емитиран Co ₂ | 42,601 |
| Дизелово гориво служебни автомобили | тона емитиран Co ₂ | 6,963 |

| Година | Консумация на електроенергия в kWh | Емисионен фактор (gr CO ₂ /kWh) | тона емитиран Co ₂ |
|--------|------------------------------------|--------------------------------------------|-------------------------------|
| 2021 | 66,695 | 404 | 26.945 |
| 2022 | 79,632 | 517 | 41.170 |
| 2023 | 78,200 | 517 | 40.429 |
| 2024 | 83,973 | 513 | 43,036 |
| 2025 | 83,206 | 512 | 42.601 |

| Gas/Diesel Oil (Газьол/дизелово гориво) за три годишен период | Изразходвано гориво в литри | емисионен фактор (t CO ₂ /l) | тона емитиран Co ₂ |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------|
| 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 |
| 2025 | 2,598 | 0.00268 | 6.963 |

4. Разпределение на персонала

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

| | Брой |
|----------------------------------------------|------|
| Ръководители | 12 |
| в т.ч. жени | 7 |
| Специалисти | 32 |
| в т.ч. жени | 24 |
| Техници и приложни специалисти | 4 |
| в т.ч. жени | - |
| Помощен административен персонал | 2 |
| в т.ч. жени | 2 |
| Ръководители | - |
| в т.ч. жени | - |
| 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 | 46 |
| в т.ч. жени | 33 |
| Средно образование | 10 |
| в т.ч. жени | 3 |

4.2. Разпределение на персонала, съгласно навършена възраст

| | Брой |
|------------------------|------|
| Възраст 18 – 30 години | 6 |
| в т.ч. жени | 3 |
| Възраст 31 – 40 години | 10 |
| в т.ч. жени | 4 |
| Възраст 41 – 50 години | 20 |
| в т.ч. жени | 16 |
| Възраст 51 – 60 години | 15 |
| в т.ч. жени | 10 |
| Възраст над 60 години | 5 |
| в т.ч. жени | 3 |

5. Професионално развитие и социални разходи. Отчетени резултати

| Показатели | Стойност /хил.лв/ |
|------------------------------------------------------------|-------------------|
| Обучения, квалификации и семинари | 16 |
| Дарения и социални мероприятия | 10 |
| Социални разходи в т.ч.: | 1 655 |
| Безплатна храна, работно облекло, лични предпазни средства | 654 |
| Медицинско обслужване | 37 |
| Други | 964 |

| Показатели | Брой |
|----------------------------------------|------|
| Проведени обучения | 13 |
| Проведени медицински прегледи | 1 |
| Измерване факторите на работната среда | 1 |
| Трудови злополуки | 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 2025 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 набеязване 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, заложен 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.

XII. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.06.2025 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.

ХІІІ. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Възникнали са следните значителни некоригиращи събития, след датата на баланса 31.12.2025 г:

1/Съгласно Закон за въвеждане на еврото в Република България, считано от 1 януари 2026 г., официалната парична единица и законно платежно средство в Република България е еврото. Фиксираният обменен курс е 1,95583 лева за 1 евро. Въвеждането на еврото като официална валута в Република България представлява промяна във функционалната валута, която ще бъде отчетена проспективно и не представлява коригиращо събитие след датата на финансовия отчет.

2/ „Булгаргаз“ е сключил договор с „Bulgargaz North“ за продажба на количества природен газ, при който Булгаргаз е в ролята на Продавач, съответно Bulgargaz North SRL – на Купувач. През януари 2026 г. дъщерното дружество на „Булгаргаз“ ЕАД в Молдова-„Bulgargaz North“ SRL започна да продава природен газ през електронната платформа Bursa Română de Mărfuri (BRM) в Молдова.

3/ След обявена процедура за избор на изпълнител на финансова услуга, за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи, под формата овърдрафт, през м. януари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключил договори с четири търговски банки, с общ лимит 111 млн. евро.

4/ От края на месец февруари се наблюдава ескалация на напрежението, свързано с военен конфликт в Иран, което допринася за повишена геополитическа несигурност в региона и на глобално ниво. В следствие на възникналия военен конфликт в Близкия изток в началото на м. март се наблюдава рязко покачване на индекса ТТФ, което ще окаже влияние върху спотовите доставки на втечен природен газ и на цените на нефта, което ще окаже по-дългосрочен ефект върху доставните цени по дългосрочния договор с азербайджанската компания. Ръководството следи развитието на ситуацията и е взело предвид наличната информация при изготвянето на счетоводните оценки и допускания; към настоящия момент не е идентифицирано необходимост от корекции във финансовите отчети, извън направените оповестявания.

5/ На 28.05.2026 г. в търговския регистър е вписана промяна в състава на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ като новите членове са Андрей Живков, Иво Тодоров, Петър Ангелов, Васил Василев и Илза Чинкова.

Няма коригиращи и други не коригиращи събития, настъпили след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции към 31 декември 2025 г.

Дата: 29.05.2026 г.

Iliyana
Grigorova
Teneva

Digitally signed by
Iliyana Grigorova Teneva
Date: 2026.06.22
14:01:36 +03'00'

Илияна Тенева

Главен счетоводител

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by
Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22
14:43:24 +03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор



ДЕКЛАРАЦИЯ
ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

НА
„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД

31 декември 2025 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 2025 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, непривилегирвани 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 (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. От месец април 2024 година „Булгаргаз“ ЕАД осъществява продажби на количества природен газ на румънската газова борса. С решение № 2079/30.09.2025 г. и № 2309/04.11.2025 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE) е удължено правото на участие на „Булгаргаз“ ЕАД, на пазарите на природен газ в Румъния, до 29.10.2030 г..

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. От 04.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран участник и на унгарската газова борса CEEGEX.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество “Energosom” S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от “Energosom” S.A търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от EBRD кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

На 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков EFET договор и с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който също дава възможност на Булгаргаз да участва в организираните от тях търгове. Тези търгове се организират с точка на доставка изходни

пунктове на газопреносните мрежи на съседни до Украйна държави, след участие в няколко търга, се установи, че разходите на Булгаргаз за пренос до такива пунктове надвишават значително разходите на други компании, намиращи се в непосредствена близост до Украйна и цените на Булгаргаз не са конкурентни. В допълнение, с цел продажба в Румъния, Молдова и Украйна, Булгаргаз резервира годишни капацитети по тези маршрути, които също се оказаха неконкурентни след приемане на Решения на няколко регулатора (Гърция, България, Румъния, Молдова и Украйна) за обявяване на маршрутни продукти (капацитети) от ВТТ Гърция до Украйна със значителна отстъпка спрямо утвърдените стандартни капацитетни продукти.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на Булгартрансгаз ЕАД-България, ICGB България, DESFA SA-Гърция, TRANSGAZ SA-Румъния, ICGB България, GASTRANS d.o.o. -Сърбия, FGSZ Унгария, Gas Transmission System Operator of Ukraine – Украйна.

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 ЗПЩК

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 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;

Декларация за корпоративно управление
31 декември 2025 г.

- 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 ЗПЩК

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

Правомощията на членовете на Съвета на директорите са описани в раздел VII от настоящата декларация.

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

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 прокурор 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.

*Декларация за корпоративно управление
31 декември 2025 г.*

- 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 31.12.2025 г.

Теменужка Христова - председател;
Галя Димитрова - член;
Мариела Милева- 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

Декларация за корпоративно управление
31 декември 2025 г.

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.

Дата: 22.06.2026 г.

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by
Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22
14:48:42 +03'00'

ВЕСЕЛИН СИНАБОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



БУЛГАРГАЗ ЕАД

**ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

| | Приложение | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|--------------------------------------------|------------|------------------|------------------|
| | | 2025 г. | 2024 г. |
| АКТИВИ | | | |
| Нетекущи активи | | | |
| Имоти, машини и съоръжения | 7 | 84 | 223 |
| Нематериални активи | 8 | 179 | 313 |
| Инвестиция в дъщерно предприятие | 10 | 100 | - |
| Отсрочени данъчни активи | 11 | 23 469 | 24 157 |
| | | 23 832 | 24 693 |
| Текущи активи | | | |
| Материални запаси | 12 | 281 477 | 305 980 |
| Предплатени доставки за природен газ | 13 | 405 409 | 456 017 |
| Търговски и други вземания | 14 | 1 347 720 | 1 074 688 |
| Активи по договори | 22 | 15 419 | 37 014 |
| Парични средства и еквиваленти | 15 | 2 763 | 1 254 |
| | | 2 052 788 | 1 874 953 |
| ОБЩО АКТИВИ | | 2 076 620 | 1 899 646 |
| КАПИТАЛ И ПАСИВИ | | | |
| Собствен капитал | | | |
| Акционерен капитал | 16 | 231 698 | 231 698 |
| Резерви | 17 | 21 122 | 21 133 |
| Натрупана загуба | | (710 418) | (443 202) |
| | | (457 598) | (190 371) |
| Нетекущи пасиви | | | |
| Заеми | 18 | 570 000 | 570 000 |
| Задължение по лизинг | 9 | 6 | 59 |
| Провизии | 34 | - | 53 715 |
| Задължения за обезщетения при пенсиониране | 20 | 228 | 176 |
| | | 570 234 | 623 950 |
| Текущи пасиви | | | |
| Заеми | 18 | 1 268 361 | 1 060 603 |
| Търговски и други задължения | 19 | 641 820 | 405 304 |
| Провизии | 34 | 53 715 | - |
| Задължение по лизинг | 9 | 53 | 129 |
| Задължения за обезщетения при пенсиониране | 20 | 35 | 31 |
| | | 1 963 984 | 1 466 067 |
| ОБЩО ПАСИВИ | | 2 534 218 | 2 090 017 |
| ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ | | 2 076 620 | 1 899 646 |

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.05.2026 г. и подписан на 22.06.2026 г.

Iliyana Grigorova
Teneva
Digitally signed by Iliyana Grigorova Teneva
Date: 2026.06.22 13:56:02 +03'00'
Илияна Тенева
Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov
Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22 14:44:36 +03'00'
Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори от 22.06.2026 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
Управител
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.06.22 16:45:10 +03'00'

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
EMILIYA GEORGIEVA MARIANOVA-LALEVA
Date: 2026.06.22 16:40:04 +03'00'

Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина
Управител
Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.06.22 15:29:52 +03'00'

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита
Stoycho Kirilov Milev
Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Date: 2026.06.22 15:26:37 +03'00'

Приложенията от 1 до 38 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

| (Всички суми са в хиляди български лева) | Приложение | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|------------------|
| | | 2025 г. | 2024 г. |
| Приходи от продажба на природен газ | 22 | 1 351 805 | 1 435 529 |
| Себестойност на продадения природен газ | 12 | (1 291 799) | (1 316 578) |
| Брутна печалба от продажба на природен газ | | 60 006 | 118 951 |
| Други приходи | 23 | 81 164 | 62 714 |
| Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи | 24 | (45 408) | (68 514) |
| Загуби от обезценка на материални запаси | 12 | (11 559) | (36 042) |
| Възстановени/(начислени) загуби от обезценка на нефинансови активи – аванси за природен газ | 13 | 14 405 | (721) |
| Разходи за външни услуги | 25 | (21 110) | (26 807) |
| Разходи за неизползван капацитет | 26 | (299 420) | (295 219) |
| Разходи за възнаграждения и осигуровки | 27 | (5 052) | (4 917) |
| Разходи за материали | 28 | (56) | (54) |
| Разходи за амортизация на нефинансови активи | 7,8 | (405) | (428) |
| Други разходи | 29 | (4 102) | (4 065) |
| Загуба от оперативна дейност | | (231 537) | (255 102) |
| Приходи от лихви | 30 | 175 | 244 |
| Разходи за лихви, банкови такси и комисионни | 30 | (62 308) | (51 996) |
| Приходи/(разходи) от валутно-курсови разлики, нетно | 31 | 27 143 | (4 965) |
| Финансови разходи, нетно | | (34 990) | (56 717) |
| Загуба преди облагане с данъци | | (266 527) | (311 819) |
| Разходи за данъци върху печалбата | 32 | (689) | (4 070) |
| Нетна загуба за годината | | (267 216) | (315 889) |
| Други компоненти на всеобхватния доход: | | | |
| Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата: | | | |
| Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи | 20 | (12) | 4 |
| Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата | 32 | 1 | (1) |
| Друга всеобхватна (загуба) /доход за годината, нетно от данъци | | (11) | 3 |
| Общо всеобхватна загуба за годината | | (267 227) | (315 886) |

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.05.2026 г. и подписан на 22.06.2026 г.

Iliyana Grigorova
Teneva

Digitally signed by Iliyana Grigorova Teneva
Date: 2026.06.22 13:56:42 +03'00'

Илияна Тенева

Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22 14:45:05 +03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори от 22.06.2026 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.06.22 16:46:04 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова
Управител

Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.06.22 15:30:09 +03'00'

Емилия Маринова

EMILIYA GEORGIEVA MARINOVA-LALEVA
Date: 2026.06.22 16:38:13 +03'00'

Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев Stoycho Kirilov Milev

Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Date: 2026.06.22 15:26:57 +03'00'

Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2025 Г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

| | Акционерен капитал | Резерви | Натрупана загуба | Общо собствен капитал |
|-------------------------------------------|--------------------|---------------|------------------|-----------------------|
| КЪМ 1 ЯНУАРИ 2024 г. | 231 698 | 21 130 | (127 313) | 125 515 |
| Нетна загуба за годината | - | - | (315 889) | (315 889) |
| Друга 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) |
| КЪМ 1 ЯНУАРИ 2025 г. | 231 698 | 21 133 | (443 202) | (190 371) |
| Нетна загуба за годината | | | (267 216) | (267 216) |
| Друга всеобхватна загуба, нетно от данъци | | (11) | - | (11) |
| Общо всеобхватна загуба | - | (11) | (267 216) | (267 227) |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | 231 698 | 21 122 | (710 418) | (457 598) |

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.05.2026 г. и подписан на 22.06.2026 г.

Iliyana Grigorova
Teneva

Digitally signed by Iliyana Grigorova Teneva
Date: 2026.06.22 13:57:05 +03'00'

Илияна Тенева

Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22 14:45:43 +03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори от 22.06.2026 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.06.22 16:46:51 +03'00'

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

EMILIYA GEORGIEVA
MARINOVA-LALEVA
Date: 2026.06.22 16:41:38 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова
Управител

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.06.22 15:30:24 +03'00'

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov Milev
Date: 2026.06.22 15:27:12 +03'00'

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2025 Г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

| | Прил. | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|--------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------------|---------------------|
| | | 2025 г. | ДЕКЕМВРИ 2024 г. |
| ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ | | | |
| Постъпления от клиенти | | 1 342 063 | 1 393 586 |
| Постъпления по съдебни вземания и свързани с тях такси | | 33 255 | 1 953 |
| Постъпления от сделки със свързани лица | | 4 760 | 11 337 |
| Плащания за данък върху дохода | | - | (5 117) |
| Плащания към доставчици в т.ч. за: | | (1 262 152) | (1 425 003) |
| <i>За покупка на природен газ</i> | | (1 048 758) | (1 220 317) |
| <i>По сделки със свързани лица</i> | | (184 730) | (193 850) |
| <i>Плащания към други търговски контрагенти</i> | | (28 664) | (10 836) |
| Платени данъци, различни от данъка върху дохода | | (260 165) | (229 470) |
| Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала | | (5 080) | (5 105) |
| Постъпления по програма за компенсиране по РМС | 2.2 | - | 156 775 |
| Други плащания за оперативна дейност, нетно | | (1 624) | (3 669) |
| Нетни парични потоци от оперативната дейност | | (148 943) | (104 713) |
| ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ | | | |
| Придобиване на машини и съоръжения | | (156) | (396) |
| Придобиване на дъщерно предприятие | | (100) | - |
| Придобиване на нематериални активи | | (2) | (6) |
| Нетни парични потоци от инвестиционната дейност | | (258) | (402) |
| ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ | | | |
| Постъпления от банков овъдрафт | 21 | 1 071 329 | 710 933 |
| Плащания за банков овъдрафт | 21 | (879 179) | (536 439) |
| Получени заеми | 21 | 15 000 | 16 613 |
| Плащания по получени заеми | 21 | - | (16 613) |
| Плащания на лихви и такси по получени заеми | 21 | (55 240) | (70 439) |
| Плащания на главници по договори за лизинг | 21 | (140) | (136) |
| Плащания на лихви по договори за лизинг | 21 | (5) | (9) |
| Постъпления от лихви | | 12 | 244 |
| Други финансови плащания | | (12) | - |
| Нетни парични потоци от финансовата дейност | | 151 765 | 104 154 |
| Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през годината | | 2 564 | (961) |
| Парични средства в началото на годината, бруто | | 1 255 | 2 269 |
| Загуби от валутна преоценка на парични средства, нетно | | (1 053) | (53) |
| Очаквани кредитни загуби на парични средства | | (3) | (1) |
| Парични средства в края на годината | 15 | 2 763 | 1 254 |

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 29.05.2026 г. и подписан на 22.06.2026 г.

Iliyana Grigorova
Teneva

Digitally signed by Iliyana Grigorova Teneva
Date: 2026.06.22 13:57:32 +03'00'

Илияна Тенева

Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Date: 2026.06.22 14:46:47 +03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори от 22.06.2026 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.06.22 16:47:37 +03'00'

Управител

Емилия Маринова

EMILIYA GEORGIEVA MARINOVA-LALEVA
Date: 2026.06.22 16:42:38 +03'00'

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина

Управител

Стойчо Милев Stoycho Kirilov Milev

Регистриран одитор, отговорен за одита

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.06.22 15:30:41 +03'00'

Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Date: 2026.06.22 15:27:26 +03'00'

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2025 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, вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

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. Булгаргаз ЕАД притежава и следните други лицензи и разрешения:

- Лиценз 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).
- Разрешение № 2023Р 0370 за извършване на дейност в енергетиката - доставка на газ, издадено на 20 юни 2023 г. с Решение № 0024/2023/Р-РЕ на вицепрезидента на Регулаторната служба за мрежови индустрии, Република Словакия. 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 Румъния на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ. От месец април 2024 година „Булгаргаз“ ЕАД осъществява продажби на количества природен газ на румънската газова борса. С решение № 2079/30.09.2025 г. и № 2309/04.11.2025 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE), Румъния е удължено правото на участие на „Булгаргаз“ ЕАД, на пазарите на природен газ в Румъния, до 29.10.2030 г.
- Лиценз за търговия с природен газ на територията на Унгария, издаден с Решение № Н4955/2024 г. от 12.12.2024 г. на Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги. Лицензът 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. От 04.09.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран участник и на унгарската газова борса CEEGEX.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество „Energosom“ S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от „Energosom“ S.A търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от EBRD кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

БУЛГАРГАЗ ЕАД ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

На 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков EFET договор и с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който даде възможност на Булгаргаз да участва в организираните от тях търгове. Тези търгове се организират с точка на доставка изходни пунктове на газопреносните мрежи на съседни до Украйна държави. След участие в няколко търга, се установи, че разходите на Булгаргаз за пренос до такива пунктове надвишават значително разходите на други компании, намиращи се в непосредствена близост до Украйна и цените на Булгаргаз не са конкурентни. С цел продажба в Румъния, Молдова и Украйна, Булгаргаз резервира годишни капацитети по тези маршрути, но се оказаха неконкурентни след приемане на решения на няколко регулатора (Гърция, България, Румъния, Молдова и Украйна) за обявяване на маршрутни продукти (капацитети) от ВТТ Гърция до Украйна със значителна отстъпка спрямо утвърдените стандартни капацитетни продукти.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на следните газопреносните мрежи:

- на България с оператор Булгартрансгаз ЕАД,
- На България с оператор Ай Си Джи Би България,
- На Гърция с оператор DESFA SA,
- На Румъния с оператор TRANSGAZ SA,
- На Сърбия с оператор GASTRANS d.o.o.,
- на Унгария с оператор FGSZ,
- на Украйна с оператор Gas Transmission System Operator of Ukraine



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

Дружеството има едностепенна система на управление, чиито органи на управление са едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите. Към 31 декември 2025 г. и към датата на изготвяне на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

настоящия отчет 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;
- Марин Филиповски - член на Съвета на директорите

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

- Теменушка Любенова Христова – председател
- Галя Димитрова Димитрова - член
- Мариела Василева Милева - 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.

1. 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 2024 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

2.2 ПРИНЦИП НА ДЕЙСТВАЩО ПРЕДПРИЯТИЕ

Към 31 декември 2025 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 Булгаргаз ЕАД 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, както и от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността.

За периода, приключващ на 31 декември 2025 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на (267 216) хил. лева. Към 31 декември 2025 г. натрупаната загуба е в размер на (710 418) хил. лв., нетният паричен поток от

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

оперативна дейност е отрицателен на стойност (148 943 хил. лв.), но текущите активи превишават текущите пасиви с 88 804 хил. лв. Загубата за периода се дължи основно на разходите за неизползван капацитет по Споразумението с турската газова компания Боташ в размер на 250 458 хил. лв., неизползван капацитет по маршрута от терминала в Александруполис до България, поради забавянето на датата на въвеждане на терминала в експлоатация за 35 049 хил. лв., както и неизползван капацитет на други точки в размер на 13 913 хил. лв. Допълнителен отрицателен ефект върху представянето за годината се дължи на разходите за финансирането на Дружеството със заеми, което води и до отчитането на съществени по размер финансовите разходи за лихви по получени заеми, на стойност от 50 048 хил. лв.

Брутният резултат от продажбите на природен газ през 2025 г. е печалба в размер на 60 006 хил. лева (2024 г.: печалба в размер на 118 951 хил. лева). По-голямата печалба за 2024 г. се дължи на възстановените суми за добити количества от ПГХ Чирен, по 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., която възлизаше на приблизително 157 млн. лв.

Към 31 декември 2025 г. собственият капитал на Дружеството е отрицателен на стойност (457 598 хил. лв.) и е под размера на регистрирания акционерен капитал, който е в размер на 231 698 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. От началото на 2025 г. вносът на втечен природен газ в Европа бележи ръст от 22,1% спрямо същия период на миналата година. Увеличеното търсене в Европа поддържа по-високи цените на втечения природен газ на световните пазари.

На основание подписаното на 30.12.2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г. С Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерският съвет на Република България одобрява подписаното Споразумение, което предоставя капацитет за регазификация на до 14 товара (14 000 000 MWh) втечен природен газ годишно и последващия 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-големият 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 (например, 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 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. 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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.

Срокът на Споразумението позволява сключването на дългосрочен договор (за приблизително 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 взаимозаменяеми източника на доставка.

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. За постигането на тази 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 средата на 2025 г. функционирането на платформата за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД е подпомагано от клиринговата къща KELLER CCP, която гарантира изпълнението на сделките, извършва сетълмент между страните и управление на риска.

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, е 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;
- 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 “цена TTFm+надбавка”, където TTFm е основният референтен виртуален пазар за търговия с газ в Европа, със седалище в Амстердам, Нидерландия. Той е най-ликвидният и най-активно търгуван газов хъб в Европа, което го превръща в основен ценови ориентир за световните енергийни пазари и за сметките за комунални услуги в Европа. Тази виртуална платформа обединява производителите на природен газ и доставчиците, които го закупуват и препродават на крайни потребители – граждани и предприятия – в страните, в които осъществяват дейност.

Дружеството предвижда ръст на продажбите на борсов/регионален пазар през 2026 г. в следствие на забраната на Европейския съюз за сключването на нови и краткосрочни договори. Очаква се това да доведе до покачване

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

на търсенето на втечен природен газ в Централна и Източна Европа и засилен интерес към доставки по трасето Гърция/Турция към Европа.

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 2025 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.

През 2025 г. настъпи падежът на главницата на заема, получен от Министерството на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв. На 15.08.2025 г. Министерски съвет прие постановление № 161 от 15.08.2025 г., с което се промени срока на заема от „36 месеца“ на „72 месеца“, т.е. налице е нов падеж до 12.08.2028 г. Съгласно пар. 2 от ПМС № 161 удължаването на срока на заема влиза в сила чак след получаване на одобрение от Европейската Комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към 31.12.2025 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет не е получено одобрение от Европейската Комисия.

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 2025 г.

3. НОВИ ИЛИ ИЗМЕНЕНИ СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ

3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2025 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 2025 г.

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет 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 предприятието 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема - когато валутата не е конвертируема, предприятието 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.

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 2025 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 се очаква да имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания

- Печалба или загуба от отписване. Изменението се отнася до потенциално объркване в параграф Б38 от МСФО 7, произтичащо от остаряло позоваване на параграф, който е бил заличен от стандарта при издаването на МСФО 13 Оценяване на справедливата стойност.
- Оповестяване на отсрочената разлика между справедливата стойност и цената на сделката. Изменението се отнася до несъответствие между параграф 28 от МСФО 7 и придружаващите го насоки за прилагане, което възниква, когато последващо изменение, произтичащо от издаването на МСФО 13, е направено в параграф 28, но не и в съответния параграф в насоките за прилагане.
- Въведение и оповестяване на кредитния риск. С изменението се преодолява потенциално объркване, като в параграф НП1 се пояснява, че ръководството не илюстрира непременно всички изисквания в посочените параграфи на МСФО 7. Някои оповестявания са опростени.

МСС 7 Отчет за паричните потоци

- Себестойностен метод. Изменението се отнася до потенциално объркване при прилагането на параграф 37 от МСС 7, което произтича от използването на термина „себестойностен метод“, който вече не е дефиниран в счетоводните стандарти на МСФО.

Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС

Измененията са:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер. Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- Класификация на финансови активи
 - Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.
 - Активи с нерегресни характеристики. Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - Договорно свързани инструменти. Измененията разясняват 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. В допълнение, измененията изясняват,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

- **Оповестявания**
- Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. 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.
- Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци. 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, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

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

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. 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 суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.
- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, които не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството и не се очаква те да имат ефект върху финансовите отчети на Дружеството:

- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС.
- Изменения в МСФО 19 „Дъщерни дружества без публична отчетност: оповестяване на информация“, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС
- Изменения в МСС 21 Преизчисление в хиперинфлационна валута на представяне, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

4. СЪЩЕСТВЕНА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА

4.1. 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.

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.

4.2. 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.

4.3. 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.

4.4. 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 в съответствие с приложимото законодателство;
- 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“).

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

„Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (съгласно 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 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. Признание 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

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

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

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ за всеки месец от годината и се формира съгласно Наредба №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, ал.6 от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал.2 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 (ВПГ), в случай, че е налице разлика между първоначалната стойност на придобитите ВПГ товари и тяхната стойност след преработка, то разликата се отнася в намаление/увеличение на себестойността на конвенционалния природен газ и пропорционално на доставения регазифициран природен газ в съответната точка на доставка/газопровод. Стойността на доставения, респ., на изписания втечен природен газ при продажба като материал, не се признава като приход.

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

| Вид на продукта/ услугата | Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане | Признаване на приходи по МСФО 15 |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по неприети или надвзети | 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: | 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 |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 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 |
|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| количества газ) | <ul style="list-style-type: none"> • получава и потребява ползите едновременно; • получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; • носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива • приема актива. <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</p> | <p>(пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.</p> <p>Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за доставка и задълженията на клиента за приемане.</p> <p>Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми. Фиксираната сума е продажната цена на природния газ. Променливото възнаграждение е свързано с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отклонения в дневните договорени количества газ - отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ; - доставен природен газ с влошено качество. <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p> |
| Приходи от продажба на природен газ за балансиране | <p>За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите “Булгаргаз“ ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор “Булгартрансгаз” ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите</p> | <p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.</p> <p>При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.</p> |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 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 |
|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| | едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе. | |

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 консумира 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

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

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). Признаватите 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“.

4.5. 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 отчетат 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

4.6. 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 ”.

4.7. 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 5.6.

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.

4.8. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

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

| № | Клас имоти, машини и съоръжения | Модел за последваща оценка |
|----------|----------------------------------------|-----------------------------------|
| 1 | Машини, съоръжения и оборудване | Модел на преоценка |
| 2 | Компютърни системи | Цена на придобиване |
| 3 | Транспортни средства | |
| | • товари превозни средства | Модел на преоценка |
| | • леки автомобили | Цена на придобиване |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| № | Клас имоти, машини и съоръжения | Модел за последваща оценка |
|---|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| | • специални превозни средства | Модел на преоценка |
| 4 | Обзавеждане и стопански инвентар | Цена на придобиване |
| 5 | Резервни части, отчитани като машини и съоръжения | Модел на преоценка |
| 6 | Други машини и съоръжения | Цена на придобиване |
| 7 | Наети сгради, недвижими имоти | Цена на придобиване, определена по реда на МСФО 16 |

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отписва за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

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

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 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.

4.9. 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.

4.10. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ

А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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.

4.11. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

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

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.

4.12. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

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

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

4.12.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Първоначално признаване и класификация

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

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива 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 2025 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 2025 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.

4.12.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

При първоначалното 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 2025 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 2025 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.

4.13. 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, „Булгартрансгаз“ 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 TTFfm, 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 2025 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.

4.14. 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.

4.15. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

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

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

4.16. 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.

4.17. 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 2025 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.

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

При изготвянето на финансов 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 2024 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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 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 24.

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 31.12.2025 г., ръководството е взело предвид уредените вземания до датата на преценката, изготвило е детайлен исторически анализ на събираемостта за 3-годишен период и е определило подходящ дисконтов фактор, който да отразява рисковете на сектора, контрагента, неговото географско положение и други специфични рискови характеристики.

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

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

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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 2025 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.

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 2025 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки, е реинтегрирана кредитна загуба в размер на 2 хил. лв. (31 декември 2024 г.: начислена загуба - 3 хил. лв.) (Приложение 4.12.1 и Приложение 24).

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 24.

5.2. ОБЕЗЦЕНКА НА 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. и актуализирана на 01.05.2024 г., при определяне на нетната реализируема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTfTm цена за м. януари на следващата календарна година. Тази преценка на ръководството се базира на оперативния 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

5.3. ОБЕЗЦЕНКА НА АВАНСИ ЗА ПОКУПКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Дружеството признава обезценка на авансите за покупка на природен газ, когато тяхната балансова стойност надвишава тяхната възстановима стойност. Определянето на възстановимата стойност на предплатените доставки за природен газ изисква ръководството да направи оценка за очакваната стойност, по която предплатените количества ще бъдат усвоени. Тъй като авансите се отнася до доставка на природен газ, ръководството на Дружеството счита, че цената на природния газ на борсов пазар (TTFm цена) представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние. Следователно, при определянето на възстановимата стойност на предплатените доставки на природен газ, когато те не са усвоени според първоначално договорените условия или график, ръководството се позовава на същата тази референтна пазарна стойност на природния газ. Тази преценка на ръководството се базира на оперативния цикъл на Дружеството, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, нуждите на пазара, както и поетите ангажименти на Дружеството.

5.4. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към 31 декември 2025 г., чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Към 31 декември 2025 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 53 715 хил. лева (31 декември 2024 г.: 53 715 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 34.

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. Дружеството се регистрира на платформата за търговия с природен газ CEEGEX, базирана в Унгария. През 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предприе активни

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

действия за разширяване на присъствието си на регионалните пазари на природен газ, използвайки създадените през предходната година предпоставки.

Дружеството е регистриран ползвател на газопреносните мрежи в Гърция, Сърбия, Румъния, Украйна и Словакия, а дъщерното му дружество „Bulgargaz North“ е ползвател на молдовската газопреносна мрежа. 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. 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 4.4. 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.

5.6. 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.

6. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

6.1. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

| Финансови активи | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност |
|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| Търговски и други финансови вземания (Приложение 14) | 1 344 189 |
| Парични средства и еквиваленти (Приложение 15) | 2 763 |
| Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние | 1 346 952 |

| Финансови пасиви | Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност |
|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| Заеми (Приложение 18) | 1 838 361 |
| Лизинг (Приложение 9) | 59 |
| Търговски и други задължения (Приложение 19) | 583 589 |
| Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние | 2 422 009 |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г.

| Финансови активи | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност |
|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| Търговски и други финансови вземания (Приложение 14) | 1 071 221 |
| Парични средства и еквиваленти (Приложение 15) | 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 |

Вижте приложение 4.12 за информация 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 приложение 6.2.

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.

6.2. ВИДОВЕ ФИНАНСОВИ РИСКОВЕ

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 2025 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:

6.2.1. 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 трансакциите 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 2025 г.

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

| | Излагане на краткосрочен риск | | | |
|------------------------------|-------------------------------|--------------|------------------|-----------------|
| | Щатски долари | Румънски лев | Швейцарски франк | Унгарски форинт |
| | хил. лв. | хил. лв. | хил. лв. | |
| 31 декември 2025 г. | | | | |
| Финансови активи | 48 817 | 2 636 | - | 51 |
| Финансови пасиви | (481 295) | (450) | - | - |
| Общо излагане на риск | (432 478) | 2 186 | - | 51 |
| 31 декември 2024 г. | | | | |
| Финансови активи | 55 249 | 1 958 | - | - |
| Финансови пасиви | (190 530) | - | (131) | - |
| Общо излагане на риск | (135 281) | 1 958 | (131) | - |

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период. 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 +/- 7,7 % (за 2024 г. +/- 2.65%)
- Румънска лея +/- 4,2 % (за 2024 г. +/- 0,10%)
- Швейцарски франк +/- 1,5 % (за 2024 г. +/- 3,5 %)
- Унгарски форинт +/- 0,1 % (за 2024 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 и задълженията на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

| 31 декември 2025 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 (+/- 7,7%) | 37 823 | 37 823 | (37 823) | (37 823) |
| Румънски леи (+/- 4,2%) | (83) | (83) | (83) | (83) |
| Унгарски форинт (+/- 0,1%) | - | - | - | - |
| 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 леи (+/- 0,10%) | (2) | (2) | 2 | 2 |
| Швейцарски франк (+/- 3,5%) | (5) | (5) | 5 | 5 |

Дружеството не представя валутен риск от промяна на валутния курс на българския лев спрямо еврото, поради факта, че курсът е фиксиран и от 01.01.2026 еврото заменя българския лев като официална валута в страната.

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 2025 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 2025 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 2025 г. Поради това се счита, че Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти.

(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

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

Дружеството планира количествата, които ще закупи на база договорените 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 непозлван 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 подобни.

През 2025 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 до 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.

6.2.2. 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 | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Търговски и други финансови вземания (включително вземания от свързани лица Приложение 14 и 35) | 1 344 189 | 1 071 221 |
| Парични средства и еквиваленти | 2 763 | 1 254 |
| Балансова стойност | 1 346 952 | 1 072 475 |

Дружеството е предоставило финансови активи (търговски вземания) като обезпечение по свои задължения, чиято балансова стойност към 31.12.2025 г. възлиза на над 800 000 хил. лв. (31.12.2024 г. : над 800 000 хил. лв.)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

От 2023 г. Варненски окръжен съд е присъдил в полза на Булгаргаз ЕАД вземания от ТЕЦ Варна ЕАД за сумата от 35 541 хил. лв., ведно със законната лихва, както и разноски по делото на стойност 1 502 хил. лв. Между двете дружества е сключено споразумението за разсрочване на просрочените задължения на ТЕЦ Варна ЕАД и е учредена ипотека върху недвижим имот. Пазарната стойност на имота възлиза на 49 686 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 2025 г. Дружеството има получени парични гаранции като обезпечения по търговски вземания за доставка на природен газ от свои клиенти в размер на 28 406 хил. лева. (2024 г.: 104 хил. лева).

Към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от “Топлофикация София” ЕАД, които съставляват над 96,42 % от общия размер на нетните търговски вземания:

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-------------------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Вземания от “Топлофикация София” ЕАД | 1 287 615 | 985 525 |
| Общо търговски вземания от клиенти | 1 310 600 | 1 022 334 |

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск, са представени в Приложение 14.

6.2.3. 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 2025 г. | Текущи | | Нетекущи | Общо |
|--------------------------------|--------------------|----------------------------|---------------------------|------------------|
| | До 6 месеца | Между 6 и 12 месеца | Между 1 и 5 години | |
| Лизинг | 46 | 7 | 6 | 59 |
| Заеми | 959 028 | 309 333 | 570 000 | 1 838 361 |
| Търговски и други задължения | 583 589 | - | - | 583 589 |
| Общо | 1 542 663 | 309 340 | 570 006 | 2 422 009 |

| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г. | Текущи | | Нетекущи | Общо |
|--------------------------------|--------------------|----------------------------|---------------------------|------------------|
| | До 6 месеца | Между 6 и 12 месеца | Между 1 и 5 години | |
| 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 |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 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.

6.3. 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 | |
|--------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Собствен капитал (нетни активи) | (457 598) | (190 371) |
| Субординиран дълг (необезпечени заеми) | 645 715 | 630 564 |
| Коригиран капитал | 188 117 | 440 193 |
| Общо задължения без субординиран дълг и приходи за бъдещи периоди: | 1 876 179 | 1 442 304 |
| - Пари и парични еквиваленти | (2 763) | (1 254) |
| Нетен дълг | 1 873 416 | 1 441 050 |
| Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал | 9,96 | 3,27 |

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 увеличение в търговските задължения на Дружеството, поради нерегулярното плащане на част от тях, свързани с договора с Боташ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

6.4. 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.

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 2024 г. | | | | | |
| Отчетна стойност | 56 | 257 | 206 | 944 | 1 463 |
| Амортизация | (37) | (257) | (170) | (639) | (1 103) |
| Балансова стойност | 19 | - | 36 | 305 | 360 |
| ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2024 ГОДИНА | | | | | |
| Новопридобити | 2 | - | 4 | - | 6 |
| Отписани | - | - | (3) | - | (3) |
| Амортизация | (3) | - | (15) | (125) | (143) |
| Отписана амортизация | - | - | 3 | - | 3 |
| Крайна балансова стойност | 18 | - | 25 | 180 | 223 |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г. | | | | | |
| Отчетна стойност | 58 | 257 | 207 | 944 | 1 466 |
| Амортизация | (40) | (257) | (182) | (764) | (1 243) |
| Балансова стойност | 18 | - | 25 | 180 | 223 |
| ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2025 ГОДИНА | | | | | |
| Новопридобити | - | - | 2 | - | 2 |
| Амортизация | (3) | - | (13) | (125) | (141) |
| Крайна балансова стойност | 15 | - | 14 | 55 | 84 |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | | | | | |
| Отчетна стойност | 58 | 257 | 210 | 944 | 1 469 |
| Амортизация | (43) | (257) | (196) | (889) | (1 385) |
| Балансова стойност | 15 | - | 14 | 55 | 84 |

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 2025 г. няма заложен активи от групата на имоти, машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството. Към 31 декември 2025 г. Дружеството няма договорно задължение за закупуване на активи.

Към 31 декември 2025 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

Активите с право на ползване включват високонадеждна IT структура и комуникационна система .

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

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

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

| | Програмни продукти | Лицензи | Общо |
|----------------------------------|-----------------------|-----------|------------|
| КЪМ 1 ЯНУАРИ 2024 г. | | | |
| Отчетна стойност | 1 989 | 79 | 2 068 |
| Амортизация | (1 792) | (33) | (1 825) |
| Балансова стойност | 197 | 46 | 243 |
| ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2024 ГОДИНА | | | |
| 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 |
| ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2025 ГОДИНА | | | |
| Новопридобити | 127 | 3 | 130 |
| Амортизация | (248) | (16) | (264) |
| Крайна балансова стойност | 139 | 40 | 179 |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | | | |
| Отчетна стойност | 2 462 | 113 | 2 575 |
| Амортизация | (2 323) | (73) | (2 396) |
| Балансова стойност | 139 | 40 | 179 |

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 2025 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 2025 г.

9. ЛИЗИНГ

Това приложение 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 2025 г.

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

| | Приложение | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|--------------------------------------|------------|-----------------|------------|
| | | 2025 | 2024 |
| Активи с право на ползване | | | |
| IT структура, Комуникационна система | 7 | 55 | 180 |
| | | 55 | 180 |
| Задължения за лизинг | | | |
| Текущи | | 53 | 129 |
| Нетекущи | | 6 | 59 |
| | | 59 | 188 |

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 2025 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 2025 г. не са налице придобити активи с право на ползване.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2025 г. са както следва:

| | Дължими минимални лизингови плащания | | |
|--------------------------------|--------------------------------------|------------|------------|
| | До 1 година | 1-2 години | Общо |
| 31 декември 2025 г. | | | |
| Лизингови плащания | 54 | 6 | 60 |
| Финансови разходи | (1) | - | (1) |
| Нетна настояща стойност | 53 | 6 | 59 |
| | | | |
| | 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 |

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 | |
|----------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------------|--------------|
| | | 2025 | 2024 |
| Разходи за амортизация на активи с право на ползване | | | |
| Високонадеждна IT структура , Комуникационна система | 7 | (125) | (125) |
| | | (125) | (125) |
| Разходи за лихви (включени във финансовите разходи) | 30 | (4) | (11) |
| Разход за краткосрочен наем (наем на офис- сграда, включен в разходи за външни услуги) | 25 | (259) | (259) |
| | | (263) | (270) |

Общият изходящ паричен поток за лизинг през 2025 г. е в размер на 145 хил. лв. (2024 г.: 145 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 2025 г.

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

10. ИНВЕСТИЦИЯ В ДЪЩЕРНО ПРЕДПРИЯТИЕ

През 2025 г. Дружеството е учредило дъщерно дружество „BULGARGAZ NORTH“ S.R.L. , регистрирано в гр. Кишинев, Молдова. Размерът на инвестицията е 100 хил. лв. Булгаргаз ЕАД притежава 100% от дяловете на дъщерното си дружество.

Основната дейност на „BULGARGAZ NORTH“ S.R.L е търговия с природен газ.

Инвестицията в дъщерното дружество е отразена във финансовия отчет на Булгаргаз ЕАД по себестойността.

През 2025 г. Дружеството не е получило дивиденди.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестиции в дъщерното дружество.

11. 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% (2024 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-------------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Отсрочени данъчни активи | | |
| – Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца | 23 470 | 24 158 |
| Общо отсрочени данъчни активи | 23 470 | 24 158 |
| Отсрочени данъчни пасиви | | |
| – Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца | (1) | (1) |
| Общо отсрочени данъчни пасиви | (1) | (1) |
| Отсрочени данъчни активи, нетно | 23 469 | 24 157 |

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|----------------|
| | 31 ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Към 1 ЯНУАРИ | 24 157 | 28 228 |
| Отчетени като данъчен (разход) в печалбата или загубата за годината (Приложение 32) | (689) | (4 070) |
| Отчетени като данъчен (разход)/ приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 32) | 1 | (1) |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | 23 469 | 24 157 |

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | Обезценки на материални запаси | Обезценки на вземания и предоставени аванси | Провизии за пенсии | Неизползвани отпуски | Лизинг | Имоти, машини и съоръжения | Общо |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------|--------------------|----------------------|----------|----------------------------|-----------------|
| ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ (АКТИВИ) /ПАСИВИ | | | | | | | |
| 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 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) |
| КЪМ 1 ЯНУАРИ 2025 г. | (11 202) | (12 903) | (25) | (27) | 2 | (2) | (24 157) |
| Разход/(приход) в печалбата или загубата | 1 678 | (981) | (4) | (6) | 1 | 1 | 689 |
| (Приход) в друг всеобхватен доход | - | - | (1) | - | - | - | (1) |
| ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО, КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | (9 524) | (13 884) | (30) | (33) | 3 | (1) | (23 469) |

Дружеството не е признало отсрочен данъчен актив върху данъчните загуби, както следва:

| Данъчен период | Период за приспадане на данъчните загуби | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| | | 2025 г. хил. лв. | 2025 г. хил. лв. |
| 2024 г. | от 2025 г. до 2029 г. | 352 125 | 352 125 |
| 2025 г. | от 2026 г. до 2030 г. | 273 366 | - |
| Приложима данъчна ставка | | 10% | 10% |
| Непризнат отсрочен данъчен актив върху данъчни загуби | | 62 549 | 35 213 |

Данъчните загуби могат да бъдат пренасяни и приспадани от бъдещи облагаеми печалби. Дружеството не може да определи надеждно размерите и периодите на реализиране на бъдещите облагаеми печалби, поради несигурност в икономическата среда, в която то функционира. В резултат на това, не е признат отсрочен данъчен актив върху данъчните загуби за пренасяне към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2025 г.

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

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

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|---------------------------------------------|-----------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Природен газ по себестойност | 376 707 | 417 985 |
| Обезценка до нетна реализируема стойност | (95 241) | (112 017) |
| Природен газ по нетна реализируема стойност | 281 466 | 305 968 |
| Материали | 11 | 12 |
| Общо материални запаси | 281 477 | 305 980 |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

През 2025 г. стойността на реализирания природен газ в размер на 1 291 799 хил. лв. е отчетена като разход в печалбата или загубата (31 декември 2024 г.: 1 316 578 хил. лв.).

Както е оповестено в приложение 4.13, при определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFfm цена за м. януари на следващата календарна година. Тази преценка на ръководството се базира на оперативния 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.

За целите на годишния тест за обезценка, Дружеството разделя наличните количества природен газ на следните три категории:

- 1) Наличен природен газ, съхраняван в ПГХ Чирен, предназначен за добив съгласно План за действие при извънредни ситуации в т.ч. и количества, държани като необоротен запас съгласно изискванията на приложимата законова уредба и Плана за действие при извънредни ситуации, при определен график на добив само през периода ноември-април.
- 2) Наличен природен газ, предназначен за последваща продажба (търговски количества)

При извършване на годишния тест за обезценка на материалните запаси, ръководството на Дружеството е стигнало до следните заключения:

- За наличните количества природен газ в ПГХ Чирен към 31.12.2025 г. в размер на 110 632 MWh., които се очаква да бъдат добити (т.е. да се реализират чрез продажба) през периода от м. януари до м. май 2026 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации през 2025 г. е призната загуба от обезценка на материалните запаси в размер на 8 424 хил. лв. Приложена е референтна TTFfm цена за м. януари 2026 г. от 40,68 евро/MWh, публикувани котировки на 30 януари 2026 г. в бюлетина на Аргус Медия (argusmedia.com).
- За наличните количества, съхранявани като „необоротен запас“ в ПГХ Чирен съгласно изискванията на приложимата законова уредба и Плана за действие при извънредни ситуации в размер на 1 469 999,809 MWh, ръководството е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на загуби от обезценка, тъй като тяхната балансова стойност е по-ниска от нетната им реализуема стойност, изчислена на база референтната борсова TTFfm.
- За наличните количества, предназначени за търговия и съхранявани като „търговски количества“ в ПГХ Чирен ръководството е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на загуби от обезценка, тъй като тяхната балансова стойност е по-ниска от нетната им реализуема стойност, изчислена на база референтната борсова TTFfm.

При изготвянето на годишния тест за обезценка на наличния природен газ, ръководството на Дружеството е взело предвид ангажиментите за добив на природен газ според Плана за действие при извънредни ситуации, динамиката на пазара и по-специално нивата на TTF, които показват сериозен ръст в резултат на геополитическата ситуация, повлияна най-вече от военния конфликт в Близкия Изток, несигурността на доставките на втечен природен газ и повишеното търсене за запълване на газохранилищата в Европа.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като част от себестойността на продадения газ през периода (преди това обезценен). През 2025 г. Дружеството е възстановило обезценка в размер на 27 552 хил. лв. за количества природен газ, добити през 2025 г.

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| В началото на периода | 112 017 | 187 228 |
| Призната загуба от обезценка на природен газ | 11 559 | 36 042 |
| Възстановена загуба от обезценка на природен газ, реализиран чрез продажба през периода | (28 335) | (111 253) |
| В края на периода | 95 241 | 112 017 |

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

13. ПРЕДПЛАТЕНИ ДОСТАВКИ ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|----------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Предоставени аванси за доставка на природен газ | 405 446 | 470 459 |
| Натрупана загуба от обезценка | (37) | (14 442) |
| Предплатени доставки за природен газ, нетно | 405 409 | 456 017 |

Движението в натрупана обезценка на предоставените аванси за природен газ е следното:

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| В началото на периода | 14 442 | 13 721 |
| Призната загуба от обезценка на природен газ | 511 | 21 883 |
| Възстановена загуба от обезценка на природен газ, реализиран чрез продажба през периода | (14 916) | (21 162) |
| В края на периода | 37 | 14 442 |

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 405 409 хил. лв. (31 декември 2024 г. : 456 017 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно валидни, действащи споразумения, по които Булгаргаз ЕАД е страна-купувач. Една част от тях се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2026 г. Според нуждите на пазара, ръководството на Дружеството е преценило, че няма необходимост от усвояването на количествата по тези предплатени доставки. Те са били предоговорени с график за следващи месеца в годината.

Друга съществена част от авансите към 31.12.2025 г. са от BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, за доставка на количества втечен природен газ, които са били закупени от Cheniere Marketing International LLP през април 2023 г., в резултат на публично обявена тръжна процедура от октомври 2022 г. Тази доставка е извършена в условията на силно стресиран пазар на природен газ след началото на военния конфликт на територията на Украйна, с цел осигуряване на непрекъсваемост на доставките на природен газ за страната. Поради специфичните обстоятелства и ограничените възможности за вземане на други решения, ръководството е направило преценка, че тази доставка гарантира държавната сигурност и стабилност на газоподаването към клиенти в страната към онзи момент.

През 2025 г. Дружеството е сключило и текущи договори за доставка на природен газ, съгласно които предплатените количества природен газ са доставени през 2025 г. на терминал в Турция и се съхраняват при BOTAŞ. Към 31.12.2025 г. стойността на тези предплатени доставки е на цени под пазарните нива. Ръководството е взело предвид възможността за съвместна реализация на количествата.

Непредвидимостта на пазарните условия и волатилността на цените се обуславя от геополитическата обстановка. Дружеството договаря 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.

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

14. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-----------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Финансови вземания | | |
| Търговски вземания от клиенти | 1 310 600 | 1 022 334 |
| Натрупана обезценка на търговски вземания | (89 090) | (64 736) |
| Търговски вземания от клиенти свързани лица (Приложение 35) | 1 167 | 1 281 |
| Търговски вземания, нетно | 1 222 677 | 958 879 |
| Вземане от доставчик на природен газ | 48 816 | 55 244 |
| Обезценка на вземане от доставчик на природен газ | (29 498) | (33 383) |
| Предоставени гаранции по договори за доставка на природен газ | 11 442 | 18 151 |
| Предоставени гаранции и депозити на свързани лица (Приложение 35) | 35 726 | 38 726 |
| Предоставени гаранции по други договори | 39 | 39 |
| | 66 525 | 78 777 |
| Съдебни и присъдени вземания | 266 669 | 241 492 |
| Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания | (211 682) | (207 927) |
| Съдебни и присъдени вземания, нетно | 54 987 | 33 565 |
| Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н) | 3 761 | 3 777 |
| Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н) | (3 761) | (3 777) |
| Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно | - | - |
| Финансови вземания общо | 1 344 189 | 1 071 221 |
| Нефинансови вземания | | |
| Предплатени разходи, гаранции и депозити | 3 531 | 3 467 |
| Нефинансови вземания общо | 3 531 | 3 467 |
| Общо търговски и други вземания – текущи | 1 347 720 | 1 074 688 |

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 48 816 хил. лв. и балансова стойност след обезценка 19 318 хил. лв. към 31 декември 2025 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, но фактурирани количества природен газ за този период. През 2024 г. е призната очаквана кредитна загуба в размер на 33 383 хил. лв., а през 2025 г. е направена валутна преоценка на вземанията и задълженията и е възстановена загуба от обезценка в размер на 3 884 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 административно разрешаване на международни търговски спорове.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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. През 2025 г. бяха извършени редица процесуални действия, като производството продължава и през 2026–2027 г. Очаква се постановяване на решение след приключване на всички процесуални действия.

Предоставените гаранции по договори за доставка на природен газ представляват гаранционни суми към доставчици на услуги по транспорт на природния газ. Към 31.12.2025 г. сумите са предоставени на DESFA A.E., ICGB AD, KELER CCP Ltd, TRANS ADRIATIC PIPELINE и Трансгаз Румъния, BRM-Bursa Romana De Marfuri и Ministry of Finance Romania - ANAF .

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 31.12.2025 г. най-същественото съдебно вземане на Дружеството е от ТЕЦ Варна АД. Детайлна информация за развитието на предприетите действия е оповестена в приложение 6.2.2.

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 2025 г. възлизат на 26 973 хил. лв., нетно, след възстановяване (приложение 24).

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 или 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 31.12.2025 г. и са признати загуби за периода. Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят на отделен ред, нетно в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства. При изчисляване на обезценката на вземанията са съобразени концепциите и подходите в моделите на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти“. Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на „моделите“ и възприет подход на класификация на съдебните и присъдени вземания, на „съдебни и присъдени вземания“ и такива „в производство по несъстоятелност“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

Нефинансови вземания

Основната част от предплатените разходи към 31.12.2025 г. са свързани с платени 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 2025 г. и 31 декември 2024 г.:

| 31 декември 2025 г. | Относителен дял | Брутна стойност на вземания от клиенти | Обезценка за очаквана кредитна загуба | Нетна стойност на вземания от клиенти |
|--------------------------------|-----------------|----------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | % | | | |
| Вземания от клиенти | | | | |
| Непадежирали | 1,47% | 19 310 | (407) | 18 903 |
| От 30-90 дни | 16,15% | 211 654 | (719) | 210 935 |
| От 90 – 180 дни | 3,31% | 43 346 | (609) | 42 737 |
| От 180 – 360 дни | 30,55% | 400 394 | (26 762) | 373 632 |
| Над 360 дни | 48,52% | 635 896 | (60 593) | 575 303 |
| | | 1 310 600 | (89 090) | 1 221 510 |
| Вземания от доставчик | | | | |
| От 180-360 дни ГПЕ | 3,59% | 48 816 | (29 498) | 19 318 |
| Общо търговски вземания | 100% | 1 359 416 | (118 588) | 1 240 828 |
| <hr/> | | | | |
| 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 | | | | |
| Непадежирали | 0,38% | 2 862 | - | 2 864 |
| 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 |
| | | 1 022 334 | (64 736) | 957 598 |
| 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) | 979 459 |

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------|
| | ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| КЪМ 1 ЯНУАРИ | 309 820 | 276 093 |
| Начислени загуби от обезценка на търговски вземания | 36 579 | 35 971 |
| (Възстановена)/Начислена загуби от обезценка на вземане от доставчик по търговски спор | (3 884) | 1 997 |
| (Отписани) несъбираеми вземания | (2 747) | (51) |
| (Възстановени) загуби от обезценки на вземания | (5 722) | (4 190) |
| (Възстановени) загуби от обезценка на КТБ АД (н) | (15) | - |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | 334 031 | 309 820 |

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят нетно в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 24). 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 6.2.2).

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

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|----------------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Български лева (BGN) | 1 179 064 | 904 718 |
| Щатски долари (USD) | 48 816 | 135 277 |
| Евро (EUR) | 117 474 | 32 735 |
| Румънска лея (RON) | 2 315 | 1 958 |
| Унгарски форинти (HUF) | 51 | - |
| Общо търговски и други вземания | 1 347 720 | 1 074 688 |

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.. Размерът на вземането от Топлофикация София ЕАД, към 31.12.2025 г., възлиза 1 287 615 хил. лв. (2024 г.: 985 525 хил. лв.).

15. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|----------------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Парични средства в разплащателни банкови сметки | 2 766 | 1 255 |
| Натрупана обезценка на парични средства | (3) | (1) |
| Общо парични средства в отчета за финансовото състояние | 2 763 | 1 254 |

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Български лева (BGN) | 343 | 251 |
| Щатски долари (USD) | 1 | 5 |
| Евро (EUR) | 2 098 | 998 |
| Румънски леи (RON) | 321 | - |
| Общо парични средства | 2 763 | 1 254 |

Към 31.12.2025 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 | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| В началото на периода | (1) | (4) |
| Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти | (2) | 3 |
| В края на периода | (3) | (1) |

16. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2025 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя (2024: 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 2024 г. | 21 166 | 35 | (71) | 21 130 |
| Преоценки по планове с дефинирани доходи | - | - | 5 | 5 |
| Други изменения | - | (2) | - | (2) |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2024 г. | 21 166 | 33 | (66) | 21 133 |
| Преоценки по планове с дефинирани доходи | - | - | (11) | (11) |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | 21 166 | 33 | (77) | 21 122 |

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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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 | |
|----------------------------------|------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Нетекущи | | |
| Заеми от свързани лица | 570 000 | 570 000 |
| Общо нетекущи | 570 000 | 570 000 |
| Текущи | | |
| Банкови заеми | 391 170 | 199 020 |
| Заеми от свързани лица | 875 000 | 860 000 |
| Лихви по банкови заеми | 588 | 130 |
| Лихви по заеми към свързани лица | 1 603 | 1 453 |
| Общо текущи | 1 268 361 | 1 060 603 |
| Общо заеми | 1 838 361 | 1 630 603 |

Към 31.12.2025 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 645 000 хил. лв. Заемите са отпуснати и се обслужват в лева и не са необезпечени. Падежите на заемите са както следва:

- Заем на стойност 60 млн. лв. към 31.12.2025 г., отпуснат през 2022 г., е предоговорен със срок на погасяване - м. юли 2026 г.
- Заем в размер на 200 млн. лв. срок на погасяване м. юни 2027 г.
- Заем в размер на 370 млн. лв. и срок на погасяване м. декември 2028 г.
- Заем в размер на 15 млн. лв. и срок на погасяване м. септември 2026 г.

2/ Заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 млн. 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 31.12.2025 г. възлиза на 800 889 хил. лв. На 15.08.2025 г. Министерски съвет прие постановление № 161 от 15.08.2025 г., с което се промени срока на заема от „36 месеца“ на „72 месеца““, т.е. налице е нов падеж до 12.08.2028 г. Съгласно пар. 2 от ПМС № 161 удължаването на срока на заема влиза в сила чак след получаване на одобрение от Европейската Комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към 31.12.2025 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет не е получено одобрение от Европейската Комисия.

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 29.12.2026 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г., а срокът - до 29 декември 2026 година.

4/ Пет банкови кредити, тип овърдрафт, обезпечени с поръчителство на „Български Енергиен Холдинг“ с лимит 219 900 хил. лв. и пазарен лихвен процент. Усвоената сума по овърдрафтите е в размер на 156 836 хил. лв. към 31.12.2025 г.

Детайлна информация за заемите от свързани лица са представени в Приложение 35 „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 | |
|----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Търговски задължения | 575 716 | 293 471 |
| Задължения към свързани лица (Приложение 35) | 7 873 | 10 210 |
| Общо финансови пасиви | 583 589 | 303 681 |
| Аванси, получени от клиенти за продажба на природен газ (пасиви по договори с клиенти) | 16 005 | 36 421 |
| Приходи за бъдещи периоди | 12 324 | 17 149 |
| ДДС за внасяне | 20 223 | 40 555 |
| Акциз за внасяне | 1 097 | 1 411 |
| Задължения към персонала | 250 | 208 |
| Задължения към осигурителни предприятия | 131 | 115 |
| Други задължения | 8 201 | 5 764 |
| Общо нефинансови пасиви | 58 231 | 101 623 |
| Общо текущи търговски и други задължения | 641 820 | 405 304 |

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 преговаряне на условията и сроковете.

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 12 324 хил. лв. към 31.12.2025 г. са свързани с придобиване и последваща продажба през 2022 г. на втечен природен газ (ВПГ) 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 (ВПГ) в периода на доставката му в последващ отчетен период.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които са дължими през 2026 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 250 хил. лева (31 декември 2024 г.: 208 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия са в размер на 131 хил. лева (31 декември 2024 г.: 115 хил. лева) и включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2025 г., изплатени през месец януари 2026 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

Съществената сума от другите задължения на Дружеството представляват задължението за изплащане на гаранционна премия за 2026 г. към Министерство на финансите, във връзка с получени два държавно-гарантирани овърдрафти, получено обезщетение в размер на 2 029 хил. лв. във връзка със съдебен спор, информация за който е оповестена в Приложение 34.

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 | |
|---------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Настояща стойност на задълженията | 263 | 207 |
| Задължение в края на отчетния период | 263 | 207 |

Към 31.12.2025 г. признатата стойност на задължението от 263 хил. лв., включва краткосрочна част от 35 хил. лв. и дългосрочна част в размер на 228 хил. лв. (31.12.2024: краткосрочна част 31 хил. лв., дългосрочна част – 176 хил. лв.).

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА | |
|-------------------------------------------------------------|--------------------------|----------------|
| | НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| КЪМ 1 ЯНУАРИ | 207 | 201 |
| Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 27) | 35 | 27 |
| Разходи за лихви (Приложение 30) | 9 | 9 |
| Общо разходи в печалбата или загубата | 44 | 36 |
| Преоценки: | | |
| Печалби в резултат на промени във финансовите предположения | 7 | - |
| Печалби/(загуби) от действителния опит | 3 | (4) |
| Печалби в резултат на промени в демографските предположения | 2 | - |
| Общо друг всеобхватен доход | 12 | (4) |
| Изплатени доходи | - | (26) |
| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | 263 | 207 |

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ
2025 г. 2024 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | | |
|------------------------------|-------|-----|
| Дисконтов процент | 3.5 % | 4 % |
| Бъдещи увеличения на заплати | 5 % | 5 % |

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 2025 г.:

| КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2025 г. | Промяна в актюерското предположение | Ефект върху задължението в лева | Промяна в актюерското предположение | Ефект върху задължението в лева |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Дисконтов процент | + 1 % | (19 492) | - 1 % | 22 336 |
| Ръст на заплати | + 1 % | 21 533 | - 1 % | (19 203) |
| Текучество на персонала | + 1 % | (22 088) | - 1 % | 25 213 |
| Промяна на продължителността на живот | +1 година | 2 022 | -1 година | (2 251) |

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2025 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

21. 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 31.12.2025 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | На 1 януари 2025 | Парични потоци от финансова дейност | | Промени с непаричен характер - безналични | | На 31 декември 2025 |
|----------------------------------------------------|------------------------|----------------------------------------|------------------|----------------------------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| | | Постъпления | Плащания | Рекласификац ия/ Нови договори | Начислена лихва и такси | |
| Банкови заеми - овърдрафти | 199 020 | 1 071 329 | (879 179) | - | - | 391 170 |
| Банкови заеми , овърдрафти – такси, лихви | 130 | - | (16 307) | - | 16 765 | 588 |
| Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ) | 860 000 | 15 000 | - | - | - | 875 000 |
| Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ, БЕХ) | 570 000 | - | - | - | - | 570 000 |
| Заеми от свързани лица – лихви и такси | 1 453 | - | (38 933) | - | 39 083 | 1 603 |
| Задължения за лизинг | 188 | - | (145) | 12 | 4 | 59 |
| Общо пасиви от финансови дейности: | 1 630 791 | 1 086 329 | (934 564) | 12 | 55 852 | 1 838 420 |

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 |
|----------------------------------------------------|------------------------|----------------------------------------|------------------|----------------------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| | | Постъплени я | Плащания | Прихващане /нововъзникна ло задължение | 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 |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

22. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

| ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Видове стоки или услуги | | |
| Приходи от продажба на природен газ, в т. ч. по видове дейности: | 1 327 809 | 1 413 109 |
| - <i>Регулирана</i> | 1 067 364 | 1 066 872 |
| - <i>свободно-договорена</i> | 247 434 | 341 833 |
| - <i>втечнен природен газ- Газтрейд-минимално гарантирано количество</i> | 13 011 | 4 404 |
| Приходи от продажба на природен газ за балансиране | 13 424 | 12 134 |
| Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвзети количества природен газ | 10 572 | 10 286 |
| Общо приходи от продажба на природен газ | 1 351 805 | 1 435 529 |

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

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“ за периода 01.05.2022 - 11.10.2022 г.“, за количества природен газ, добити през месеците януари-април 2024 г. Във връзка с това „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 предходния отчетен период.

| САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ | КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-------------------------------------------------------|------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Търговски вземания (Приложение 14) | 1 221 510 | 957 588 |
| Вземания от свързани лица (Приложение 35) | 1 167 | 1 281 |
| Активи по договори с клиенти - нефактурирани вземания | 15 419 | 37 014 |
| Пасиви по договори с клиенти (Приложение 19) | 16 005 | 36 421 |

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 31.12.2025 г. салдото на активите по договори възлиза на 15 419 хил. лв., в т.ч. правото на възнаграждение за доставени, но нефактурирани количества природен газ за м. 12.2025 г. в размер на 14 323 хил. лв. и акциз в размер на 1 098 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 35 603 хил. лв. и 1 411 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 2025 г.

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

23. ДРУГИ ПРИХОДИ

Другите приходи на Дружеството включват:

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Неустойки по просрочени вземания | 72 215 | 56 454 |
| Приходи от продажба на капацитет | 2 964 | 276 |
| Обезщетение за неизпълнение на условия по договор за терминал Александруполис | 2 882 | 3 662 |
| Обезщетение като ползвател на интерконектор IGB | 2 427 | - |
| Възстановени съдебни разноски | 672 | 1 792 |
| Други | 4 | 530 |
| Общо други приходи | 81 164 | 62 714 |

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 постъпването по банкова сметка на Дружеството.

24. 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 | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| (Начислени) загуби от обезценка на търговски вземания, нетно (Приложение 14) | (25 868) | (25 893) |
| (Начислени) загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно (Приложение 14) | (4 989) | (5 891) |
| (Начислени)/възстановени загуби от обезценки на парични средства в банки, нетно (Приложение 15) | (2) | 3 |
| Възстановени/(начислени) загуби от обезценка на вземане от доставчик на природен газ (Приложение 14) | 3 884 | (1 997) |
| Възстановена загуба от обезценка на КТБ (н) (Приложение 14) | 15 | - |
| Загуба от обезценка за отписани търговски и други вземания | (18 448) | (34 736) |
| Общо очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи за годината, нетно | (45 408) | (68 514) |

25. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Разходи за съхранение на природен газ | (11 511) | (14 318) |
| Съдебни такси и правни консултации | (5 827) | (8 761) |
| Лицензионни такси | (813) | (1 351) |
| Пристанищни разходи | (807) | - |
| Застраховки | (286) | (340) |
| Наеми | (259) | (259) |
| Такса за участие на платформа за търговия на природен газ | (169) | (272) |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|--------------------------------------|-------------------------|-----------------|
| | ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Възнаграждения одитен комитет | (145) | (152) |
| Разходи по договори за управление | (76) | (111) |
| Консултантски услуги | (47) | (96) |
| Други разходи | (1 170) | (1 147) |
| Общо разходи за външни услуги | (21 110) | (26 807) |

26. РАЗХОДИ ЗА НЕИЗПОЛЗВАН КАПАЦИТЕТ

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|------------------------------------------------|-------------------------|------------------|
| | ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Входна точка Странджа1/Малкочлар | (250 458) | (266 943) |
| Входна точка Кулата/Сидирокастро и Агия Триада | (11 978) | (11 304) |
| Входна точка Стара Загора | (35 049) | (16 972) |
| Изходна точка Негру Вода 1 | (1 935) | - |
| Общо разходи за неизползван капацитет | (299 420) | (295 219) |

Разходите за неизползван капацитет на Дружеството през 2025 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.

С подписването на Споразумението за достъп до терминалите на Боташ и осигурената гъвкавост на доставките от 01.04.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД поема 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.

Поради авария на терминала в Александрополис и спирането му на работа за шест месеца е реализиран и неизползван капацитет на входна точка Стара Загора и входна точка Кулата/Сидирокастро.

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 недоземане 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.

27. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|---------------------------------------------------------|-------------------------|----------------|
| | ДЕКЕМВРИ | |
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Разходи за възнаграждения | (4 282) | (4 284) |
| Разходи за социални и здравни осигуровки | (521) | (473) |
| Провизия за компенсируеми отпуски | (214) | (139) |
| Разходи по планове за дефинирани доходи (Приложение 20) | (35) | (21) |
| Общо разходи свързани с персонала | (5 052) | (4 917) |

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|--------------------------------------|-------------------------------------|---------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Наети лица към края на годината | 56 | 54 |
| Среден брой наети лица през годината | 55 | 54 |

28. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Основни материали | (7) | (6) |
| Горивни и смазочни материали | (8) | (3) |
| Канцеларски материали и консумативи | (16) | (21) |
| Други | (25) | (24) |
| Общо разходи за материали | (56) | (54) |

29. ДРУГИ РАЗХОДИ

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|---------------------------------------|-------------------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Разходи за префактуриран капацитет | (3 869) | (3 933) |
| Неустойки за забавени плащания | (30) | - |
| Командировки и представителни разходи | (52) | (46) |
| Обучение | (30) | (18) |
| Еднократни данъци | (46) | (36) |
| Други | (75) | (32) |
| Общо други разходи | (4 102) | (4 065) |

30. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Финансови приходи | | |
| Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти | 175 | 244 |
| Приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност | 175 | 244 |
| Общо финансови приходи | 175 | 244 |
| Финансови разходи | | |
| Разходи за лихви по краткосрочни заеми | (50 048) | (45 292) |
| Разходи за лихви по съдебни дела | (5 497) | - |
| Разходи за лихви по лизинг | (4) | (11) |
| Разходи за лихви по договори с доставчици | (4) | - |
| Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност | (55 553) | (45 303) |
| Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения | - | (395) |
| Банкови такси | (6 746) | (6 289) |
| Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 20) | (9) | (9) |
| Общо финансови разходи | (62 308) | (51 996) |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------|
| | 2025 г. | ДЕКЕМВРИ 2024 г. |
| Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства | (25 424) | (10 984) |
| Печалба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства | 52 567 | 6 019 |
| Загуби от валутно-курсови разлики, нетно | 27 143 | (4 965) |

32. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2024 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

| | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 | |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------|
| | 2025 г. | ДЕКЕМВРИ 2024 г. |
| Загуба преди облагане с данъци | (266 527) | (311 819) |
| Данъчна ставка | 10% | 10% |
| Очакван приход за данъци | 26 653 | 31 182 |
| <i>Данъчен ефект върху:</i> | | |
| Разходи, непризнати за данъчни цели | (4 936) | (9 569) |
| Приходи, непризнати за данъчни цели | 5 620 | 13 639 |
| Разходи за текущ корпоративен данък | - | - |
| Ефект от възникване и обратно проявление на временни разлики (Приложение 11) | 689 | (4 070) |
| (Разходи за) /приходи от данъци върху печалбата | (689) | (4 070) |
| Отсрочени данъчни разходи/(приходи), признати директно в друг всеобхватен доход | 1 | (1) |

33. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2025 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 СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН 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 (газопреносна 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените 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 СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между 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 С(2018)8806 по Дело АТ.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 антиitrustовите 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 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 приложения по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

Към 31 декември 2023 г., банковата гаранция, обезпечаваша 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 (31.12.2024 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 С-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. 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.

На 10 декември 2025 г. се проведе устно изслушване пред Съда на Европейския съюз в Люксембург, по време на което страните изложиха основните си аргументи и отговориха на въпроси на съдиите. На 23 април 2026 г. Генералният адвокат е представил становището си по делото. Очаква се постановяване на финално решение на Съда на ЕС до края на 2026 г., поради което провизията е прекласифицирана като текущо задължение.

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 разноски. Искането на „Трансгаз“ за спиране на изпълнението е отхвърлено, а сумата е изплатена на „Булгаргаз“ на 09.03.2022 г.

С Решение № 96 от 17.12.2025 г. на Апелативен съд – Букурещ по дело 8307/2/2021 година, съдът отменя арбитражното решение № 120/09.12.2021 г. и връща делото на арбитражния съд за повторно разглеждане, като решението подлежи на обжалване в срок от 30 дни от уведомяването. Булгаргаз в срок е подало касационна жалба срещу решението на Апелативния съд в Букурещ.

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 2025 г. в полза на Дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 28 млн. лв. (31.12.2024 г.: 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 иски, но те не са със значителен материален интерес. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените иски са неоснователни и, че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището както на юристите от Правния отдел на Дружеството, така и на независим правен консултант.

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

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.

3/ „Булгаргаз“ ЕАД има получени два банкови кредита, тип овърдрафт, с общ лимит от 234 700 хил. лв., със срок на погасяване 29.12.2026 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите, на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г..

4/ Дружеството има получени пет банкови кредити, тип овърдрафт, обезпечени с поръчителство на „Български Енергиен Холдинг“, с лимит 219 900 хил. лв. и пазарен лихвен процент.

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 от 11.12.2025 г. е в размер 128 млн. 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 природен газ, с лимит до 59 350 хил. евро – със срок до 30.11.2026 г.

3/ Дружеството има сключени договори към 31.12.2025 г. с банкови институции, за предоставяне на оборотно финансиране под формата на овърдрафти в размер до 219 900 хил. лв. (към края на 2024 г. : 234 700 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 | | |
| Дъщерни дружества | | |
| Bulgargaz North | Молдова | Търговия с природен газ |
| Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група) | | |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД | България | Производство на електрическа и топлинна енергия |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| Предприятие | Държава на учредяване | Основна дейност |
|------------------------------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 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. |
| 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 газопреносна система |
| Южен поток България АД | България | Изграждане и експлоатация на газопреносна система |
| Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A. | Гърция | Продажба на електроенергия |
| 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 31.12.2025 г.

Валентин Алексиев Николов

Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| Предприятие | Държава на учредяване | Основна дейност |
|------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------|
| 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 предприятието-майка считано от 28.05.2026 г. | | |
| Андрей Стефанов Живков | | Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор |
| Илза Миткова Чинкова | | Председател и член на СД на БЕХ ЕАД |
| Васил Василев Василев | | Зам.- председател и член на СД на БЕХ ЕАД |
| Петър Валериев Ангелов | | 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 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 | |
|---------------------------|----------------------------------|---------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Дружества под общ контрол | | |
| „Ай Си Джи Би“ АД | - | 71 |
| “Булгартрансгаз” ЕАД | 13 424 | 16 285 |
| Общо | 13 424 | 16 356 |

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 | |
|-------------------------------|----------------------------------|---------|
| | 2025 г. | 2024 г. |

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|
| Дружество майка | | |
| “Български Енергиен Холдинг” ЕАД | 91 | 111 |
| Дружества под общ контрол | | |
| “Булгартрансгаз” ЕАД | 115 679 | 123 577 |
| „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД | 45 676 | 46 592 |
| “Булгартел” ЕАД | 5 | 7 |
| „Газов хъб Балкан“ ЕАД | 70 | 219 |
| Общо | 161 521 | 170 506 |

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) ВЗЕМАНИЯ ПО ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ

2025 г. 2024 г.

| | | |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| Дружества под общ контрол | | |
| „Ай Си Джи Би“ | 10 639 | 12 595 |
| “Булгартрансгаз” ЕАД | 26 254 | 27 412 |
| Общо текущи вземания | 36 893 | 40 007 |

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.

(Г) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ

ТЕКУЩИ

2025 г. 2024 г.

| | | |
|----------------------------------|--------------|---------------|
| Дружество майка | | |
| “Български Енергиен Холдинг” ЕАД | 31 | 18 |
| Дружества под общ контрол | | |
| “Булгартрансгаз” ЕАД | 3 054 | 5 318 |
| “Булгартел” ЕАД | 1 | 1 |
| „Газов хъб Балкан“ | 4 | 11 |
| „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД | 4 783 | 4 862 |
| Общо текущи задължения | 7 873 | 10 210 |

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.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ЗАЕМИ

ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ

2025 г. 2024 г.

НЕТЕКУЩИ

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

| (Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ЗАЕМИ | ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА | |
|---------------------------------------------------------|--------------------------|----------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Краен собственик - Министерство на енергетиката | | |
| В началото на периода | - | 800 000 |
| Получен заем, рекласифициран в текуща част | | (800 000) |
| Задължение по получен заем в края на периода | - | - |
| Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД | | |
| В началото на периода | 570 000 | 370 000 |
| Получен заем, рекласифициран от текуща част | - | 200 000 |
| Начислени разходи за лихви | 20 464 | 12 118 |
| Платени лихви | (20 464) | (12 118) |
| Задължение по получен заем в края на периода | 570 000 | 570 000 |
| ОБЩО НЕТЕКУЩИ ЗАЕМИ | 570 000 | 570 000 |

ТЕКУЩИ

| | | |
|-----------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Краен собственик - Министерство на енергетиката | | |
| В началото на периода | 800 889 | 22 942 |
| Получен заем, рекласифициран от нетекуща част | - | 800 000 |
| Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част | - | - |
| Начислени разходи за лихви | 16 222 | 16 331 |
| Платени лихви | (16 222) | (38 384) |
| Задължение по получен заем в края на годината | 800 889 | 800 889 |
| Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД | | |
| В началото на периода | 60 564 | 260 000 |
| Получен заем през годината | 15 000 | - |
| Плащания по получен заем през годината | - | - |
| Рекласифициран заем в нетекуща част | - | (200 000) |
| Начислени разходи за лихви за годината | 2 397 | 8 624 |
| Платени лихви през годината | (2 247) | (8 060) |
| Задължение по получен заем в края на годината | 75 714 | 60 564 |
| ОБЩО ТЕКУЩИ ЗАЕМИ | 876 603 | 861 453 |

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. През м. юни 2025 г. Български енергиен холдинг ЕАД промени лихвените проценти по вече отпуснатите вътрешногрупови заеми на 3,865%. На 19 септември 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получил още един заем в размер на 15 000 хил. лв., с падеж 18.09.2026 г., лихвен процент 3,915 %. Към 31.12.2025 г. заемите, получени от компанията - майка са както следва:

- заем в размер на 60 млн. лв. е с падеж м. юли 2026 г., с лихвен процент в размер на 3,865 %.
- заем в размер на 200 млн. лв. е с падеж м. юни 2027 г., лихвен процент в размер на 3,865 %.
- заем в размер на 370 млн. лв. е с падеж м. декември 2028 г., лихвен процент в размер на 3,865 %.
- заем в размер на 15 млн. лв. е с падеж м. септември 2026 г., лихвен процент в размер на 3,915 %.

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 първоначален падеж на 12.08.2025 г. Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г. На 15.08.2025 г. Министерски съвет прие

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

постановление № 161, с което се промени срокът на заема от „36 месеца“ на „72 месеца“, т.е. налице е нов падеж до 12.08.2028 г. Съгласно пар. 2 от ПМС № 161 удължаването на срока на заема влиза в сила чак след получаване на одобрение от Европейската Комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към 31.12.2025 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет не е получено одобрение от Европейската Комисия.

(Е) 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 | |
|----------------------------------------------------|----------------------|--------------|
| | 2025 г. | 2024 г. |
| Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал | | |
| - Разходи за възнаграждения | (602) | (676) |
| - Разходи за осигуровки | (26) | (23) |
| Общо | (628) | (699) |

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:

1/ Съгласно Закон за въвеждане на еврото в Република България, считано от 1 януари 2026 г., официалната парична единица и законно платежно средство в Република България е еврото. Фиксираният обменен курс е 1,95583 лева за 1 евро. Въвеждането на еврото като официална валута в Република България представлява промяна във функционалната валута, която ще бъде отчетена проспективно и не представлява коригиращо събитие след датата на финансовия отчет.

2/ „Булгаргаз“ е сключил договор с „Bulgargaz North“ за продажба на количества природен газ, при който Булгаргаз е в ролята на Продавач, съответно Bulgargaz North SRL – на Купувач. През януари 2026 г. дъщерното дружество на „Булгаргаз“ ЕАД в Молдова – „Bulgargaz North“ SRL започна да продава природен газ през електронната платформа Bursa Română de Mărfuri (BRM) в Молдова.

3/ След обявена процедура за избор на изпълнител на финансова услуга, за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи, под формата овърдрафт, през м. януари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключил договори с четири търговски банки, с общ лимит 111 млн. евро.

4/ От края на месец февруари се наблюдава ескалация на напрежението, свързано с военен конфликт в Иран, което допринася за повишена геополитическа несигурност в региона и на глобално ниво. В следствие на възникналия военен конфликт в Близкия изток в началото на м. март се наблюдава рязко покачване на индекса ТТФ, което ще окаже влияние върху спотовите доставки на втечен природен газ и на цените на нефта, което ще окаже по-дългосрочен ефект върху доставните цени по дългосрочния договор с азербайджанската компания. Ръководството следи развитието на ситуацията и е взело предвид наличната информация при изготвянето на счетоводните оценки и допускания; към настоящия момент не е идентифицирано необходимост от корекции във финансовите отчети, извън направените оповестявания.

5/ На 28.05.2026 г. в търговския регистър е вписана промяна в състава на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ като новите членове са Андрей Живков, Иво Тодоров, Петър Ангелов, Васил Василев и Илза Чинкова.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2025 г.

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

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.

Финансовият отчет е самостоятелен, тъй като Дружеството е използвало освобождаването от консолидация съгласно МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“, параграф 4. Финансовите отчети на Булгаргаз ЕАД и неговото дъщерно предприятие са включени в консолидирания финансов отчет на предприятието-майка Български енергиен холдинг ЕАД, отговарящи на изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане. Те са изготвени за публично ползване и могат да бъдат намерени на електронната страница на БЕХ ЕАД – <https://bgenh.com/>

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 2025 г. (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 29.05.2026 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 2025 г.** и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към **31 декември 2025 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 приложение **2.2 „Принцип на действащо предприятие“**, 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 **26. „Разходи за неизползван капацитет“** е оповестено, че като част от изпълнението на договора през 2025 г. Дружеството е отчело разходи за неизползван капацитет в размер на 250 458 хил. лв. (за 2024 г.: 266 943 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“.

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 можахме да се убедим в достатъчна степен на сигурност в степента, до която този договор ще бъде оползотворен до края на неговия срок. 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. Следователно, настоящите задължения по подобен договор се изисква да бъдат признавани и оценявани като провизия за обременяващ договор.

Ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на провизиите и свързани с тях разходи за провизии за обременяващи договори, 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 2025 г.

2. Както е оповестено в приложение **12 „Материални запаси“** към годишния финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2025 г. е в размер на 281 466 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 30 януари 2026 г.) за м. януари 2026 г. Тази цена е приложена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на 2026 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2025 г. се състои от природен газ, оценен по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност в размер на 81 532 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 199 934 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 2025 г., то тази стойност би била с 69 623 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за 2025 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната загуба за 2025 г. би се увеличила със 62 661 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 6 962 хил. лв.

3. Както е оповестено в приложение 13 „Предплатени аванси за доставка на природен газ“ към годишния финансов отчет към 31 декември 2025 г., тези аванси възлизат на 405 409 хил. лв. Дружеството не е оценило възстановимата стойност на всички предплатени аванси съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показваха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата очаквана продажна цена, то Дружеството би отчело допълнителна загуба в размер на 127 308 хил. лв. за 2025 г. Съответно, нетната загуба за 2025 г. би се увеличила със 114 577 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 12 731 хил. лв.
4. Дружеството не е начислило разходи за лихви за забава в размер на 48 803 хил. лв. за 2025 г. по заем, отпуснат от Министерство на енергетиката, чийто падеж е през 2025 г. На 15.08.2025 г. е издадено Постановление на Министерски съвет № 161 с което се цели удължаване на срока на заема, което влиза в сила от датата на получаване на одобрение от Европейската комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към датата на финансовия отчет Постановлението не е влязло в сила поради липсата на съответното одобрение. Съответно, заемът с главница в размер на 800 000 хил. лв. се счита за изискуем и просрочен към отчетната дата от страна на заемодателя, което е довело до изискването и на лихви за забави. В случай, че Дружеството беше признало сумата на лихвите за забава в съответствие с условията на валидния договор, то нетната загуба за 2025 г. би се увеличила с 48 803 хил. лв., а нетните активи към отчетната дата биха намалели със същата сума.

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 одиторите 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)“, приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес, заедно с етичните изисквания приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес в България. Ние също така изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания и Кодекса на СМСЕС.

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 2025 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 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчита нетна загуба в размер на 267 216 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от оперативна дейност на стойност 148 943 хил. лв. Към 31 декември 2025 г. собственият капитал на Дружеството е отрицателен в размер на 457 598 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 BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş.

Тези обстоятелства, наред с въпросите, описани в раздел „База за изразяване на квалифицирано мнение“ на нашия доклад, показват наличието на съществена несигурност, която може да породи 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 18.06.2025 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, изготвен 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, имам 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 обществения 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, приложим 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) декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 7, т.1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (г) в резултат на придобитото познание 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“.

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 2025 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 2025 г. на Дружеството представлява пети пореден 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.

22 юни 2026 г.

гр. София

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGIEV Date: 2026.06.22
APOSTOLOV 16:48:39 +03'00'

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

EMILIYA GEORGIEVA Date: 2026.06.22
MARINOVA-LALEVA 16:44:25 +03'00'

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

Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Date: 2026.06.22 15:31:35 +03'00'

Стойчо Милев Stoycho Kirilov Milev
Регистриран одитор, отговорен за одита

Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Date: 2026.06.22 15:28:26 +03'00'

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