



**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
КОНСОЛИДИРАНА ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО
УПРАВЛЕНИЕ**

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ
ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

31 декември 2024 г.



ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

на

„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

За периода

От 01 януари до 31 декември 2024 г.



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Съдържание

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	3
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ГРУПАТА Е ПРЕДПРИЕЛА И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ	17
3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА ПРЕЗ 2024 Г.	21
3.1. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД	21
3.2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДЪЩЕРНОТО ДРУЖЕСТВО „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД	33
4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	35
4.1. ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	37
4.2. РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	41
4.3. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ	44
5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА	46
6. ОСНОВНИ ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЕКТИ НА ГРУПАТА	47
7. ЕКОЛОГИЯ	52
8. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА	55
9. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА ОТНОСНО КЛЮЧОВИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТИТЕ ПО ЧЛ.8 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2020/852 КЪМ 31.12.2024 Г.	58
10. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ	71

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Настоящият годишен консолидиран доклад за дейността представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество – „Газов хъб Балкан“ ЕАД, наричани за кратко „Групата“, като обхваща едногодишния период от 01 януари до 31 декември 2024 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводство, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа допълнителна информацията, така както се изисква от Приложение 10 към Наредба № 2 от 17.09.2003 г. на Комисията за финансов надзор.

Докладът представлява обективен и вярно изложен преглед на развитието, резултатите от дейността и състоянието на „Булгартрансгаз“ ЕАД (наричано по-долу „Компанията-майка“) и нейното дъщерно Дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД като включва и описание на основните рискове, пред които е изправена Групата.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Правен статут и регистрация

„Булгартрансгаз“ ЕАД (компанията-майка) и нейното дъщерно предприятие „Газов хъб Балкан“ ЕАД наричани („Групата“) извършват дейности свързани с транспортиране и осигуряване на електронна среда за търговия с природен газ.

- Компанията-майка в лицето на „Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие, вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478 и със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, община Люлин, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.
- Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище в Република България, вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е България, гр. София, 1756, р-н Студентски, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

История и предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД е правопреемник на ДП „Нефт и газ“, основано през 1973 г., и има над 50-годишен опит в преноса и съхранението на природен газ. Дружеството изпълнява функциите на комбиниран газов оператор по смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Притежава следните лицензи, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), всяка със срок на действие от 35 години:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Лицензионните такси се заплащат съгласно Тарифата, одобрена от Министерския съвет.

С решение на КЕВР, прието въз основа на становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор съгласно Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, както и разпоредбите на глава осма „а“ от Закона за енергетиката.

„Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря за:

- единното управление и надеждното функциониране на газопреносните мрежи и подземното газово хранилище (ПГХ);
- поддържането на баланса между вноса, добива и потреблението на природен газ;
- преноса на природен газ по газопреносните мрежи и съхранение на природен газ в ПГХ при спазване на изискванията за качество и отчетност;
- осигуряването на оптимален режим на работа на газопреносните мрежи при извършване на дейностите по пренос на природен газ;
- поддържането на обектите и съоръженията на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с техническите изисквания и с изискванията за безопасност при работа;
- развитието на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването;
- равнопоставеността на потребителите при осигуряване на достъпа за ползване на съоръженията за пренос и съхранение на природен газ;
- администрирането на сделките с природен газ и организацията на балансирането на пазара на природен газ.

Освен лицензионните дейности, „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва дейностите: врязване под налягане; стопел операции; проектиране на газови инсталации и съоръжения; отдаване под наем на свободни от технологични нужди тъмни оптични влакна от магистрални кабели за ползване от телекомуникационни оператори, притежаващи разрешения от Комисията за регулиране на съобщенията по Закона за електронните съобщения; изпълнение на строително-монтажни работи по част „Технологична“ на газови инсталации и съоръжения.

Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД поддържа и управлява платформа за търговия с природен газ в България.

Предметът на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар на природен газ с физически и нефизически продукти - природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Дейността на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е изцяло изградена в контекста на европейските цели за изграждане на взаимосвързан и единен общоевропейски газов пазар и в подкрепа на плановете за развитие на газовата инфраструктура в цяла Европа. Концепцията за създаване и развитие на газоразпределителен център на територията на Република България, както и създаването на борса за търговия с природен газ, е активно подкрепяна от Министерски съвет на Република България и Европейската комисия и е строго съобразена с нуждите, идентифицирани от Групата на високо равнище за газова свързаност на Централна и Югоизточна Европа (CESEC).

Основният предмет на дейност на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД включва управление и поддръжка на електронна платформа за търговия с природен газ, с физическа доставка. Акциите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не се котират на фондова борса.

Собственост и капитал

Едноличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

С учредителен акт от 15.01.2007 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД се отделя от „Булгаргаз холдинг“ ЕАД.

Към 31.12.2024 г. регистрираният капитал на Групата възлиза на 1 614 786 264 лв., разпределен в същия брой поименни акции с номинал 1 лв. всяка. През 2024 г. капиталът на компанията-майка е увеличен с 200 000 000 лв. Едноличният собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, в който Министерство на енергетиката притежава 100% от регистрирания капитал.

Едноличен собственик на капитала на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД със 100% от регистрирания капитал.

Промени в собствеността и емитирани инструменти

През 2024 г. Групата не е придобила собствени акции. Към момента не разполага с информация за договорености, които биха довели до промени в акционерната структура.

Информация за известните на Групата договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери

Групата не е емитирала облигации и не планира използване на такъв инструмент в краткосрочен план.

Органи на управление на Групата

Във връзка със сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, с решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) от 25.01.2013 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД преминава от едностепенна в двустепенна система на управление. Органи на управлението на Дружеството са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Надзорен съвет;

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- Управителен съвет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД се управлява и представлява от Изпълнителен директор, който осъществява оперативното ръководство на Дружеството и организира дейността му.

Членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Николай Иванов Стефанов;
- Александър Христов Каназирски;
- Драгомир Митков Монеv.

Кирил Георгиев е Председател, а Снежана Бобева Йовкова - Маркова е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Кирил Димчов Равначки.

Дарина Колева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Кирил Равначки е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Органи на управление на „Газов хъб Балкан“ ЕАД към 31.12.2024 г.

Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите.

Със свое решение от 9-ти април 2024 г. Съветът на директорите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД избра Дарина Колева за председател. Считано от 15.04.2024 г. като член на Съвета на директорите на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписана Дарина Колева, която заема мястото на Владимир Малинов.

Към 31.12.2024 г. членове на Съвета на директорите са Дарина Колева, Кирил Равначки и Петя Иванова.

Към 31.12.2024 г. Дружеството се представлява и управлява от Изпълнителния директор Петя Иванова.

Свързани лица и сделки

Свързаните лица на Групата включват принципал, в лицето на Министерството на енергетиката, едноличен собственик на капитала, дъщерни и съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице за Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

През 2024 г. Групата има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Национална електрическа компания“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с ЕСО
	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Ай Си Джи Би“ АД	съвместно контролирано предприятие
„Газтрейд“ С.А.	

Клонове на Групата

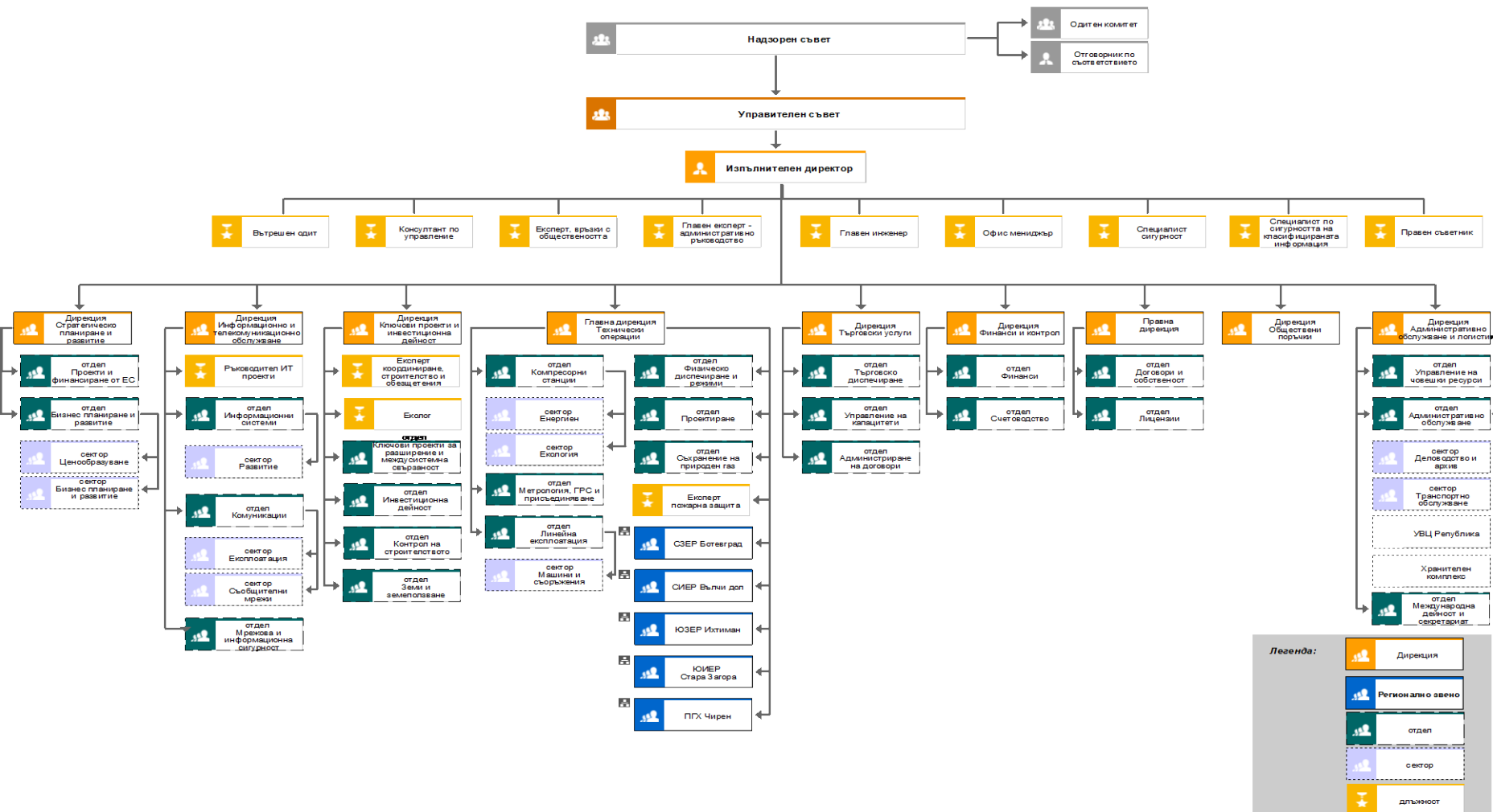
Групата няма регистрирани клонове. Дейността на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД административно е разделена на 5 регионални звена, които не са обособени като отделни юридически лица.



Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Схема на управленската и организационна структура на "Булгартрансгаз" ЕАД

Последна актуализация: 20.12.2023



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Задължения на членовете на управителните органи

В съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, приети за прилагане от Европейската комисия, членовете на Управителния съвет в качеството им на ръководен орган, гарантират, че при изготвянето на финансовия отчет за финансовата година, приключила на 31.12.2024 г., последователно са заимствани и прилагани подходящи счетоводни политики и са заложили разумни и предпазливи прогнози и оценки. Членовете на Управителния съвет гарантират, че приложимите счетоводни стандарти са следвани и финансовият отчет е изготвен съобразно принципа на действащото предприятие.

Информация по чл.247, ал.2 от Търговския закон - Възнаграждения на ключов ръководен персонал

Групата има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Надзорния и Управителния съвети. Общата сума на начислените възнаграждения през 2024 г., включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 1 228 хил. лв.
- Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 57 хил. лв.

Размерът на възнаграждението на членовете на Надзорните и Управителните съвети е изчислен и изплатен съгласно условията на чл.56 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, приет с ПМС №85/30.04.2020 г. (обн., ДВ, бр. 40 от 05.05.2020 г.).

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината

Членовете на Надзорния съвет, на Управителния съвет или лицата, свързани с тях, не са в договорни отношения извън обичайната дейност на Групата или в разрез с възприетите пазарни норми.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Групата от членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет.

Членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет не притежават акции на Групата. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Групата. Всички акции са собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Информация относно участието към 31.12.2024 г. на членовете на съветите 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 на чл. 247, ал. 2, т.4 от Търговския закон).

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Надзорен съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Кирил Георгиев Георгиев – Председател на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Собственик и управител на „Комфорт Инвест България“ ЕООД;
- Не участва в управлението на други дружества.

Снежана Бобева Йовкова - Маркова – Заместник - председател на НС

- 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.

Николай Иванов Стефанов – Член на НС

- 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

Александър Христов Каназирски– Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Собственик и управител на **"АртСофт" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ХОЛСЕЙЛ ЕЛЕКТРОНИК" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ТОП ЕКУИПМЪНТС" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ТОП ЕКУИПМЪНТ" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ЕКУИПМЪНТ ЪНЛИМИТЕД" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ЕКУИПМЪНТ ТРЕЙД 2020" ЕООД**
- Собственик и управител на **"БГ Електроник" ЕООД**
- Собственик и управител на **"БГ ЕЛЕКТРОНИКС" ЕООД**
- Собственик и управител на **"НЕТ ШОП" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ХОЛСЕЙЛ ЕЛЕКТРОНИКС" ЕООД**
- Управител и притежава 0,1% от капитала на **"Протеус Пропъртис" ООД**
- Представляващ **"ИБИС БИЗНЕС СОЛЮШЪНС" АД**

Драгомир Митков Монеv – Член на НС

- Собственик и управител на **"АЙ Констръкшън" ЕООД**
- Съдружник и управител на **"МЕЙДЕЙИН" ООД**

Управителен съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Дарина Христова Колева – Председател на УС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Участва в управлението на „Газов хъб Балкан“ ЕАД като член на Съвета на директорите.

Кирил Димчов Равначки – член на УС

- 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 „Газов хъб Балкан“ ЕАД като член на Съвета на директорите.
- Участва в управлението на Газтрейд С.А., Гърция като член на Съвета на директорите.

Управителен съвет на дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД:

Дарина Колева – Председател на Съвета на директорите

- 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.

Кирил Димчов Равначки – Член на Съвета на директорите

- 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.

Петя Иванова – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор

- 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.

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството.

През представените периоди няма придобиване или прехвърляне на собствени акции.

Няма сключени договори по чл. 240 б от Търговския закон.

Членовете на Съвета на директорите нямат права да придобиват акции на Дружеството.

Действия в областта на научно-изследователските дейности

Групата не извършва действия в научно-изследователските дейности.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към датата на финансовия отчет Групата не е страна по оценяеми висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания, на които общата стойност да надхвърля 10 на сто от собствения капитал на Групата.

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ НЕМАТЕРИАЛНИ РЕСУРСИ И ОБЯСНЕНИЕ ОТНОСНО НАЧИНА, ПО КОЙТО БИЗНЕС МОДЕЛЪТ НА ГРУПАТА ЗАВИСИ ОТ ТЯХ, КАКТО И НАЧИНА, ПО КОЙТО ТЕЗИ РЕСУРСИ СА ИЗТОЧНИК ЗА СЪЗДАВАНЕ НА СТОЙНОСТ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО (ЧЛ. 39, АЛ. 2 ЗСЧ)

Нематериалните активи придобити и контролирани от Групата играят ключова роля в дейността и нейното развитие, като те могат да окажат съществено влияние върху ефективността и нейната устойчивост. Основните начини, по които нематериалните активи влияят на Групата са следните:

Репутация

Добрата репутация и сигурността, която предоставя Групата в ролята си на оператор води до увеличаване на приходите и подобряване на финансовото ѝ състояние чрез привличане на нови клиенти и запазване на съществуващите, което от своя страна допринася за повишаване на качеството на предоставяните услуги.

Софтуер и информационни системи

Софтуерът за управление на системите за резервиране на капацитет, подаване на номинации и фактуриране, както и други информационни технологии са критични за ефективното функциониране на Групата. Те помагат за гарантиране на сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, оптимизация на разходите, управление на риска, подобряване на обслужването и повишаване на оперативната ефективност.

В компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД функционира интегрирана система за управление, която включва:

- Система за управление на сигурността на информацията в съответствие с изискванията на стандарта ISO/IEC 27001:2022, сертифицирана от независима акредитирана организация

Целите и задачите, с които се ангажира ръководството, във връзка с поддържането на системата за управление на сигурността на информацията, са да осигури:

- непрекъснатост на сигурността на информацията;

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- необходимите действия за минимизиране на рисковете, причиняващи загуби или вреди на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиенти, партньори и други заинтересовани страни;
- мерки за минимизиране на степента на загуби или вреди, причинени от пробиви в сигурността на информацията;
- информираност на служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно техните задължения и отговорности по отношение сигурността на информацията;
- съответствие на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД с приложимите нормативни и договорни изисквания, свързани със сигурността на информацията.

Обучение и човешки капитал

Ръководството на Групата разглежда управлението на човешките ресурси като ключов фактор за изпълнение на своите мисия, цели и програми. С интегрирането на корпоративно социална отговорност в системите за управление се цели превръщането ѝ в неразделна част от цялостната стратегия. Най-честите дейности - инструмент за привличане и задържане на качествени служители са повишаване на квалификацията, създаване на системен подход при управление на човешкия капитал (благоприятна работна среда, социални придобивки, кариерни пътеки, баланс на работа и личния живот), медицински прегледи и др.

Служителите в Групата, техните знания, умения и мотивация са решаващо условие за обезпечаване на развитието ѝ като модерен национален и регионален газопреносен оператор, инвестиращ в поддържане и разширяване на надеждна газова инфраструктура, участващ в трансгранични енергийни проекти и играещ ключова роля в постигането на целите на общоевропейския свободен газов пазар.

През 2024 г. в Групата са проведени 21 външни обучения, от които 13 специализирани и 14 вътрешни, свързани със ЗБУР и СУОС и задължителни инструктажи по други наредби.

Общият брой на хората, обучени във външни обучения е 117, от които 92-ма са преминали специализирани обучения по наредба.

Корпоративна култура и организационна структура

Добрата корпоративна култура и правилно структурираната организация подобряват вътрешната комуникация и координация, което води до по-добра производителност и ефективност в Групата.

Един от ключовите фактори за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативните цели на Групата е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности, залегнали в Етичния кодекс на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД. Добрата корпоративна култура и правилно структурираната организация подобряват вътрешната комуникация и координация, което води до по-добра производителност и ефективност.

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Също така Ръководството на Групата декларира своята ангажираност да развива висока култура на здраве и безопасност при работа, във всички дейности и на всички нива в структурата на Групата. Ръководството е убедено, че чрез осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд, съответстващи на нормативните изисквания, всеки инцидент или професионално заболяване могат да бъдат избегнати. В компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД функционира интегрирана система за управление, която включва:

- Система за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на стандарта ISO 45001:2018, сертифицирана от независима акредитирана организация

Екологични политика и отговорност

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД развива дейността си като прилага политики за намаляване на цялостния си отпечатък върху околната среда и климата при строителството и експлоатацията на съоръженията си, прилагайки най-добри налични техники и практики, опазвайки човешкото здраве както при рутинни, така и при извънредни ситуации и инциденти.

- Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и екологична оценка (ЕО). Опазването на околната среда при проектиране, строителство и експлоатация на нови инвестиционни проекти и/или поддръжка и модернизация на съществуващи съоръжения, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД се осъществява въз основа на оценките, анализите и планираните мерки в процедурите по Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и в резултат на извършена екологична оценка (ЕО) на необходимите за разрешаване на строителните дейности подробни устройствени планове. Оценката на въздействието върху околната среда (ОВОС) е превантивният инструмент, който „Булгартрансгаз“ ЕАД използва за идентифициране на възможните отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве в резултат на извършваните от Дружеството дейности.

- Комплексни разрешителни

Дейностите, които изискват комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването са определени в Директивата за емисиите от промишлеността. Основен инструмент за опазване на околната среда от тези дейности е прилагането от съответните оператори на инсталации на най-добри налични техники. За целта на операторите на инсталациите се издават комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС.

- Система за управление по околна среда

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД има действаща (разработена, внедрена и сертифицирана) система за управление по отношение на околната среда, отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015. През 2023 г. във връзка с изпълнението на проекта за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“, „Булгартрансгаз“ ЕАД одобри и към настоящия момент изпълнява „Екологичен и социален план за управление и мониторинг“, както и „План за ангажиране на заинтересованите страни“. Съгласно „Екологичния и социален план за управление и мониторинг“, интегрираната система за управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД е надградена със система за управление на социалната отговорност. По-конкретно,

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

екологичните и социални въздействия от проекта за разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ се управляват като единна система в съответствие с общоприетата по света концепция за взаимосвързаност. В съответствие с горепосоченото, от 2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага системен подход към управлението по околна среда, надграждащ обхвата съгласно стандарта ISO 14001:2015.

Също така се прилага система за управление на качеството в съответствие с изискванията на стандарта ISO 9001:2015, частично внедрена към момента.

Партньорства с други оператори и асоциации

Успешното изграждане на партньорства и мрежи с други оператори, организации и институции може да предостави достъп до нови технологии, ресурси и възможности за финансиране.

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е член и съучредител на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG) в изпълнение изискванията на Третия енергиен пакет. През отчетния период дейността на ENTSOG беше съсредоточена в следните бизнес направления: Пазарна област с работна група „Пазар“, Системно развитие с работни групи „Инвестиции“, „Сценарии“ и „Моделиране“, Системни операции с работни групи „Прозрачност“ и „Оперативна съвместимост“, както и Стратегии, политики и комуникации с работна група „Европейски политики и законодателства“.

За подготовката на новата регулаторна рамка на ЕС в областта на енергетиката и климата, „Булгартрансгаз“ ЕАД като член в ENTSOG активно участва в дискусиите и разработването на законодателни предложения. ENTSOG се фокусира върху стратегически въпроси, които подчертават ролята на газовата инфраструктура като ключов фактор за енергийния преход и интеграцията на водород. Представители на Дружеството активно участват в дейността на групите и подгрупите към ENTSOG, подготвят становища по разглежданите теми в рамките на съответните срещи и регулярно предоставят необходимата актуална информация.

Газова инфраструктура на Европа, GIE

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е член на Gas Infrastructure Europe - организация обединяваща 70 газови компании (газопреносни оператори, оператори на хранилища и оператори на терминали за втечнен природен газ) от 25 държави, като Дружеството активно участва в поддържането на сътрудничество и диалог с всички членове на организацията.

GIE има за цел да намери пазарно базирани решения, за да отговори най-добре на интересите на потребителите на мрежата. По отношение на регулираните дейности на своите членове, целта е създаването на стабилна и предвидима регулаторна рамка за границите на целия Европейски съюз и за създаването на среда, която улеснява инвестициите. Също така GIE насърчава оперативната съвместимост на европейските газови системи за подобряване на трансграничния обмен на газ.

Сътрудничество с оператори на преносни системи

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД поддържа активно сътрудничество с газопреносни оператори и проектни компании в съседните страни: DESFA S.A., Gastrade S.A., Transgaz S.A., Transportgas Srbija, Gastrans d.o.o., Botas S.A., TAGTAS, ICGB AD,

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Номагас АД, както и с газопреносните оператори на Словакия, Унгария, Украйна и Молдова. „Булгартрансгаз“ ЕАД работи активно и последователно за подобряване на междусистемната свързаност чрез усилване и развитие на връзките със съседните страни и осигуряване на възможност за доставки от различни нови източници на природен газ.

Партньорства с други оператори и асоциации

Като отговорна компания компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД приветства плановете на Европейския съюз за декарбонизация на енергийния и промишления сектор и се стреми да бъде адекватна на приетите общоевропейски приоритети в областите климат и енергетика. В тази връзка българският преносен оператор, от 2021 г. участва в инициативите „European Clean Hydrogen Alliance“ и „European Hydrogen Backbone“, имащи за цел широко внедряване на водородни технологии и създаване на модел на общоевропейска инфраструктура за пренос на водород.

„Булгартрансгаз“ ЕАД също така е активен участник в инициативата за създаване на Европейска мрежа на мрежовите оператори на водород – European Network of Network Operators for Hydrogen (ENNOH). Заедно с други европейски ОПС, които планират да бъдат оператори на мрежи за водород, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в разработването на концепцията за функционирането на ENNOH, прилагането на съответната регулаторна рамка и сътрудничеството между операторите. Целта е синхронизиране на вижданията и обединяване на усилията за напредъка в развитието на водородни мрежи и декарбонизацията на енергийния сектор в съответствие със средносрочните и дългосрочните цели на ЕС.

Партньорства между „Газов хъб Балкан“ ЕАД и други организации

Europex

На 18 април 2023 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стана член на Асоциацията на Европейските енергийни борси – EUROPEX. Europex е асоциацията на енергийни борси, пазарни оператори и делегирани оператори в Европа.

Сред основните приоритети на Europex са:

- Насърчаване и създаване на условия за ефективни, достъпни, ликвидни, сигурни и прозрачни енергийни и екологични пазари на едро;
- Да представлява интересите на членовете пред законодателни и регулаторни органи, както и други заинтересовани страни, като работи за общи позиции по конкретни въпроси и осигурява единен глас;
- Осигурява подкрепа на членовете по регионални и национални политически въпроси, свързани с европейските енергийни пазари на едро.

Keler CCP

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД проведе публична и недискриминационна процедура по избор на изпълнител за предоставяне на клирингови услуги за нуждите на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в изпълнение на разпоредбата на чл. 175, ал. 3 от Закона за енергетиката, съгласно която операторите на организиран борсов пазар на природен газ сключват договори с лице, предоставящо клирингови услуги. В резултат, на 24 юни

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

2024 г. ГХБ подписа Споразумение за предоставяне на клирингови услуги с унгарската клирингова къща KELER CCP. То ще осигури въвеждането на услуги от централен контрагент за пазара на ГХБ с оглед намаляване на финансовите и пазарните рискове за членовете на ГХБ. Очакваният срок за реализация на проекта за клиринг на пазара на ГХБ е второто тримесечие на 2025 г.

Energy Community

На 10.09.2021 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД се присъедини към Меморандума за разбирателство за трансгранично сътрудничество относно развитието на интегриран пазар на природен газ в Югоизточна и Източна Европа (SEEGAS) – инициатива на Energy community. В рамките на инициативата за развитие на интегриран пазар на природен газ в югоизточна и източна Европа, съвместно с „Газов хъб Балкан“ ЕАД участват борсови оператори и оператори на газопредавателни мрежи. Меморандумът цели създаването и развитието на полезна борсова инфраструктура за търговия с природен газ, която да улесни търговията с природен газ и да е база за сътрудничеството между страните за имплементиране на ефективна клирингова система за транзакции с природен газ в съответствие с европейските практики.

Като заключение следва да се отчете, че нематериалните активи са ключов фактор за успеха на Групата, те не само подпомагат ежедневната оперативна дейност, но и създават дългосрочна добавена стойност и устойчивост на Групата.

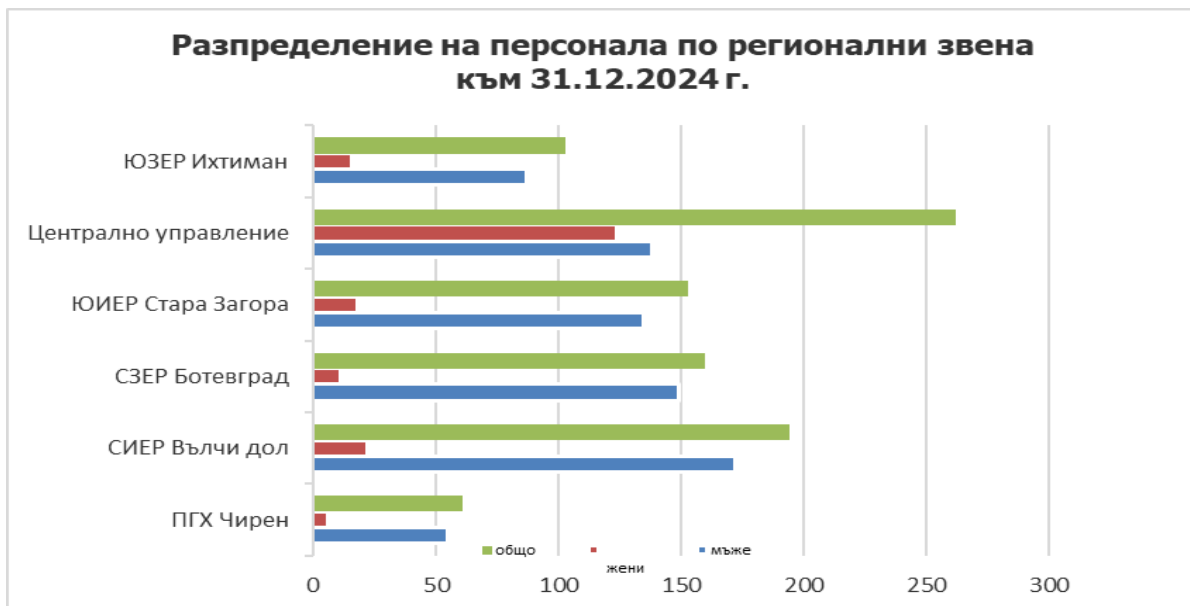
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ГРУПАТА Е ПРЕДПРИЕЛА И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ

Кадрово обезпечаване – численост на персонала по регионални звена, образование, възрастов състав

Ръководството на Групата отделя специално внимание на политиката в областта на човешките ресурси в посока създаване на условия за висока мотивация и перспективи за развитие на персонала. Непрекъснатото усъвършенстване и подобряване условията на труд, осигуряване на перспективи за развитие на персонала и висок жизнен стандарт, са основни направления в трудово-социалната политика на Ръководството и намират израз в действащия Колективен трудов договор.

Към края на четвърто тримесечие на 2024 г. персоналот в Групата наброява 936 човека.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

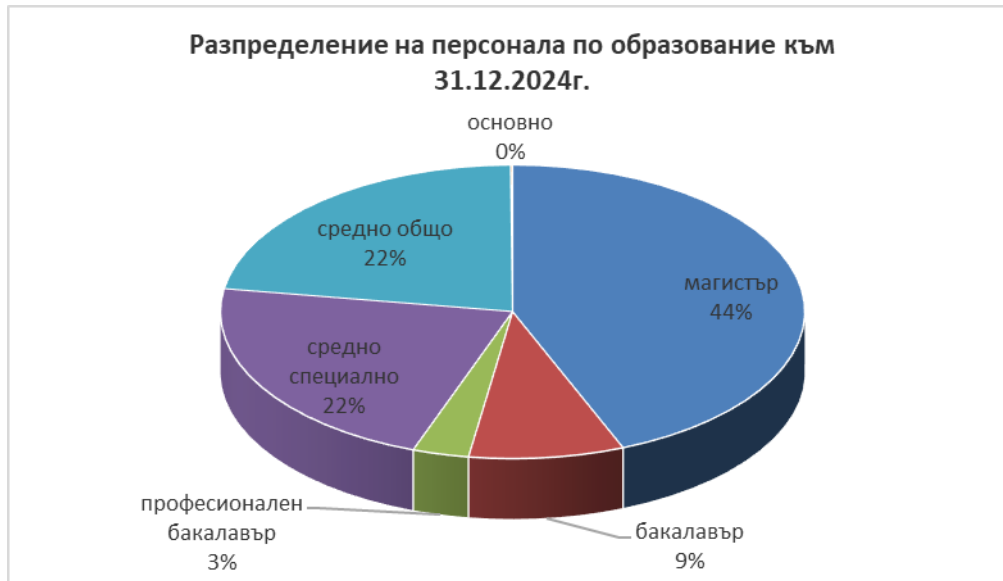


Разпределението на персонала, съгласно НКПД – 2011:

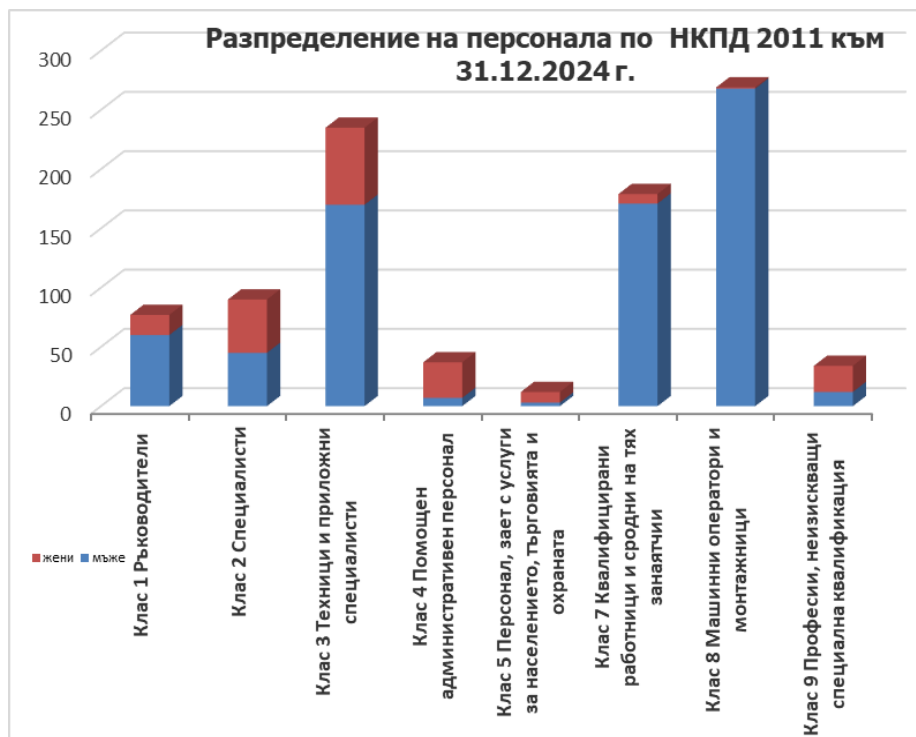
Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011	Брой
Клас 1 Ръководители	78
Клас 2 Специалисти	92
Клас 3 Техници и приложни специалисти	235
Клас 4 Помощен административен персонал	37
Клас 5 Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	12
Клас 7 Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	179
Клас 8 Машинни оператори и монтажници	269
Клас 9 Професии, неизискващи специална квалификация	34

Малкият брой жени в сравнение с този на мъжете в Групата е резултат от свързани с пола стереотипи за „мъжки“ и „женски“ специалности. Отчетена е необходимостта от насърчаване на жените да навлизат в сектори, които традиционно се считат за „мъжки“. На жените в Групата се предоставят същите възможности за реализация, с каквито разполагат мъжете, като същевременно се отчитат специфичните им нужди, породени както от характера на сектора, в който работят, така и от необходимостта от баланс между професионално развитие и личен живот. Създадени са възможности за развитие на индивидуалните способности на жените в рамките на Групата, с оглед на тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

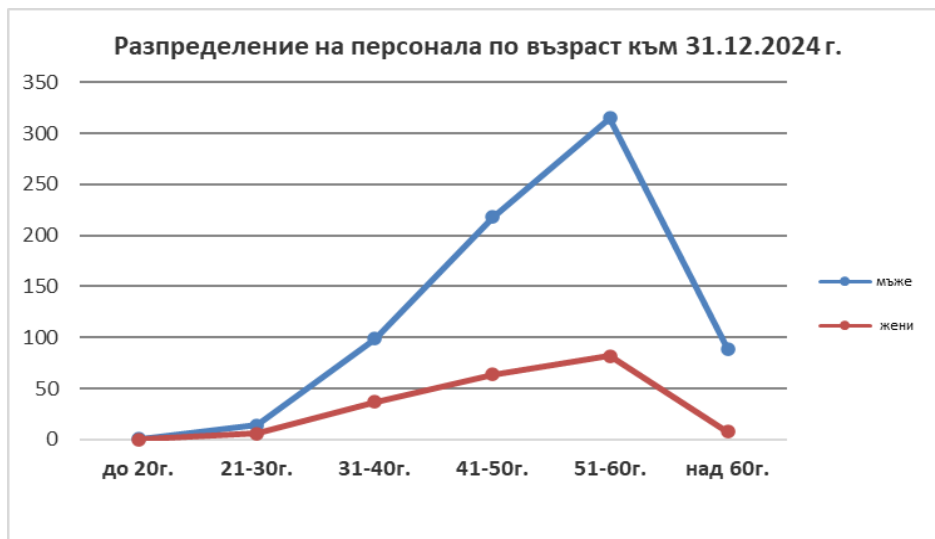
Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.



Запазва се тенденцията на най-висок относителен дял на персонала със средно специално и средно образование. Това е така, защото изискването за образование на персонала, обслужващ газопреносната система в компанията-майка /компресорните станции и газоразпределителните станции/ е средно специално или средно. Относителният дял на персонала с висше образование за отчетния период представлява 56% от общата численост. Неговата мотивация и ангажираност за постигане на целите на Групата оказва положително влияние в процеса на вземане на решения.



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.



От графиката се вижда, че работниците и служителите над 50 години заемат сравнително висок относителен дял, поради нарастване на периода на трудовата активност на хората и влошаване на възрастовата структура на работната сила. Във възрастовата структура на работещите в Групата отражение намират редица фактори като демографските процеси и тенденцията на общо намаление на населението на страната.

Демографските промени в структурата на работната сила поставят на преден план въпроса за управлението на поколенческите различия. Усилията са насочени към ефективно оползотворяване на знанията, уменията, компетенциите, опита и индивидуалните различия на представителите на различните поколения за постигането на бизнес целите на Групата.

Основни стратегически приоритети за развитие на човешките ресурси в Групата

Основните приоритети, които Групата си поставя в посока за развитието на човешките ресурси са:

- Осигуряване на необходимия за дейността на Групата персонал с подходящ опит и квалификация за обезпечаване на лицензионните задължения, мисията, целите и програмите на Групата. Увеличаване на ефективността, оперативността и гъвкавостта на системата за подбор и привличане на служители, притежаващи опит, квалификация и потенциал за развитие на необходимите за Групата компетенции;
- Запазване на по-дългия професионален живот на работещите, като се полагат усилия за съхраняване на тяхното здраве и активност;
- Интегриране на социално отговорните практики в дейността, което да доведе до повишаване конкурентоспособността, устойчивостта на бизнеса и подпомагане реализацията на целите на устойчивото развитие.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Въпроси, свързани с правата на човека

Управлението на човешките ресурси в Групата се извършва в съответствие с националните закони и разпоредби за социална ангажираност, включително прилагане на международните конвенции на ООН, СЗО, МОТ и ЕС, по които Република България е страна.

Един от факторите за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативните цели на Групата е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности. Социалната политика на Групата е насочена с грижа към служителите и обществото и се постига чрез:

- при изпълнение на своята оперативна дейност Групата зачита човешките права на всеки индивид и се прилагат принципите за недискриминация и уважение по отношение на всички служители, партньори, широката общественост и местните общности;
- ангажиране с всички заинтересовани страни от дейностите и проектите на Групата с цел предоставяне на релевантна информация в съответствие с международните стандарти и най-добри практики;
- ангажиране с местните власти, обществеността и собственици/ арендатори/ ползватели на поземлени имоти за ефективен принос към плана за икономическо и социално развитие на съответните общности, както и спазване на изискванията на националното законодателство и международните стандарти относно възстановяване на поминъка, когато е приложимо и във връзка с придобиването на поземлени имоти;
- създаване на безопасно работно място за всички работници и служители;
- поставяне на измерими цели и задачи, насочени към непрекъснато подобряване на стратегията и политиката за корпоративна и социална отговорност;
- и други практики.

В Групата се предоставят равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА ПРЕЗ 2024 Г.

3.1. Резултати от дейността на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД

Дейностите по пренос и съхранение на „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършват въз основа на издадени лицензии. Основните изисквания за тези дейности са регламентирани в Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта.

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Текущото наблюдение върху дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД, включващо анализ и оценка на информацията за отчетните резултати, както и периодични регулаторни прегледи, се осъществяват от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Ценообразуване на услугите по пренос и съхранение на природен газ

Входно-изходен тарифен модел

От 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективен входно-изходен модел за ценообразуване на услугите по достъп и пренос на природен газ, съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка.

С въвеждането на този модел:

- се премина от система „пощенска марка“ към двукомпонентна тарифна система с преобладаваща компонента на база резервиран капацитет;
- се осигуриха стимули за подобряване на ефективността на оператора;
- се гарантираха прозрачност, стабилност и недискриминационност в достъпа до преносната мрежа.

Регулаторни решения и методики

- С Решение № НГП-01/01.08.2017 г. КЕВР утвърди необходимите приходи за първия регулаторен период (2017–2019 г.).
- За периода 2020–2024 г., с Решение № НГП-1/02.10.2020 г., бяха утвърдени новите необходими приходи и параметри на тарифния модел
- За газовата година 01.10.2024 г. – 30.09.2025 г. цени за достъп и пренос са определени с решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Протокол № 815/10.06.2024 г.).

Ценообразуване на услугите по съхранение

С решение Ц-34/13.08.2020 г. на КЕВР са утвърдени необходими приходи за дейността съхранение на природен газ и цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение, собственост на дружеството. Утвърдените цени се отнасят за предоставените услуги по търговско съхранение на природен газ.

Режим на дневно балансиране

От 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективен режим на дневно балансиране, съобразно Правила за Балансиране на пазара на природен газ и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в съответствие с изискванията на Регламент 312/2014 г. за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

Ефектите от заложените изисквания в Регламента, позволяват пазарноориентирано балансиране чрез използване на краткосрочни стандартизирани продукти, като мрежовите ползватели извършват първичното балансиране, а операторите, имат роля по остатъчното балансиране, с цел цялостно балансирана система в дневен разрез, за което основна отговорност носят ползвателите. В допълнение се повишава ликвидността и конкуренцията и се наблюдава повишаване на churn rate на хъбовете (съотношението между търговските обеми газ към физически доставения).

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

С въвеждането на новия режим на балансиране се изпълняват изискванията на Регламента и по-конкретно в частта относно изискванията за предоставяне на информация и ежедневно финансово изчистване на натрупаните дневни дисбаланси с месечен период на сетълмент.

След проведена в периода 17.08.2024 г. – 26.08.2024 г. публична консултация с решение по т.12 от Протокол №840/30.08.2024 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са определени стойности на параметрите по чл.25 на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (Методиката) валидни за газовата година 2024/2025 г., както следва:

- размер на малката корекция по чл. 12 ал.4 на Методиката в размер на 8%;
- размер на периода на изчистване на сметката за неутралност при балансиране от 6 месеца;
- прилагат се критерии за определяне на цена на природния газ за балансиране, както следва - повече от две търговски сделки за покупко/продажба на природен газ с общ обем не по-малък от 1500 MWh за деня на отчитане.

В съответствие с чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, с решение по т.1 от Протокол №844/19.09.2024 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от – 0,0147 лв./MWh, приложим за периода 01.10.2024 г. – 31.03.2025 г.

Промяна в счетоводната политика при оценка на природния газ

От 01.04.2020 г. КЕВР утвърждава месечна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, като компонентите включително и компонентът „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ за MWh нямат публичен характер. В тази връзка с решение на Управителния съвет на Дружеството е направена промяна в счетоводната политика и считано от 01.04.2020 г. последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя както следва:

- Безвъзмездният газ за компресорни станции по газопреносната мрежа - по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh;
- Природният газ в газопреносната мрежа, който не е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД - по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh;
- Разлика калоричност на природен газ вход – изход, генерирана в газопреносната мрежа - по цена, по която общественият доставчик продава

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh.

В следствие въвеждането на „Входно-изходния“ тарифен модел, „Булгартрансгаз“ ЕАД използва мерна единица MWh, за отчитане на природния газ.

Пренос на природен газ

Газопреносната мрежова инфраструктура осигурява пренос на природен газ за потребителите в страната, както и пренос на природен газ за съседните страни Турция, Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония. Тя се състои от 3 484 км газопроводи и газопроводни отклонения, както и от компресорни станции – КС „Кардам“, КС „Вълчи дол“, КС „Полски Сеновец“, КС „Расово“, КС „Провадия“, КС „Нова Провадия“, КС „Лозенец“, КС „Странджа“, КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“, с приблизително обща инсталирана мощност в размер на 374 MW, система за електрохимична защита, очистни съоръжения, комуникационна система, 113 изходни точки (АГРС, ГИС) на територията на страната с 243 пункта за доставка на природен газ и 10 точки на междусистемно свързване с операторите на газопреносни мрежи от съседни държави.

Среднодневният резервиран капацитет на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД се е увеличил с 5% през периода януари - декември на 2024 г., спрямо същия период на 2023 г. (от 1 434 970 MWh през дванадесетте месеца на 2023 г. до 1 509 406 MWh през същия период на 2024 г.).

В качеството си на оператор на газопреносни мрежи, „Булгартрансгаз“ ЕАД осигурява единно управление, надеждно функциониране и пренос на природен газ по газопреносната система и неговото отчитане при спазване изискванията за качество. Също така, извършва поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната система в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските нормативи за опазване на околната среда и плановите за развитие на газопреносната система.

Пренос на природен газ до национални изходни точки на територията на България

Пренесените количества природен газ до изходни точки в България, през 2024 г. и предходната 2023 г. са следните:

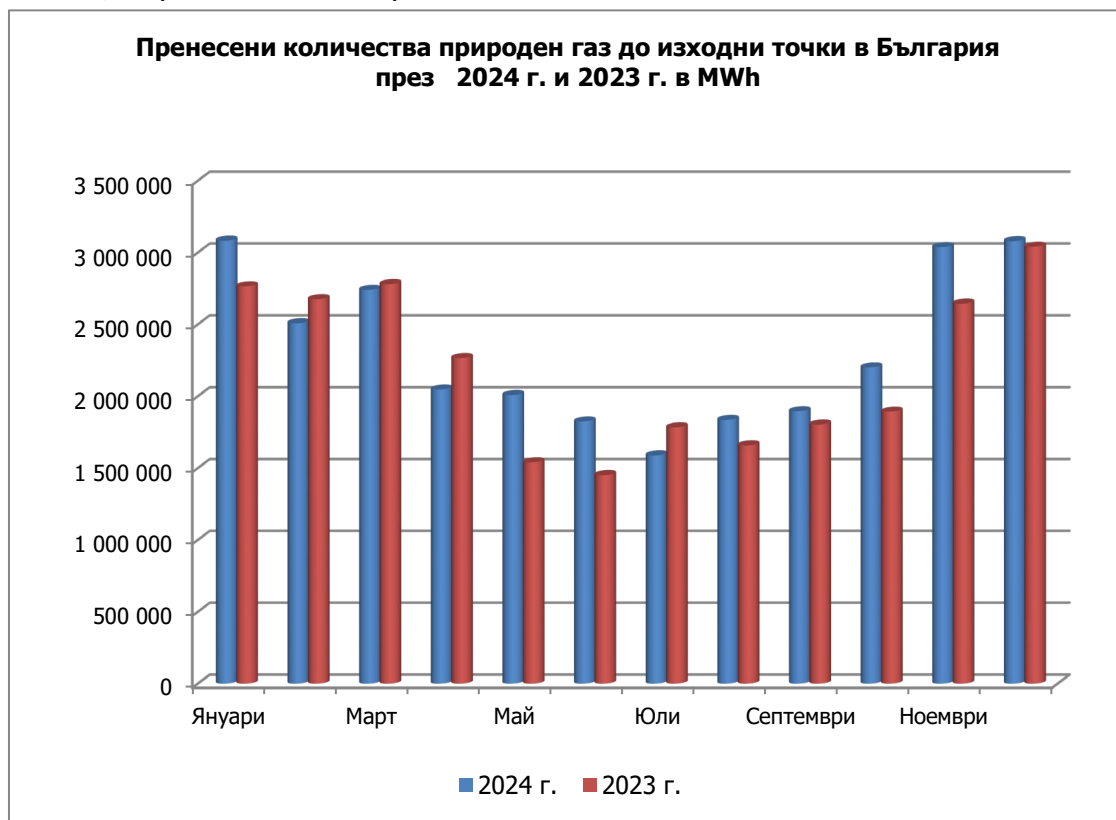
Пренесени количества природен газ до изходни точки в България , MWh			
Пренос	2024 г.	2023 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г. в %
Януари	3 082 961	2 765 234	11,49%
Февруари	2 508 196	2 675 529	(6,25%)
Март	2 740 078	2 780 576	(1,46%)
Април	2 047 338	2 266 423	(9,67%)
Май	2 008 558	1 540 406	30,39%
Юни	1 824 499	1 451 684	25,68%
Юли	1 588 515	1 783 631	(10,94%)

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Август	1 835 910	1 658 132	10,72%
Септември	1 895 728	1 803 428	5,12%
Октомври	2 201 288	1 892 693	16,30%
Ноември	3 038 172	2 644 500	14,89%
Декември	3 079 459	3 040 666	1,28%
Общо:	27 850 702	26 302 902	5,88%

- Наблюдава се увеличение с 5,88% (1 547 798 MWh) на пренесените количества природен газ през отчетния период на 2024 г. спрямо пренесените количества природен газ през същия период на 2023 г.
- Най-голямо увеличение е отчетено през месец май (+30,39%).
- Най-голямо намаление е отчетено през месец юли (-10,94%).
- Най-голям обем е пренесен през януари (3 082 961 MWh). През месец януари 2024 г. е пренесено най-голямо количество природен газ – 3 082 961 MWh, докато през юли най-малко, или 1 588 515 MWh.

На следващата графика е показана динамиката на изменение на пренесения природен газ в MWh, за разглеждания период.



Пренос на природен газ по трансграничната мрежа

Точките от Газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с газопреносните системи на съседни оператори са:

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- Негру вода 1/Кардам – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Негру вода 2,3/Кардам – Входна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Русе/Гюргево – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Кулата/Сидирокастро – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Гърция;
- Странджа 1 /Малкочлар - Изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция;
- Странджа 2/Малкочлар - Входна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция;
- Кюстендил/Жидилово - Изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Северна Македония;
- Киреево/Зайчар – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Сърбия;
- Стара Загора - Входно-изходна точка на свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и ICGB;
- Калотина/Димитровград - Входно-изходна точка на свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Сърбия.

Пренесените количества природен газ до точки за междусистемно свързване с оператори на съседни държави, през 2024 г., са общо 174 925 007 MWh.



Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Входящите потоци природен газ, които са пренесени до точки на междусистемно свързване с оператори на съседни държави, изразени в MWh, за разглеждания период са следните:

Пренос на природен газ до границите на съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД по месеци, в MWh										
Месец	Гърция		Северна Македония		Сърбия		Румъния		Общо	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Януари	2 029 763	618 576	510 113	367 652	9 286 715	6 988 164	1 143 465	611 961	12 970 056	8 586 353
Февруари	2 428 431	1 574 239	426 191	405 188	8 729 256	6 517 581	1 241 202	1 766 005	12 825 080	10 263 013
Март	2 790 497	1 202 445	262 802	378 596	9 781 582	6 513 769	1 509 063	873 250	14 343 944	8 968 060
Април	2 476 311	1 997 741	134 089	379 626	7 732 256	6 407 049	2 304 453	2 656 089	12 647 109	11 440 505
Май	3 261 278	460 258	41 510	44 937	8 623 766	5 325 733	2 277 913	2 099 893	14 204 467	7 930 821
Юни	3 240 716	1 372 050	202 954	274 546	6 922 500	4 875 610	2 346 400	1 429 788	12 712 570	7 951 994
Юли	4 093 417	3 190 923	344 148	332 005	9 121 590	7 827 337	2 419 637	3 529 381	15 978 792	14 879 646
Август	4 004 579	2 744 655	380 395	351 564	9 067 706	9 017 579	2 338 563	4 161 722	15 791 243	16 275 520
Септември	3 459 929	3 127 231	358 501	323 047	9 041 865	8 761 499	2 375 424	3 573 854	15 235 719	15 785 631
Октомври	2 710 887	3 372 654	198 143	378 751	9 932 691	8 769 358	2 539 539	3 617 302	15 381 260	16 138 065
Ноември	3 564 716	1 760 206	477 781	377 261	10 402 071	9 129 726	1 801 941	2 714 140	16 246 509	13 981 333
Декември	3 387 061	2 142 579	441 640	337 059	10 873 486	9 448 385	1 886 074	1 443 967	16 588 261	13 371 990
Общо:	37 447 585	23 563 557	3 778 267	3 950 232	109 515 484	89 581 790	24 183 674	28 477 352	174 925 007	145 572 931

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

През периода януари - декември на 2024 г., се наблюдава ръст от 20,16% или 29 352 076 MWh на общо пренесения природен газ до границите със съседни държави, спрямо същия период на предходната година, като отчетените изменения по съответните направления са както следва:

- В направление Гърция се отчита увеличение с 58,92% или 13 884 028 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Румъния се отчита намаление с 15,08% или 4 293 678 MWh, при съпоставка на периода януари – декември на 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Северна Македония се отчита намаление с 4,35% или 171 965 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Сърбия се отчита увеличение с 22,25%, или 19 933 694 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.

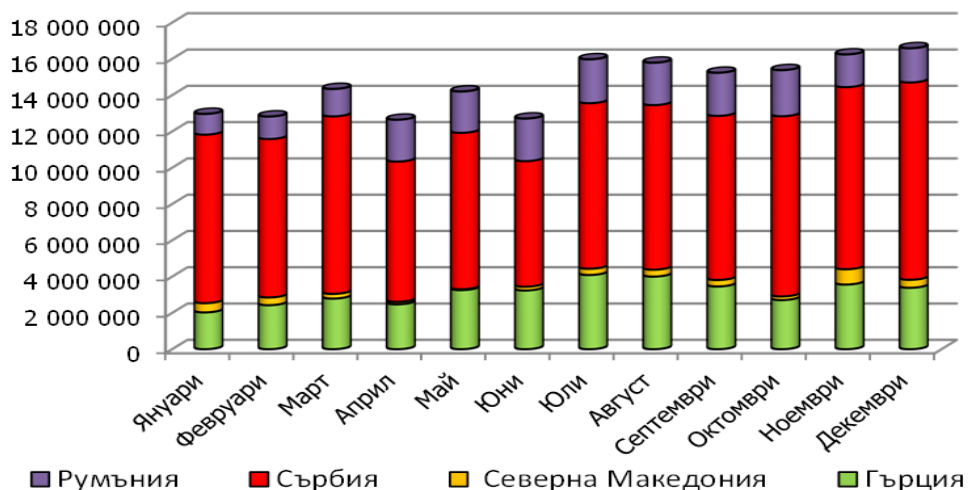
Разпределението на преноса на природен газ до съседни държави - Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония по направления за отчетната 2024 г. и предходната 2023 г., е представено на графиките по-долу.



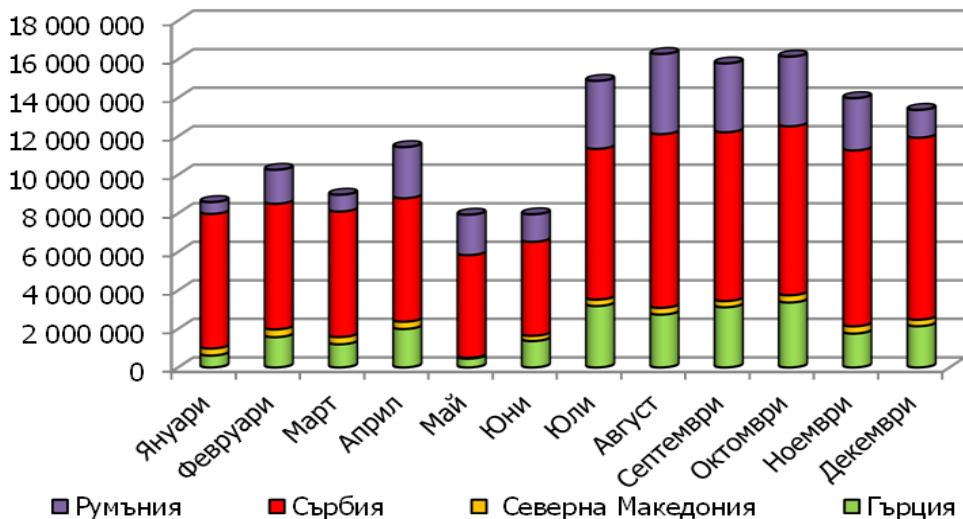
Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Пренос на природен газ до границите със съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД през 2024 г. в MWh



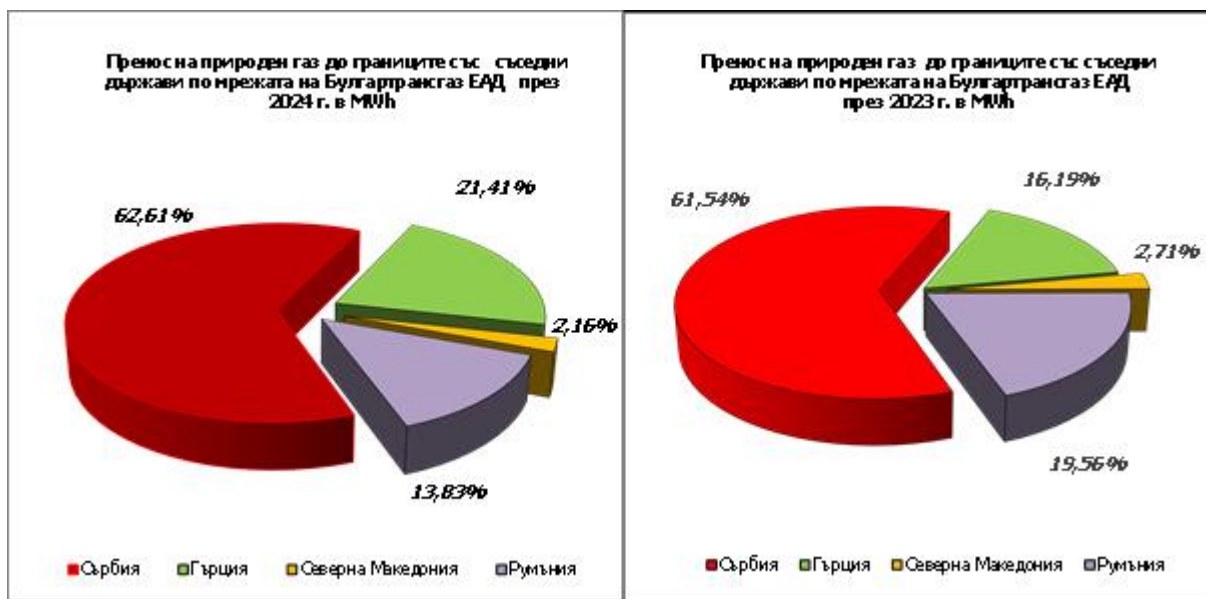
Пренос на природен газ до границите със съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД през 2023 г. в MWh



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

През декември са пренесени най-големи количества природен газ – 16 588 261 MWh, което представлява 9,48% от общо пренесените MWh природен газ за периода. Най-малко природен газ е пренесен през април – 12 647 109 MWh или 7,23% от общо пренесените количества природен газ (174 925 007 MWh) за 2024 г.

Процентното разпределение на пренесения природен газ за Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония през 2024 г. и предходната 2023 г. е представено на графиките по-долу.



Увеличение от 1,07% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ по направление Сърбия, които представляват 62,61% от общо пренесените до границите със съседни държави през отчетния период на 2024 г. при 61,54% за 2023 г. Намаление от 5,73% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ до Румъния, които представляват 13,83% от общо пренесените до границите със съседни държави за дванадесетте месеца от 2024 г. при 19,56% за предходната 2023 г. Увеличен с 5,22% е делът на пренесения природен газ по направление Гърция, като през отчетния период на 2024 г. е 21,41%, при 16,19% през 2023 г.

Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония през 2024 г. е намален с 0,55%, спрямо същия период на 2023 г. и възлиза съответно на 2,16% за 2024 г. и 2,71% за 2023 г., от общо пренесените потоци природен газ до границите със съседни държави.

Съхранение на природен газ

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ПГХ „Чирен“ представлява сложен комплекс от подземни и надземни съоръжения - експлоатационни сондажи, събирателни газопроводи (шлейфи) към тях, компресорна станция с обща инсталирана мощност около 9 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Подземното газохранилище „Чирен“, разположено в близост до град Враца разполага с 24 експлоатационни сондажи и други технологични съоръжения, необходими за осигуряване нагнетяването, добива и качеството на съхранявания газ. Настоящият капацитет на хранилището може да осигури съхранение за нуждите на потребителите в страната до 550 млн. м³ природен газ.

Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“ е сезонен (цикличен) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище.

През периода януари - декември 2024 г. от подземното газохранилище Чирен са добити 4 987 277 MWh и са нагнетени 4 457 001 MWh природен газ.



Общият нагнетен и добит природен газ през отчетния период на 2024 г. и предходната 2023 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през деветмесечието на 2023 г. и 2024 г., MWh				
Месец	Добив 2024 г.	Добив 2023 г.	Нагнетяване 2024 г.	Нагнетяване 2023 г.
Януари	886 811	323 170	33 127	310 837
Февруари	722 960	502 367	35 779	238 020
Март	758 971	92 485	49 540	92 485
Април	394 430	5 500	391 881	36 088
Май	21 694	130 647	834 399	581 252
Юни	154 379	175 764	938 513	296 660
Юли	19 901	84 182	701 005	93 728
Август	138 664	134 390	440 593	493 649
Септември	151 332	20 500	505 060	173 843
Октомври	13 054	26 000	374 618	112 762
Ноември	697 494	503 457	52 580	74 318
Декември	1 027 587	605 361	99 906	122 681
Общо:	4 987 277	2 603 823	4 457 001	2 626 323

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2024 г. е 4 780 893 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

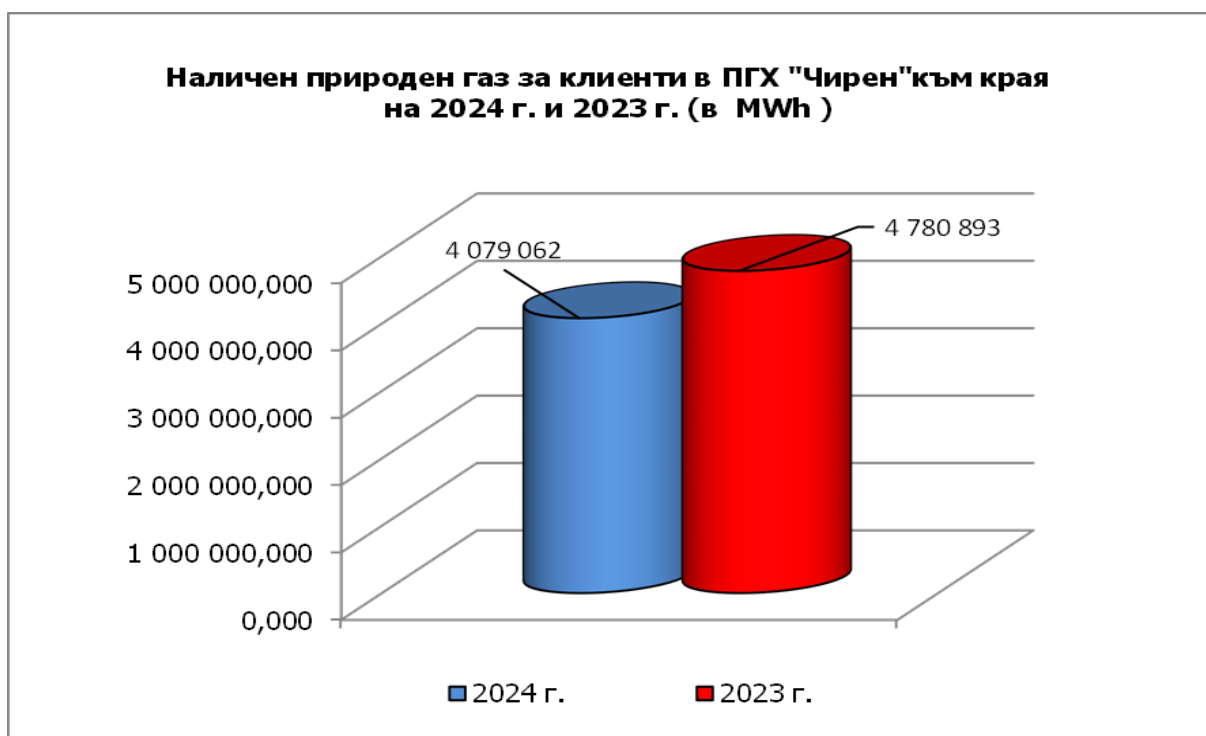
Реално добитият за технологични нужди и виртуално добитият през отчетния период на 2024 г. природен газ е с 91,54%, или 2 383 454 MWh, повече от добития през 2023 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г. е с 69,70% или 1 830 676 MWh повече от нагнетения през същия период на 2023 г.

Към 31.12.2024 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 4 079 062 MWh, при 4 780 893 MWh съхранени през 2023 г.

Във връзка с военните действия в Украйна през 2022 г. министърът на енергетиката издаде заповед, с която е наложено на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнително задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България. Заповедта бе издадена в унисон с европейските мерки за гарантиране на сигурността, като ПГХ „Чирен“ достига запълняемост от целевите 90%. През 2024 г. тенденцията за относително висока степен на запълняемост на газохранилището се запазва, видно от наличното количество на природен газ към края на периода.

Графичното изражение на наличността на природен газ за клиенти в ПГХ „Чирен“ през периода януари – декември на 2024 г. и предходната 2023 г. е представено на следващата графика:



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

3.2. Резултати от дейността на дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД

В началото на м. януари 2020 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД за първи път в България даде начало на многостранната търговия на организирания борсов пазар на природен газ, като въведе в експлоатация три търговски сегмента – краткосрочен сегмент (spot), дългосрочен сегмент и брокерска услуга.

Краткосрочният сегмент на платформата предлага краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“ и „уикенд“, както и продукти за нуждите на балансиране на мрежата на операторите на газопреносни мрежи. Търговията се осъществява на анонимен принцип, съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

Дългосрочният сегмент на платформата предлага продукти, търгуеми на средносрочна и дългосрочна база на анонимен и неанонимен принцип, както следва:

- Седмични;
- Месечни и Остатък от месеца (Balance of Month);
- Тримесечни;
- Годишни.

Дългосрочният сегмент предоставя и среда за администриране на дългосрочни договори с предмет покупко-продажба на природен газ (основно на ВТТ) за период след 1 януари 2020 г., по-малък или равен на една година, в изпълнение изискванията на чл. 176, ал. 3 от Закона за енергетиката.

Брокерската услуга дава възможност за сключване на договори за покупка на газ от страна на крайни клиенти/крайни снабдители, пряко присъединени към газопреносната система на България, без за тях да възникват разходи за членство на платформата за търговия и без да има нужда да получават достъп до услугите по достъп и пренос през мрежата на оператора на преносна система „Булгартрансгаз“ ЕАД. Брокерската услуга предоставя и средата за администриране на дългосрочни договори с предмет покупко-продажба на природен газ на физическа изходна точка с присъединени крайни клиенти/газоразпределителни дружества за период след 1 януари 2020 г., по-малък или равен на една година, в изпълнение изискванията на чл. 176, ал. 3 от Закона за енергетиката.

Информация относно търговията с природен газ на отделните сегменти на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД:

За периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. на Платформата за търговия са изтъргувани количества по продукти, както следва:

Краткосрочен сегмент:

В периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент достигат 16 118 475 MWh, което е с 26% повече спрямо същия период за предходната година. Броят сделки за разглеждания период е 28 315 бр.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

2024 Краткосрочен сегмент													2024
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	1 480	1 312	1 572	2 152	2 124	2 026	2 458	2 274	2 397	4 380	3 405	2 735	28 315
Изтържувани количества по мес	721 218	678 861	1 004 582	1 198 155	1 351 327	1 309 000	1 703 545	1 830 698	1 373 783	2 403 400	1 474 086	1 069 820	16 118 475
Брой участници	92	93	93	95	95	97	98	100	101	104	107	108	

Дългосрочен сегмент (включително сделки на ВТТ и по брокерска услуга):

В периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. количествата по сделките на дългосрочния сегмент достигат 26 614 856 MWh. Броят сделки за разглеждания период е 1 855 бр.

2024 Дългосрочен сегмент													2024
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	158	174	157	166	166	154	151	148	145	133	141	162	1 855
Изтържувани количества по мес	1 947 134	1 989 268	2 353 115	2 949 355	2 787 430	2 517 832	2 269 106	2 248 742	2 518 500	1 764 544	1 643 590	1 626 240	26 614 856
Брой участници	92	93	93	95	95	97	98	100	101	104	107	108	

През отчетния период бяха приети нови членове, в резултат от което общият брой членове на пазара на ГХБ достигна 108 към 31.12.2024 г., от които три оператора на преносна мрежа и едно добивно предприятие.

През 2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД проведе публична и недискриминационна процедура по избор на изпълнител за предоставяне на клирингови услуги за нуждите на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в изпълнение на разпоредбата на чл. 175, ал.3 от Закона за енергетиката, съгласно която операторите на организиран борсов пазар на природен газ сключват договори с лице, предоставящо клирингови услуги. В резултат на 24 юни 2024 г. Дружеството подписа Споразумение за предоставяне на клирингови услуги с унгарската клирингова къща KELER CCP. То ще осигури въвеждането на услуги от централен контрагент за пазара на ГХБ с оглед намаляване на финансовите и пазарните рискове за членовете на ГХБ. Очакваният срок за реализация на проекта за клиринг на пазара на ГХБ е второто тримесечие на 2025 г.

С оглед реализацията на проекта за клиринг и сетълмент в предвидения срок до края на м. юни 2025 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стартира интензивна комуникация с KELER CCP и Trauport както на стратегическо, така и на техническо ниво. В резултат от комуникацията с KELER CCP, на 30 август 2024 г. беше подписан Market Service Design (MSD) с KELER CCP, като в документа е определен моделът за клиринг, клиринговите продукти, типът и съдържанието на комуникацията между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и KELER CCP, спецификацията на риск мениджмънт системата и други технически детайли. На база на спецификациите в MSD, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стартира и успешно премина и процедура по избор на доставчик и разработчик на ИТ инфраструктурата за въвеждане на клиринга, в т.ч. система за управление на риска, системата за комуникация на съобщения между ГХБ и KELER, административен панел за нуждите на ГХБ и криптирана чрез VPN SOAP комуникация. В процедурата участваха три компании, като с решение на СД на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнител беше избрана „ФрогСмайл“ ООД – компанията, която развива информационната система на Дружеството от 2019 г. до момента.

На 06.02.2025 г. в София се проведе първата работна среща между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и членовете на търговската платформа и унгарската клирингова къща KELER CCP.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

В нея участваха представители на над 100 български и международни компании – членове на „Газов Хъб Балкан“.

В рамките на дискусиата бяха обсъдени механизми, които ще позволят организиранят борсов пазар в България да работи още по-ефективно, насърчавайки по-голяма ликвидност и стабилност на пазара. Срещата даде възможност на членовете на ГХБ да се запознаят и с клиринговите услуги на унгарската компания. Развитието на борсовата търговия с природен газ у нас има значителна добавена стойност към пазара и проектите за развитие на регионална инфраструктура. Съвместната работа между Газов Хъб Балкан и KELER ще доведе до допълнително рационализиране на процесите след търговия, допринасяйки за цялостната стабилност на регионалния енергиен сектор. Това ще допринесе за развитието на газовия пазар и инфраструктурата в Югоизточна Европа.

Провеждане на търгове на платформата за търговия

През отчетния период на платформата за търговия на ГХБ се проведеха осем търга за покупка на природен газ за технологични нужди на „Булгартрансгаз“ ЕАД и два търга на „Булгаргаз“ ЕАД – един за покупка на природен газ и един за продажба на природен газ.

4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на Групата е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД за 2024 г., съпоставени с предходната 2023 г.

В хил. лв.

Финансови показатели	Отчет 01.01- 31.12.2024 г.	Отчет 01.01- 31.12.2023 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г.
Общо приходи от лицензионни дейности 1)	904 761	789 560	14,59%
Общо приходи	1 085 698	963 188	12,72%
Оперативни разходи	356 469	357 102	(0,18%)
EBITDA	729 229	606 086	20,32%
ЕВТ	347 255	235 566	47,41%
Нетна печалба за периода	305 002	211 705	44,07%
Финансови показатели	Отчет към 31.12.2024 г.	Отчет към 31.12.2023 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г.
Общо активи	8 171 140	7 419 350	10,13%
Собствен капитал	5 848 154	5 099 936	14,67%
Численост на персонала	936	955	(1,99%)

През 2024 г. Групата реализира устойчив финансов резултат в размер на 305 002 хил. лв., който е с 44,07% по-голям спрямо 2023 г., като успява да увеличи приходите и подобри рентабилността на собствения капитал, което свидетелства за стабилен растеж и ефективно управление.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Тук следва да се отбележи, че през 2024 г. Групата постига по-висок нетен финансов резултат спрямо 2023 г., независимо от факта, че отчита значително по-висок корпоративен данък върху печалбата със 77,08%, което се дължи на факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД принадлежат към Групата БЕХ, която пък от своя страна подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на големите национални и многонационални групи предприятия с национален допълнителен данък.

През 2024 г. се наблюдава стабилен ръст на **приходите** от лицензионни дейности, които достигат до 904 761 хил. лв. (ръст с 14,59% спрямо финансовите разчети за 2023 г.), в резултат на осъществените мащабни инвестиции в рехабилитация, модернизация и разширение на газопреносната инфраструктура на компанията-майка, които през последните няколко години са довели до увеличаване на броя на входните и изходните точки на газопреносната мрежа, както и до възможност за доставки на природен газ от различни източници, включително терминалите за втечнен природен газ в съседни държави. Това от своя страна допринася както за повишаване на приходите на Групата, така и за подобряване на сигурността на доставките на природен газ.

Постигнатото намаление на **оперативните разходи** с 0,18% свидетелства за постоянен ефективен контрол на разходите. Независимо от инфлационния натиск и повишената активност, Групата успява да постигне по-добро съотношение между оперативни приходи и разходи през 2024 г. спрямо 2023 г.

По-високите приходи от лицензионни дейности, както и отчетените по-ниски разходи за оперативна дейност дават пряко отражение върху EBITDA „Печалбата преди лихви, данъци и амортизации“, която се увеличава с 20,32% спрямо отчетената през предходната година и достига до 729 229 хил. лв., като така се затвърждава положителната многогодишна тенденция.

Към 31.12.2024 г. Групата отчита ЕВТ „Печалба преди данъци“ в размер на 347 255 хил. лв., която е по-висока със 111 690 хил. лв. (47,41%) спрямо отчетения резултат през 2023 г., независимо от факта, че през 2024 г. компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита допълнително провизии за квоти вредни емисии на стойност от 34 351 хил. лв., както и значително по-високи разходи за обезценка на материални запаси и финансови активи. От друга страна благоприятно въздействие върху ЕВТ „Печалба преди данъци“ оказват отчетените по-ниски със 75,62% финансови разходи, което се дължи на намалените разходи за лихви и ефективното управление на финансовия ресурс на Групата.

Общата стойност на активите на Групата нараства с 10,13% и достига до 8 171 140 хил. лв. в резултат на изпълнението на заложените цели в инвестиционната програма на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Към 31.12.2024 г. Собственият капитал на Групата е в размер на 5 848 154 хил. лв. и бележи увеличение с 14,67% спрямо стойността му към 31.12.2023 г. На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноса в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като „БЕХ“ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции. Получените средства са във връзка с изграждането на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата Вертикален газов коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“.

През 2024 г. Групата постига значим напредък във финансово и оперативно отношение, като демонстрира устойчив ръст на приходите, подобрена рентабилност, оптимизирани разходи и стабилна финансова структура. Инвестиционната дейност остава активна, като едновременно с това е постигнато ефективно управление на задълженията и финансовия ресурс.

Към края на отчетния период Групата е добре позиционирана да посрещне бъдещите предизвикателства на енергийния пазар, като затвърждава своята ключова роля за сигурността на доставките на природен газ в региона и за устойчивото развитие на енергийната инфраструктура на България.

ПРИХОДИ, РАЗХОДИ И ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на Групата през периода 01.01-31.12.2024 г. са от лицензионни дейности пренос и съхранение на природен газ, както и приходи от предоставена услуга за достъп до електронната платформа за търговия с природен газ.

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през 2024 г. и 2023 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-31.12.2024 г.		Отчет 01.01-31.12.2023 г.		Изменение 2024 г./ 2023 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на природен газ	868 843	80,03%	763 353	79,25%	105 490	13,82%
Приходи от съхранение на природен газ	35 918	3,31%	26 207	2,72%	9 711	37,05%
Приходи от балансиране	44 380	4,09%	57 624	5,98%	(13 244)	(22,98%)
Приходи от безвъзмезден газ	115 345	10,62%	99 199	10,30%	16 146	16,28%
Приходи от услуги	5 270	0,49%	4 755	0,49%	515	10,83%
Други приходи от дейността	15 942	1,47%	12 050	1,25%	3 892	32,30%
Общо приходи от дейността	1 085 698	100,00%	963 188	100,00%	122 510	12,72%
Финансови приходи	41 671	3,84%	17 115	1,78%	24 556	143,48%

През 2024 г. Групата реализира общо приходи от дейността в размер на 1 085 698 хил. лв., които са със 122 510 хил. лв. (12,72%) повече спрямо отчетените през 2023 г.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

В общата структура на приходите, реализирани през 2024 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ в размер на 868 843 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 80,03%.

В сравнение с 2023 г., отчетените приходи от пренос на природен газ през 2024 г. се увеличават със 105 490 хил. лв. (13,82%).

През 2024 г. се запазва и тенденцията на ръст на приходите от дейност „Съхранение на природен газ“, които при сравнение с 2023 г. се увеличават с 9 711 хил. лв. (37,05%). Увеличението в приходите от съхранение се дължи на успешно извършените разработки и последващо внедряване на специализирана електронна платформа за резервиране на капацитет за съхранение, като по този начин ползвателите на мрежата използват по-ефективно, предлаганите от Групата услуги за съхранение на природен газ. Платформата осигурява по-голяма прозрачност, лесен достъп и автоматизация на процесите, което значително повиши качеството на обслужване през последните години. Тези подобрения, заедно с утвърденото доверие и доброто сътрудничество с български и чуждестранни клиенти, доведоха до голям интерес на предлаганите от компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги за съхранение на природен газ, което от своя страна породило конкуренция между ползвателите. Също така следва да се отчете и фактът, че през последните две години ПГХ „Чирен“ достига своето максимално запълване на техническия капацитет като това от своя страна отговаря на мерките за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ съгласно изискванията на европейския Регламент 2017/1938.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството ѝ на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Компанията-майка реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като през периода 01.01-31.12.2024 г., Групата реализира приходи от балансиране в размер на 44 380 хил. лв. (4,09% от общите приходи от продажби). При съпоставка с 2023 г. се отчита намаление на приходите от балансиране с 13 244 хил. лв. (22,98%) в резултат на по-ниските борсови цени за покупка и продажба на природен газ през 2024 г. спрямо 2023 г.

В рамките на приходите от дейността са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение, получено от клиент, във връзка с договор за пренос на природен газ, които през 2024 г. са в размер на 115 345 хил. лв. (10,62% от общите приходи от продажби). Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по газопреносната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на Групата. Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ за 2024 г. са по-големи спрямо тези през 2023 г., като увеличението е с 16 146 хил. лв. (16,28%).

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Групата отчита и „Приходи от услуги“ в размер на 5 270 хил. лв., които бележат ръст през 2024 г. с 10,83% спрямо 2023 г., като заемат дял от общите приходи на Групата в размер на 0,49%. Отчетените „Приходи от услуги“ представляват, предоставени от дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ, които включват дългосрочен и краткосрочен сегмент на платформата за търговия, както и GRP сегмент.

Другите приходи на Групата, които представляват 1,47% от общите приходи от продажби, са с 3 892 хил. лв. (32,30%) повече от реализираните през 2023 г. През 2024 г. са отчетени 15 942 хил. лв., а през 2023 г. – 12 050 хил. лв. По-високите „Други приходи от дейността“ през настоящата отчетна година се дължат основно на отчетените по-големи приходи от финансиране в размер на 12 059 хил. лв. (2023 г. – 9 359 хил. лв.).

През 2024 г. Групата отчита финансови приходи в общ размер от 41 671 хил. лв., от които 20 113 хил. лв. представляват приходи от лихви.

Структурата на отчетените нетни приходи от продажби през 2024 г., съпоставени с тези през 2023 г., е представена на следващата графика:

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

**Приходи от дейността
01.01.-31.12.2024 г.**



**Приходи от дейността
01.01.-31.12.2023 г.**



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

През 2024 г. Групата постига значително увеличение на приходите от основните лицензионни дейности – пренос и съхранение на природен газ. Ръстът е резултат от стратегически инвестиции в развитието на инфраструктурата и въвеждането на технологични подобрения, които повишават ефективността и конкурентоспособността на Групата. Макар и с намаление на приходите от балансиране, цялостният приходен профил за отчетната година е силно позитивен и затвърждава стабилната позиция на Групата на енергийния пазар.

4.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

В хил. лв.

Разходи за дейността	Отче т 01.01-31.12.2024 г.		Отчет 01.01-31.12.2023 г.		Изменение 2024 г./ 2023 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	140 208	39,33%	133 835	37,48%	6 373	4,76%
Разходи за материали	8 022	2,25%	6 857	1,92%	1 165	16,99%
Разходи за външни услуги	18 403	5,16%	23 123	6,48%	(4 720)	(20,41%)
Разходи за персонал	73 607	20,65%	70 017	19,61%	3 590	5,13%
Разходи за социално осигуряване	8 629	2,42%	8 071	2,26%	558	6,91%
Други разходи	64 978	18,23%	48 058	13,46%	16 920	35,21%
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	(15)	0,00%	(2)	(0,00%)	(13)	650,00%
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	42 638	11,96%	67 143	18,80%	(24 505)	(36,50%)
Оперативни разходи	356 469	100,00%	357 102	100,00%	(633)	(0,18%)
Финансови разходи	55 782	100,00%	74 987	100,00%	(19 206)	(25,61%)

Структурата на отчетените от Групата разходи за **оперативна дейност** през 2024 г., съпоставена със структурата на оперативните разходи през 2023 г., е представена на следващата графика:

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Разходи за оперативна дейност
01.01.-31.12.2024 г.



Разходи за оперативна дейност
01.01.-31.12.2023 г.



Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

През 2024 г. се наблюдава увеличение на технологичните разходи, които възлизат на 140 208 хил. лв. и са с 6 373 хил. лв. (4,76%) повече от отчетените 133 835 хил. лв. през 2023 г., дължащо се на пренесените по-големи количества природен газ по Лицензия №Л-214-09.

Отчетените разходи за материали през 2024 г. възлизат на 8 022 хил. лв. и представляват 2,25% от оперативните разходи, като бележат увеличение с 1 165 хил. лв. (16,99%) спрямо 2023 г. Най-съществено увеличение е отчетено при разходите за основни материали, включително резервни части с 615 хил. лв. (50,41%) и разходи за гориво-смазочни материали с 237 хил. лв. (22,99%).

Разходите за външни услуги са в размер на 18 403 хил. лв. и представляват 5,16% от оперативните разходи на Групата, като е отчетено намаление с 4 720 хил. лв. (20,41%) през 2024 г., сравнени с отчетените 23 123 хил. лв. през 2023 г., дължащо се на по-ниските разходи за ремонти, инспекция на газопроводи и разходи за други външни услуги.

През 2024 г. разходите за персонал възлизат на 73 607 хил. лв., като се отчита увеличение с 3 590 хил. лв. (5,13%) при сравнение с 2023 г. През 2024 г. отчетените разходи за социално осигуряване са в размер на 8 629 хил. лв. (2023 г.: 8 071 хил. лв.).

„Другите разходи за дейността“ на Групата са в размер на 64 978 хил. лв. и представляват 18,23% от оперативните разходи за дейността, като бележат увеличение с 16 920 хил. лв. (35,21%) при сравнение с 2023 г., когато те възлизат на 48 058 хил. лв. „Другите разходи за дейността“ в по-голямата си част представляват разходи за фонд „Сигурност на енергийната система“, които през 2024 г. са в размер на 45 238 хил. лв. и бележат ръст с 5 760 хил. лв. (14,59%) спрямо предходната 2023 г., тъй като тези разходи представляват 5 на сто от приходите за достъп, пренос и съхранение на природен газ и са пряко обвързани с тях. През 2024 г. като част от „Другите разходи за дейността“, най-съществено увеличение е отчетено при разходите за брак и липси на имоти, машини и съоръжения, които към 31.12.2024 г. са в размер на 10 027 хил. лв. и са със 7 249 хил. лв. (260,94%) по-големи спрямо отчетените през 2023 г. През 2024 г. Групата отчита разходи за акциз на стойност от 5 021 хил. лв., които са по-високи с 2 865 хил. лв. (132,88%) спрямо отчетените през 2023 г.

През 2024 г. като част от „Други разходи за дейността“ Групата отчита и разходи за квоти за емисии в размер на 830 хил. лв.

Наблюдава се намаление на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки с 24 505 хил. лв. (36,50%) в сравнение с отчетената през 2023 г., възлизаща на 67 143 хил. лв.

През 2024 г. в отчета за всеобхватния доход на Групата се отчитат също разходи за амортизации в размер на 304 801 хил. лв., както и разходи за обезценка на материални запаси и финансови активи в общ размер от 22 476 хил. лв.

Групата също така отчита финансови разходи в общ размер от 55 782 хил. лв., от които 55 363 хил. лв. представляват разходи за лихви.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

4.3. Финансови показатели

Финансови показатели	Консолидиран отчет 01.01-31.12.2024 г.	Консолидиран отчет 01.01-31.12.2023 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	0,99	1,05
Бърза ликвидност	0,84	0,86
Абсолютна ликвидност	0,79	0,80
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на приходи от продажби	0,31	0,25
Рентабилност на разходите	0,57	0,39
Рентабилност на собствения капитал	0,05	0,04
Рентабилност на ДМА	0,04	0,03
Рентабилност на активите	0,04	0,03
Коефициенти на ефективност		
Коефициент на ефективност на приходите	0,69	0,76
Коефициент на ефективност на разходите	1,46	1,32
Обръщаемост на ДМА	0,13	0,13
Обръщаемост на активите	0,12	0,12
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,40	0,45
Коефициент на финансова автономност	2,80	2,45
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	0,97	0,97
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	10,96	11,21

Коефициенти на ликвидност:

- **Общата ликвидност** бележи леко понижение от 1,05 през 2023 г. до 0,99 през 2024 г., което означава, че краткосрочните активи са почти равни на краткосрочните пасиви. Въпреки това стойността остава в приемливи граници и показва запазена платежоспособност.
- **Бързата ликвидност** остава почти непроменена (0,84 през 2024 г. спрямо 0,86 през 2023 г.), както и абсолютната ликвидност на 0,79 през 2024 г. от 0,80 през 2023 г., което свидетелства за адекватно равнище на налични парични средства за покриване на текущите задължения.

Коефициенти на рентабилност:

- Наблюдава се съществено **увеличение на рентабилността** – рентабилността на приходите от продажби се повишава от 0,25 на 0,31 (показва, че всеки 1 лев приходи, носи съответно 0,31 лв. печалба), а рентабилността на разходите – от 0,39 на 0,57 през 2024 г.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- **Рентабилността на собствения капитал, ДМА и активите** също бележат ръст, което отразява повишена ефективност при използване на ресурсите и по-добра възвращаемост за акционерите.

Коефициенти на ефективност:

- **Коефициентът на ефективност на приходите** показва добра тенденция на намаление от 0,76 през 2023 г. на 0,69 през 2024 г., и показва колко разходи са направени на единица приход.
- От друга страна, **коефициентът на ефективност на разходите** се повишава значително от 1,32 на 1,46, което показва по-добро използване на разходите за генериране на приходи. Коефициентът показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,46 лв. приходи през 2024 г.
- **Обръщаемостта на ДМА и активите** остава без промяна, което подчертава стабилността на активното управление на ресурсите.

Коефициенти на финансова автономност:

- **Коефициентът на задлъжнялост** намалява от 0,45 на 0,40 през 2024 г., показвайки намаляване на финансовата зависимост от външни източници.
- **Коефициентът на финансова автономност** нараства от 2,45 на 2,80, свидетелствайки за засилена независимост и устойчивост на капитала.
- **Коефициентите на финансиране на дълготрайни и краткотрайни активи** остават стабилни, без съществени отклонения.

През 2024 г. Групата демонстрира стабилно финансово състояние и устойчиво развитие. Подобрената рентабилност във всички ключови направления – приходи, разходи, собствен капитал и активи – свидетелства за повишена ефективност на дейността и оптимизация на разходите. Повишената финансова автономност и намалената задлъжнялост потвърждават намаляващата зависимост от външно финансиране и подсилват финансовата стабилност на Групата.

Като цяло, през 2024 г. Групата затвърждава тенденцията за ръст на приходите, подобрене на рентабилността и ефективност в управлението на активите и пасивите, създавайки стабилна основа за бъдещо развитие и реализиране на стратегическите инвестиционни проекти.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА

Управление на финансовия риск

Преглед

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

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправена Групата. Политиката на Групата за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Групата, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Групата. Групата, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Кредитен риск

Кредитният риск е рискът едната страна по финансовия инструмент да не успее да изпълни задължението си и по този начин да причини загуба на другата. Кредитният риск за Групата се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

Групата е изложена на кредитен риск в случай, че клиентите не изплатят своите задължения. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит, допълнителни договорености и други фактори.

С цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране, Групата предприема мерки, като налага конкретни договорни изисквания, които включват задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение под формата на гаранционен депозит по банкова сметка или предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на Групата или корпоративна гаранция (поръчителство), платима на Групата. Възможно е компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството си на оператор да наложи ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение както и да предприема други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

Преносната стойност на финансовите активи, нетно от загубите от обезценки, представя в максимална степен кредитния риск, на който Групата е изложена.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Групата да не може да изпълни финансовите си задължения, тогава когато те станат изискуеми. Политиката в тази област е насочена към гарантиране наличието на достатъчно ликвидни средства, с които да бъдат обслужени задълженията, когато същите станат изискуеми, включително в извънредни и непредвидени ситуации.

Тъй като характерът на дейността на Групата е свързан с регулярен пренос и съхранение на природен газ, контролът на ликвидния риск се състои главно във:

- внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане по сделки със свързани лица и клиенти, които се извършват в рамките на един месец.

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Групата или стойността на нейните инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Валутен риск

Групата е изложена на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Групата. Групата осъществява основно сделки в лева и евро във връзка с получените технически и други услуги. Валутният риск за тези покупки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. Групата осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Лихвен риск

Банковите заеми на Групата са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor.

6. ОСНОВНИ ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЕКТИ НА ГРУПАТА

През 2024 г. продължи работата по реализацията на основните проекти за разширение и поддържане на мрежите и съоръженията за пренос и съхранение на природен газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Осъществяват се и дейностите във връзка с развитието на проекти за повишаване на капацитетите в точки на междусистемно свързване в рамките на Вертикалния газов коридор.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Дружеството разработва в идейна фаза проекти за изграждане на изцяло водородна инфраструктура, както и за въвеждане на водород и други нисковъглеродни газове в енергийния микс.



- **Проекти от общ интерес (PCI)**

С делегиран регламент от 28.11.2023 г. за изменение на Регламент (ЕС) № 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на списъка на Съюза за проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес, Европейската комисия публикува първи списък с проекти от общ интерес (ПОИ) и проекти от взаимен интерес (ПВИ).

В списъка е включен проектът на „Булгартрансгаз“ ЕАД - 10.3.2 „Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. Проектът представлява българската част на водороден интерконектор с Гърция, както следва:

- **Проект за изграждане на водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 1 (ПОИ 10.3.2 Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция)**

Предвидената инфраструктура включва газопровод с DN 1000 с дължина около 250 км, заедно с 2 компресорни станции в района на Петрич и Дупница. Целта му е да се осигурят условия за пренос на водород от/до Гърция и района на София в България. Разработват се варианти за по-нататъшно разширяване на инфраструктурата както във вътрешността на страната, така и до точките на междусистемно свързване с Румъния и други съседни държави.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Продължава работата и по проекта за разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, включен в предходния пети списък с проекти от общ интерес с наименование:

- **ПОИ 6.20.2 Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“**

Проектът Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ предвижда поетапно увеличаване на капацитета на единственото на територията на България газохранилище, с цел постигане на по-големи обеми съхраняван газ, повишени налягания в газовия резервоар и по-големи средни денонощни дебити за добив и нагнетяване. С реализацията му ще се постигне увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. м³ и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 – 10 млн. м³/ ден.

Проектът се изпълнява в три направления – проектиране и изграждане на нова компресорна станция, подземни съоръжения и преносен газопровод. Преносният газопровод, свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна система на „Булгартрансгаз „ЕАД в района на с. Бутан е изграден и въведен в експлоатация през м. ноември 2024 г.

На 24.03.2025 г. на ПГХ „Чирен“ се проведе Държавна приемателна комисия, назначена със Заповед № РД-19-153 от 17.03.2025 г. на ДНСК. Комисията приключи своята работа чрез подписване на Протокол за установяване на годността за ползване (обр.16) на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ - надземна част“.

Строежът е въведен в експлоатация с издадено на 25.03.2025 г. разрешение за ползване с № РП СТ-05-148 от началника на ДНСК.

Предприети са действия за поетапно изграждане на необходимия нов сондажен фонд.

През месец март 2025 г. European Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) одобри изменение на грантово споразумение за финансиране, като крайният срок за реализация на проекта е 07.12.2027 г.

За поетапната реализация на сондажния фонд на 24.01.2025 г. бе публикувана обществена поръчка с наименование: Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, прокарване на експлоатационни сондажи на ПГХ „Чирен“, изграждане на прилежащите им шлейфи до нова КС „Чирен“ и въвеждането им в експлоатация. С Решение № БТГ-РД-07-2Б/24.04.2025г. обществената поръчка е прекратена, тъй като всички подадени оферти не отговарят на условията за представяне и са неподходящи.

Наред с гореописаните проекти, „Булгартрансгаз“ ЕАД допринася за постигането на общоевропейските цели за диверсификация на източниците и маршрутите и подобряване на сигурността на доставките на природен газ чрез:

- **Терминалът за втечен природен газ „Независимата система за природен газ „Александруполис“**

Проектът представлява плаващ терминал за приемане, складиране и повторно регазифициране на втечен природен газ, намиращо се в близост (17,6 км.) от

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

пристанището на Александруполис с проектен капацитет за регазификация и подаване към газопреносната мрежа на Гърция 5,5 млрд. м³ /г. и капацитет за съхранение - 153,5 хил. м³ LNG.

Терминалът беше въведен в търговска експлоатация през м. октомври 2024 г.

С реализацията на проекта се подобрява диверсификацията на източниците на природен газ, сигурността на снабдяването и ще стимулира конкуренцията в полза на крайните потребители чрез доставки на LNG от САЩ, Катар, Египет и други страни.

В контекста на целите на Плана „REPowerEU“ за ускорена диверсификация, увеличаване на използването на LNG и премахване на зависимостта от руски източници, включително споразумението за стратегическо сътрудничество в енергетиката между ЕС и Азербайджан и подновения меморандум за Вертикален газов коридор, ключови за България и региона са следните проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

- **Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния**

Проектът включва изграждането на газова инфраструктура, включваща газопровод в участъка Рупча – Ветрино (около 61 км, DN 1200), реверсиране на компресорна станция „Кардам“ (без необходимост от нови компресори) и разширение на капацитета на системата ѝ за управление. Новата инфраструктура ще осигури добавен капацитет от 137,2 GWh/d за пренос на природен газ в посока от България към Румъния.

За обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“ се финализират процедурите по околна среда и по Закона за устройство на територията за съгласуване на ПУП-ПП и се изготвя работен проект. За обект „КС „Кардам“ – реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“ е изготвен работен проект, който е в процес на съгласуване със заинтересованите страни.

- **Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България**

Проектът предвижда изграждането на лупинг в участъка Кулата - Кресна с дължина около 48 км (DN 700), както и изграждане на нов газопровод от Пиперево до Перник с дължина около 53 км (DN 500). Новата инфраструктура ще осигури добавен капацитет за пренос на природен газ от Гърция към България с 35,4 GWh/d.

За обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ е издадено решение на МОСВ с преценка да не се извършва ОВОС, одобрен е ПУП-ПП и са учредени сервитутни права през земеделски имоти. Изготвения работен проект за обекта се съгласува с контролните органи. За обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ се провежда процедура по преценяване на необходимостта от ОВОС и съгласуване на изготвения ПУП-ПП за обекта.

Реализацията на проектите ще подобри енергийната сигурност и ще допринесе за развитието на диверсифициран и конкурентен газов пазар в региона.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- **Проект за довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за хранване на потребители в източномаришкия регион**

За да допринесе за постигане на целите на ЕС в областта на климата и зеления преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД разработва проект за осигуряване на нова довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане с капацитет за пренос до потребители в източномаришкия регион.

Планираните дейности включват проектиране, доставки, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова довеждаща газопреносна инфраструктура с обща дължина около 73 км и прилежащите ѝ технологични съоръжения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД разработва и проекти, необходими за успешното и ускорено въвеждане на водорода и други нисковъглеродни газове в енергийния микс и изграждането на нова инфраструктура, подходяща за осъществяването на прехода към нисковъглеродна енергетика.

Разглеждат се следните нови проекти с водородна насоченост, които през 2024 г. бяха предложени за включване във Втори списък с PCI/PMI проекти на ЕК:

- **Проект за изграждане на водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 2**

За продължаване на водородния коридор по одобрения проект от общ интерес между Гърция и България, „Булгартрансгаз“ ЕАД разглежда опцията за разширяване на преносната инфраструктура за водород, с цел осигуряване на междусистемно свързване с Румъния. Проектът ще създаде условия за двупосочен трансграничен пренос на H₂ между България и Румъния в нова водородна точка на свързване в района на Русе/Гюргево и предвижда изграждането на нов тръбопровод с дължина около 330 км, DN1000 и три нови компресорни станции.

- **Смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа и свързаните с мрежата активи за ефективно интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове**

Проектът предвижда надграждане и внедряване на необходимите съоръжения, дигитални елементи, инсталации и решения, с цел създаване на възможности за интегриране и транспортиране на смеси с възобновяеми газове в концентрации до 10% водород. Предвижда се и въвеждане на интелигентни системи на наблюдение, контрол и управление на преноса. В рамките на поканата за Втори списък с ПОИ/ПВИ, проектът е подаден като част от съвместен проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA SA., с което ще се осигури синхронизиране на дейностите на българска и гръцка територия по отношение интегриране на водород в мрежите.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

7. ЕКОЛОГИЯ

Групата е активно ангажирана към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата на Групата. Основното правило в тази насока е, че чрез осигуряване на екологосъобразно поведение, съответстващо на нормативните изисквания, всеки инцидент или негативно въздействие върху околната среда могат да бъдат избегнати.

Климат

Ограничаването на въздействието и адаптирането към измененията са основно текущо и бъдещо предизвикателство и съответно предоставят възможност за най-съществен принос в опазването на околната среда, свързана с дейностите на Групата.

В развитието на основната си бизнес дейност - пренос и съхранение на природен газ, компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД се ръководи от дългосрочна визия и стриктно планиране, които да подпомогнат устойчивото развитие на целия сектор в страната, региона и в Европа. В тази връзка усилията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за осъществяване целите на ЕС в областта на климата за намаляване на нетните емисии на парникови газове с най-малко 55% до 2030 г., са насочени към прилагането на технически и организационни мерки за ограничаване на емисиите. Основните парникови газове, които се емитират от дейността на Дружеството са въглероден диоксид и метан.

За ограничаване и намаляване на емисиите на въглероден диоксид в страните членки на Европейския съюз се прилага Схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ). За намаляване емисиите на метан до 2024 г. се прилагаха разнообразни нормативни инструменти за опазване чистотата на въздуха, контрол на промишленото замърсяване и др.

На 15.07. 2024 г. в Официален вестник на Европейския съюз беше обнародван Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13.06.2024 г. за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942., с който се въвеждат единни за територията на Съюза разпоредби за редовни периодични наблюдения на възможните източници на метан от съоръженията в мрежите за пренос на метан. Регламентът също така изисква незабавно предприемане на действия за отстраняване на установени течове на метан и прилагане на инвестиционни, организационни и контролни мерки за преустановяване на организираното изпускане на метан, с изключение на някои много специфични и спешни обстоятелства.

След влизането в сила на Регламента през втората половина на 2024 г. компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите му.

Ограничаване изменението на климата

- *Намаляване на емисиите на въглероден диоксид от собствени организирани източници*

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е оператор на средни горивни инсталации, чиито емисии на въглероден диоксид се контролират по ЕСТЕ.

Освен стриктно изпълнение на задълженията си по схемата, „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява целенасочена политика към намаляване на емисиите на въглероден диоксид. По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, е планирано оборудване с възможно най-висок коефициент на полезно действие от изгарянето на горивото, както и последваща поддръжка на оптимален работен режим и техническо състояние на съоръженията в съответствие с най-добрите налични техники/практики. Паралелно с това компанията-майка следи тенденциите, анализира, проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността по пренос и съхранение на природен газ.

През 2024 г. продължиха дейностите по изграждане на новата компресорна станция на „ПГХ“ Чирен, вкл. на новите газо-турбинни компресорни агрегати с по-висок КПД (по отношение на количеството изгорен природен газ за преноса на 1m³ природен газ).

През 2024 г. са осъществени и подготвителни дейности за осъществяване на проект "Водородопреносна инфраструктура в България" (виж информацията в раздел „Получаване на електроенергия от източници с по-ниски емисии на парникови газове“ по-долу).

- ***Осигуряване на надеждността на газопреносната мрежа на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и намаляване на емисиите на метан***

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва редовни дейности, вкл. организация на дейностите, по ограничаване емисиите на метан, както в резултат от възникване на аварийни нарушения на херметичността/целостта на мрежата и свързаните с това ремонтни/възстановителни дейности, така и чрез замяна (при наличие на техническа и организационна възможност) на оборудване за вентилиране на природен газ в атмосферата (свещи) с оборудване за организирано изгаряне на изпускания природен газ. Неразделна част от тези усилия е постоянното подобряване на наблюденията (мониторинга) по отношение обхващането на повече участъци, увеличаване на честотата на проверките и подобряване на инструментите за наблюдение, използването на материали и оборудване с високо качество и не на последно място - подобряване на качеството на строително-монтажните дейности.

В изпълнение на горното през 2024 г. са изпълнени следните обекти:

- Ремонт на магистрален газопровод – северен полупръстен чрез подмяна на тръбен участък от преносен газопровод - северен полупръстен с прилежащите му съоръжения (подменени е участък с дължина 4,2 км и КВ „Яна“);
- Ремонт на Транзитен газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница (ремонтирани са шест участъка от ТГ2);

Изпълни се:

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- Продължи изпълнението на договор за „Устройствено планиране и изработване на инвестиционен проект – фаза технически проект за обект „Подмяна на магистрален газопровод в участък ЛК „Калугерово“ – ЛК „Врачеш“;
- Продължи изпълнението на договор за „Устройствено планиране и изработване на инвестиционен проект - фаза технически проект за обект „Изместване на участъци от транзитен газопровод 1 (ТГ1) и магистрален газопровод (МГ) за повишаване на класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел КВ Ду 1200“ ;
- Започна изпълнението на обект: Ремонт на Транзитен газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“;
- Проведени са планирани вътрешнотръбни инспекции на участъци на газопроводи.

- ***Получаване на електроенергия от източници с по-ниски емисии на парникови газове***

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД получава необходимата за дейностите си електроенергия от електропреносната мрежа чрез местните електроразпределителни дружества. Този източник, към момента няма алтернатива. Поради това за намаляване въглеродния отпечатък на използваната от Дружеството електроенергия усилията му са насочени към изграждане на преносна мрежа, отговаряща на плановете и нуждите на топлоелектрическите централи за преминаване от твърди изкопаеми горива към природен газ. Едновременно с това „Булгартрансгаз“ ЕАД насочва все повече усилия към проучването на възможности за реализиране на дейности по изграждане на мрежа за пренос на водород, в рамките на осъществяването на целите на Водородната стратегия на ЕС, както и към изграждане на собствени ВЕИ за задоволяване на нуждите си от електроенергия.

- ***Развитие на мрежа за пренос на водород***

През 2023 г. първият водороден проект за България бе включен в публикувания от Европейската комисия Първи списък на проектите от общ интерес (ПОИ) и проектите от взаимен интерес (ПВИ) за ЕС с номер и наименование ПОИ 10.3.2 Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция.

ПОИ 10.3.2 представлява първата фаза на планираната водородопреносна инфраструктура в България, която се състои от нов тръбопровод с дължина около 250 км и две компресорни станции в района на Дупница и Кулата. Целта на проекта е да осигури условия за пренос на водород от/към Гърция и до региона на София, България. Инфраструктурата на българска територия се предвижда да бъде свързана в района на Кулата/Сидирокастро с водородна инфраструктура на територията на Гърция, представляваща проект на гръцкия газопреносен оператор DESFA.

През 2024 г. беше планирано продължение на водородопреносната инфраструктура на територията на България (фаза 2), която има за цел да осигури разширение във вътрешността на страната и допълнителна трансгранична свързаност с Румъния в планирана точка на свързване в района на Русе/Гюргево. Проектът с наименование

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

„Водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 2“ включва тръбопровод с дължина около 330 км заедно с три компресорни станции и е кандидат за включване във Втори списък с ПОИ/ПВИ за ЕС.

„Булгартрансгаз“ ЕАД разработва и проект за адаптиране на съществуващата газопреносна система за работа с водородно-газови смеси, който също е кандидат за включване във Втори списък с ПОИ/ПВИ за ЕС.

Придобиването на статут ПОИ осигурява възможност за получаване на безвъзмездна финансова помощ от Механизма за свързване на Европа (CEF) за реализирането на проектите.

- ***Получаване на услуги от подизпълнители/външни доставчици на услуги с по-ниски емисии на парникови газове***

При дейността компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД неизбежно възлага дейности на външни изпълнители (подизпълнители) – както при необходимост от осъществяване на нови проекти или модернизация на съществуващи обекти, така и като част от редовната експлоатация на газопреносната мрежа. Като част от критериите за избор на подизпълнител и в изпълнение на изискванията и целите на Зелената сделка, нормативната уредба на ЕС/България и „Принципите на екватора“ „Булгартрансгаз“ ЕАД оценява и усилията и постиженията на кандидат – дружествата в намаляването на емисиите на парникови газове от предоставяната услуга. Дружеството следи и е запознато с изискванията към чистите превозни средства, които се прилагат при възлагане на обществени поръчки за доставка на превозни средства от категории M1, M2, M3, N1, N2 и N3 и има готовност за прилагането им.

През 2024 г. Групата е изпълнявала всички условия и мерки за предотвратяване, смекчаване въздействието върху компонентите на околната среда, разпоредени с Решенията по Преценка/ОВОС, Комплексните разрешителни и Разрешителните за ползване на воден обект за водоползване, заустване и реинжектиране на води, както и договорите с оператори, предоставящи услуги по управлението на води/отпадъци. За изпълнението Групата е изготвила/изготвя съответните периодични доклади, част от които вече са предоставени на контролните органи и обществеността, а друга предстои да бъде предоставена при спазване на определените за това срокове.

8. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА

България има стратегическо географско местоположение, добре развита газова инфраструктура с високо ниво на междусистемна свързаност и значителен капацитет. С реализацията на проектите за нова инфраструктура, които ще допринесат за диверсификацията и сигурността на доставките, страната запазва стратегическото си място на газовата карта на Европа.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран оператор, собственик на 3 484 км газопреносна мрежа и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ).

Дружеството води последователна и целенасочена политика за подобряване на свързаността със съседните страни, като успешно си сътрудничи с газопреносните оператори от региона и активно работи за подобряването на свързаността чрез увеличаване на капацитета в точките на междусистемно свързване.

Изграждането на нова газова инфраструктура в страната и региона ще позволи значителни количества природен газ от алтернативни източници да бъдат пренасяни през газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД както за България, така и за страните от региона.

България участва в проекта за **LNG терминал край Александрополис**, с акционерен дял от 20% чрез „Булгартрансгаз“ ЕАД. С въвеждането на терминала в търговска експлоатация през м. октомври 2024 г. търговците и потребителите на газ в региона могат да се възползват в пълна степен от динамичното развитие и конкурентните предимства, осигурявани от пазара на втечен природен газ. Българското участие в проекта е от стратегическо значение за диверсификацията и сигурността на енергийните доставки за България и страните от региона.

Разширението на капацитета на ПГХ „Чирен“ и превръщането му в търговско хранилище е ключов фактор за развитието на газовия пазар в региона. ПГХ „Чирен“ има основна роля за компенсирането на сезонната неравномерност в потреблението на природен газ в страната и осигуряването на аварийен резерв при непредвидени и форсмажорни ситуации. Увеличените капацитети за съхранение, добив и нагнетяване ще предоставят на пазара допълнителна гъвкавост, ще гарантират сигурността на доставките на природен газ и ще допринесат за подобряване на конкуренцията и достъпа до природен газ от алтернативни източници. Проектът ще допринесе и за повишаване на ликвидността на газовите пазари в България и региона.

Вертикалният газов коридор е стратегическа инициатива за диверсификация и гарантиране на сигурността на доставките на природен газ за България и страните от Югоизточна, Източна и Централна Европа. Проектите, които „Булгартрансгаз“ ЕАД разработи за повишаване на **капацитетите за пренос от Гърция към България и от България към Румъния**, са основополагащи за Вертикалния коридор, като тяхната реализация и вече наличната инфраструктура у нас ще позволят постигането на заложените цели за повишаване на енергийната сигурност в региона.

Проект в идейна фаза е изграждането на втора **газова междусистемна връзка между Р. България и Р. Северна Македония** с трасе Петрич - Струмица. развитието на междусистемната свързаност между двете страни ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и интеграцията на енергийните пазари.

Добре развитата газопреносна инфраструктура и участието на „Булгартрансгаз“ ЕАД във всички основни проекти в областта на природния газ в Югоизточна Европа, гарантира на европейските потребители прозрачен и недискриминационен достъп до разнообразни и

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

надеждни източници на природен газ, включително от терминалите за втечнен природен газ в Югоизточна Европа.

Към момента делът на битовото газоснабдяване в България остава нисък в сравнение с други страни членки на ЕС, но се наблюдава тенденция за неговото увеличение. Един от приоритетите в инвестиционната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изграждането на нови газопроводни отклонения. **Разширяването на съществуващата газопреносна система в страната чрез изграждане на нови газопроводни отклонения** до общини и региони създава условия за ускорена газификация със съответните икономически, социални, екологични и други ползи за обществото, които да повишат енергийната ефективност.

Важен за развитието и разширението на газовата инфраструктура е и проектът за изграждане на **довеждаща газопреносна инфраструктура за захранване на потребители в източномаришкия регион**, като се очаква той да има съществен принос за декарбонизацията на енергийния сектор в България и постигане на икономически и екологични ползи за региона. Наред с усилията, които „Булгартрансгаз“ ЕАД полага за постигането на общоевропейските цели за подобряване сигурността на доставките, диверсификацията на източниците и маршрутите на доставка на природен газ, Дружеството активно участва и в текущите процеси за адаптиране на енергийния сектор в съответствие с целите за постигане на климатична неутралност, съгласно европейската енергийна политика.

В унисон с европейските цели за декарбонизация на сектора и значително намаляване на емисиите на парникови газове в контекста на енергийния преход „Булгартрансгаз“ ЕАД разработва както решения за подготовка на съществуващата газопреносна мрежа за съвместимост с водород и други нисковъглеродни газове, така и за изцяло нови трасета за пренос на зелен водород, с потенциал те да част от бъдещ водороден коридор в региона на Югоизточна Европа.

Проектът за изграждане на водородопреносна инфраструктура на територията на България (Фаза 1) е включен в Първия списък с проекти от общ интерес (ПОИ) и проекти от взаимен интерес (ПВИ) на ЕК, публикуван на 28.11.2023 г. Цел на проекта е създаване на мрежа за пренос на водород в България от и към Гърция. В процес на планиране е допълнителна инфраструктура на територията на България и за осигуряване на трансгранична свързаност с Румъния (Фаза 2).

Проектът за смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа също има потенциала за придобиване на статут на ключова европейска инфраструктура. Неговата цел е създаване на възможности за интегриране и транспортиране на смеси с възобновяеми газове в концентрации до 10% водород. Предвидено е осигуряване на функционална свързаност с подобен проект на територията на Гърция.

Горепосочените проекти и дейности за развитие на мрежата са в основата на инвестиционните планове на „Булгартрансгаз“ ЕАД и намират отражение в цялостната корпоративна политика на Дружеството, насочена към запазване в дългосрочен план стратегическата роля на България за енергийната сигурност на Европа.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Сред планираните дейности за 2025 г., които са от ключова важност за успешното развитие на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД са въвеждане на услуги по клиринг на извършените на платформата сделки, което ще осигури допълнителна сигурност за пазарните участници. В тази връзка се очаква повишаване на активността на търговците след предлагането на клиринговите услуги.

Също така предстои и сключване на споразумения с маркет-мейкъри, и участници, формиращи пазара, което ще повиши допълнително ликвидността на пазара и нарастване на конкуренцията в предлагането, и неминуемо ще повлияе на ценовите сигнали.

Друг важен аспект от дейността ще бъде проучване и използване на възможностите за регионална интеграция на българския газов пазар със съседните пазари, на базата на различни модели за пазарни обединения. В тази връзка беше стартиран проект за сътрудничество с CEEGEX – Оператор на борсата за търговия с природен газ в Унгария.

9. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА ОТНОСНО КЛЮЧОВИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТИТЕ ПО ЧЛ.8 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС)2020/852 КЪМ 31.12.2024 Г.

ПОТЕНЦИАЛНИ ЕКОЛОГИЧНО УСТОЙЧИВИ ДЕЙНОСТИ СЪГЛАСНО РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2020/852 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА И СТЕПЕН НА СЪОТВЕТСТВИЕ, С ИЗИСКВАНИЯТА ЗА ЕКОЛОГИЧНА УСТОЙЧИВОСТ

(част 1.2.2.1(а) на Приложение I на делегирания Регламент за определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности)

Оценка на спазването на Регламент (ЕС) 2020/852

Описание на естеството на допустимите за таксономията и съобразени с таксономията икономически дейности

„Допустима за таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, която е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3, член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2020/852, независимо дали тази икономическа дейност отговаря на някои или на всички технически критерии за проверка, установени в посочените делегирани актове;

„Съобразена с таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, при която се спазват изискванията, установени в член 3 от Регламент (ЕС) 2020/852;

„Спомагаща икономическа дейност“ е икономическа дейност, при която се спазват изискванията, установени в член 16 от Регламент (ЕС) 2020/852;

„Недопустима за таксономията икономическа дейност“ е всяка икономическа дейност, която не е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3,

Годишен консолидиран доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2020/852;

Дружеството майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, притежаващ лицензи за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Дружеството развива газопреносната система на страната, поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, в съответствие с изискванията за опазване на околната среда.

Имайки предвид предмета на дейност на Дружеството майка и класификацията ѝ по НКИД – **Н 49.50**, извършваните дейности могат да допринасят за постигане на екологична цел съгласно чл.9а - **„смекчаване изменението на климата“** на Регламент (ЕС) 2020/852 и попадат в обхвата на чл.10.1ж на Регламента – **„създаване на енергийната инфраструктура, необходима за постигане на декарбонизацията на енергийните системи“**.

Дейността на Групата се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаване на изменението на климата, когато тази дейност допринася съществено за стабилизиране на концентрациите на парникови газове в атмосферата на ниво, което би предотвратило опасна антропогенна намеса в климатичната система и е в съответствие с дългосрочната цел по отношение на температурата съгласно Парижкото споразумение чрез предотвратяване или намаляване на емисиите на парникови газове или повишаване на поглъщанията на парникови газове.

Дейности, допустими по Регламента за таксономията

В съответствие с определението за „допустимост“ дейността на дружеството майка е описана и попада в обхвата на т.4.14 - **„Преносни и разпределителни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници“** на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията.

Съгласно т. 4.14 на делегирания Регламент дейността се описва като:

- Преобразуване, промяна на предназначението (преустройство) или модернизиране на газопроводни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници;
- Изграждане или експлоатация на преносни и разпределителни газопроводи за транспортиране на водород или други газове от нисковъглеродни източници.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към няколко кода по NACE — статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006, а именно кодове D35.22, F42.21 и H49.50.

В обхвата на дейността си Групата понастоящем провежда и планира процедури по разширяване на инфраструктурата, като към момента на изготвяне на оценката започва осъществяването на проекти по изпълнение на гореописаните дейности.

Основната към момента дейност на Групата ("Развитие на газопреносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа") изпълнява напълно изискванията на чл.16 на Регламент (ЕС) 2020/852 и отговаря на определението за **„спомагаща икономическа дейност“** по отношение на гореописаните дейности.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

На основание на горното дейността на Групата е **„допустима за таксономията икономическа дейност“**.

Дейности, съобразени с Регламента за таксономията

В член 9 на Регламент (ЕС) 2020/852 са определени **екологичните цели**, които са насочени към:

- а) смекчаване на изменението на климата;
- б) адаптиране към изменението на климата;
- в) устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси;
- г) преход към кръгова икономика;
- д) предотвратяване и контрол на замърсяването;
- е) защита и възстановяване на водното биоразнообразие и на водните екосистеми.

За да се класифицира като **екологично устойчива** дейност е необходимо дейността на Дружеството да отговаря на един от критериите описани в член 3 на Регламента за таксономията, а именно да:

- а) допринася съществено за постигане на една или повече от определените екологични цели,
- б) не нанася значителни вреди на някоя от екологичните цели,
- в) се осъществява в съответствие с минималните гаранции, въведени от извършващото икономическа дейност предприятие, за да се гарантира спазването на Насоките на ОИСР за многонационалните предприятия и Ръководните принципи на ООН за бизнеса и правата на човека;
- г) отговаря на техническите критерии за проверка, установени от Европейската Комисия (ЕК)

Дейността на Групата **е в съответствие с всички изброени по-горе критерии** и отговаря на определението за **„икономическа дейност, съобразена с таксономията“**.

Изпълнението на критериите, е както следва:

Дейността на Групата допринася за постигане на екологична цел съгласно чл.9а - **„смекчаване изменението на климата“** на Регламент (ЕС) 2020/852 като допринася съществено за стабилизиране на концентрациите на парникови газове в атмосферата на ниво, което би предотвратило опасна антропогенна намеса в климатичната система, в съответствие с дългосрочната цел по отношение на температурата съгласно Парижкото споразумение чрез предотвратяване или намаляване на емисиите на парникови газове

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

чрез *„създаване на енергийната инфраструктура, необходима за постигане на декарбонизацията на енергийните системи“*, съгласно чл.10.1ж на Регламента.

Дейността на Групата не е свързана с експлоатацията на големи емитери на парникови газове, по смисъла на нормативната уредба ограничаване изменението на климата.

Дружеството майка има действаща (разработена, внедрена и сертифицирана) система за управление по отношение на околната среда, отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015.

Разработен е и се прилага „Екологичен и социален план за управление и мониторинг“, както и „План за ангажиране на заинтересованите страни“.

За строителните и експлоатационните дейности се приемат и изпълняват съответни Планове за безопасност и здраве по отношение на заетия персонал. Приет е и Вътрешен Аварийен план на ПГХ „Чирен“ по реда на Закона за опазване на околната среда, а за останалите линейни и площадкови съоръжения са разработени Аварийни планове по Закона за защита при бедствия.

Въведена е Система за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на стандарта ISO 45001:2018, сертифицирана от независима акредитирана организация.

Изискванията на националната и международна нормативна уредба и принципи за опазване на правата на човека, човешкото здраве, вкл. персонала на Дружеството и населението са приложени чрез гореописаните и прилагани от Дружеството системи и планове.

Съответствие с **Технически критерии за проверка по т.4.14** на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията:

Съществен принос за смекчаване изменението на климата чрез:

1. Извършване на поне една от следните дейности:

а) изграждане или експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород или други газове от нисковъглеродни източници;

б) преобразуване/промяна на предназначението (преустройство) на съществуващи мрежи за природен газ към мрежи, предназначени на 100 % за водород;

в) модернизиране на газопреносни и газоразпределителни мрежи, което спомага за включването на водород и други газове от нисковъглеродни източници в мрежата, в т.ч. всяка дейност по газопреносна или газоразпределителна мрежа, спомагаща за увеличаването на сместа на водорода или другите газове от нисковъглеродни източници в газопроводната система;

2. Дейността включва откриване и отстраняване на течове по съществуващи газопроводи и други елементи от мрежата с цел намаляване на изтичането на метан.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Понастоящем Групата провежда и планира процедури по разширение на инфраструктурата. Проектите са на различно ниво на изпълнение като се очаква в следващите години капиталовите разходи по изпълнението им да нарастват. Оперативни разходи по проектите към настоящия момент не се реализират, както и оборот. Такива са налични единствено за съоръженията в експлоатация.

Ненанасяне на значителни вреди

Съгласно т. 4.14 „Преносни и разпределителни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници“ на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията, дейността следва да отговаря на критериите, установени в Допълнения А, Б и Г на Приложение №1 на делегирания Регламент.

Внедряването и интегрирането на компресори, вентилатори, помпи и друго оборудване обхванато от Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета следва да отговарят в съответните случаи на изискванията за най-високия клас за енергийно етикетиране и на регламентите за изпълнение съгласно посочената директива и да представляват най-добрата налична технология.

Адаптиране към изменението на климата	Дейността на Групата отговаря на критериите, установени в Допълнение А на Приложение №1 на делегирания Регламент.
Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Дейността на Групата отговаря на критериите, установени в Допълнение Б на Приложение №1 на делегирания Регламент.
Предотвратяване и контрол на замърсяването	Вентилаторите, компресорите, помпите и другото използвано от Групата оборудване, обхванато от Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, отговарят в съответните случаи на изискванията за най-високия клас за енергийно етикетиране и на регламентите за изпълнение съгласно посочената директива и представляват най-добрата налична технология.
Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Дейността на Групата отговаря на критериите, установени в Допълнение Г на Приложение №1 на делегирания Регламент.

Допълнителни пояснения:

- **Допълнение А (класификация на свързаните с климата опасности):**

Както настоящата дейност на Групата (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и са одобрени чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

среда/екологична оценка по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС и одобряване на Доклад за безопасност по реда на Глава седма, Раздел първи на ЗООС.

България е приела и прилага Национална стратегия за адаптация към изменението на климата и План за действие, публично достъпни на страницата на Министерството на околната среда и водите (<https://www.moew.government.bg/en/climate/international-negotiations-and-adaptation/adaptation/>).

В стратегията са описани рисковете и климатичните характеристики/явления, които са от значение за съответни индустриални сектори и видове съоръжения.

Поради географското покритие на газопреносната мрежа, вкл. компресорни/газоимервателни/разпределителни станции, ПГХ „Чирен“ и разнообразните съоръжения/оборудване, помощна инфраструктура, подземно/надземно разположение, „Булгартрансгаз“ ЕАД съобразява експлоатационната и инвеститорската си дейност с всички очаквани промени в климата за територията на България.

В съответствие с изискванията на Закона за водите планирането и осъществяването на дейностите задължително съответства на действащия за всеки район за управление на водите (4 на брой за територията на Р. България) План за управление на речен басейн и План за управление на риска от наводнения.

Всеки от изброените по-горе инструменти на нормативната уредба по околна среда изисква адаптиране на дейностите към изменението на климата в обхвата, описан в Допълнение А и приложим към конкретната площадка/линеен обект, както по отношение на нормалната експлоатация, така и в условията на предотвратяване и контрол на авария.

Освен това за цялата дейност е разработен и се поддържа, изпълнява и актуализира Аварийен план в съответствие с изискванията на Закона за защита при бедствия. Изискванията на закона за оценяване на възможните причини за възникване на аварии гарантират вземане предвид измененията в климата и адаптирането на предотвратяването и контрола на аварийите в дейността с тези изменения.

В изпълнение на горното настоящата дейност на Дружеството изпълнява напълно изискванията на Допълнение А.

Всяка нова дейност, вкл. тези, изброени в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент ще съответстват на Допълнение А, тъй като за да бъдат одобрени следва да изпълняват същата нормативна уредба и инструменти.

- ***Допълнение Б (устойчивото използване и опазването на водните и морските ресурси):***

В съответствие с изискванията на Закона за водите планираните и осъществяваните от страна на Групата дейности задължително съответстват на действащия за всеки район за управление на водите (4-и на брой за територията на Р. България) План за управление на речен басейн и План за управление на риска от наводнения.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Както е описано по-горе настоящата дейност на Групата (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и се одобряват чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната среда (Директива 2011/92/ЕС)/екологична оценка по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС и одобряване на Доклад за безопасност по реда на Глава седма, Раздел първи на ЗООС. Всеки от изброените инструменти е съобразен и взема предвид изискванията на Директива 2000/60/ЕО за установяване на рамка за действията на Общността в областта на политиката за водите.

- ***Допълнение Г (опазването и възстановяването на биологичното разнообразие и екосистемите):***

Както е описано по-горе настоящата дейност на Групата (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и се одобряват чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната среда (Директива 2011/92/ЕС)/екологична оценка (ЕО) по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

ЗООС и Законът за биологичното разнообразие разпореждат процедурите по ОВОС и Екологична оценка винаги да съвместяват и оценката за съвместимост, която се изисква съгласно чл.6 на Директивата за хабитатите (92/43/ЕЕС) по отношение на защитени зони в обхвата на Натура 2000. Съгласно ЗООС в ОВОС/ЕО се обхващат и въздействието върху обектите на световното културно и природно наследство от списъка на ЮНЕСКО, защитените територии и биологичното разнообразие. Възложителят на дейностите задължително планира и осъществява мерки за предотвратяване/смекчаване на въздействието.

- ***Предотвратяване и контрол на замърсяването***

Значителна част от посоченото оборудване е разположено и работи в инсталации, за които са издадени и се спазват комплексни разрешителни, издадени по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС – „Комплексни разрешителни“. В съответствие с изискванията на този раздел за оборудването, вкл. наличните и планирани компресори, вентилатори, помпи и т.н. компетентните органи са потвърдили прилагане на Най-добрите Налични Техники (НДНТ). Енергийната ефективност на оборудването е задължителен елемент на НДНТ. В този смисъл, чрез прилагането на Най-добрите Налични Техники е гарантирано използването на оборудване с най-високото приложимо ниво на енергийна ефективност.

Принос към постигането на множество цели

Основният принос на Групата към постигането на множествени цели е насочен към смекчаване на изменението на климата – чл. 9 (а) на Регламент (ЕС) 2020/852.

Представяне на Ключовите показатели за резултатите (КПР)

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Групата се класифицира като нефинансово предприятие и съгласно Приложение I на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 определя ключови показатели за резултатите (КПР) за оборота, капиталовите разходи и оперативните разходи.

В настоящата декларация са представени ключовите показатели за резултатите за отчетен период 01.01-31.12.2024 г. В оповестяваните сведения Групата използва същата валута, която използва във финансовите си отчети, а именно български лев. Изчислението на ключовите показатели на резултатите (КПР) на Групата е съобразено с Методиката за изчисление на тези резултати в съответствие с раздели 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 от Приложение I към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178.

Данните за КПР са представени в прилежащите таблици:

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Таблица 1: Дял на оборота от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

				Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)											
Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замяряване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замяряване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални граници (17)	Дял на съобразени ния с таксономия та оборот 2024 г. (18)	Дял на съобразени ния с таксономи ята оборот 2023 г. (19)	Категория (спомога ща дейност или) (20)	Категория (предход на дейност) (21)	
																					хил. лв
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																					
			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				
			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				
			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Таблица 2: Дял на КР от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ						Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални граници (17)	Дял на съобразени с таксономията КР 2024 г. (18)	Дял на съобразени с таксономията КР 2023 г. (19)	Категория (спомощаваща дейност или) (20)	Категория (предходна дейност) (21)							
				Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)														
		хил. лв	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	%	С	П								
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																												
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																												
„Развитие на газопреносната система на страната“		113 562	86,90%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		86,90%	48,27%	С									
Поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа“		2 507	1,92%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		1,92%	3,77%	С									
КР от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)																												
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																												
КР от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2.)																												
Общо (А.1.+А.2.)		116 069	88,82%														88,82%	52,04%										
Б. НЕДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																												
КР от недопустими за таксономията дейности (Б)		14 615	11,18%																									
Общо (А+Б)		130 684	100,0%																									

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Таблица 3: Дял на ОР от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ						Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални граници (17)	Дял на съобразени с таксономията ОР 2024 г. (18)	Дял на съобразени с таксономията ОР 2023 г. (19)	Категория (спомощаваща дейност или) (20)	Категория (предходна дейност) (21)
				Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)							
		хил. лв	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	%	С	П	
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																					
„Развитие на газопрееносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа“		6 125	62,04%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		62,04%	76,50%	С		
ОР от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)																					
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																					
ОР от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2.)																					
Общо (А.1.+А.2.)		6 125	62,04%														62,04%	76,50%			
Б. НЕДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
ОР от недопустими за таксономията дейности (Б)		3 748	37,96%																		
Общо (А+Б)		9 873	100,00%																		

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Счетоводна политика на Групата

Настоящите счетоводни политики на Групата са разработени на основание изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети за прилагане от Европейската комисия.

Счетоводните политики са конкретни принципи, изходни положения, правила и практики, възприети от Дружеството при изготвяне и представяне на финансовите отчети.

Групата изготвя финансовите си отчети на база Международните стандарти за финансово отчитане.

Международните стандарти за финансово отчитане включват:

- Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО);
- Международни счетоводни стандарти (МСС);
- Разяснения, дадени от Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО) или бившия Постоянен комитет за разяснения (ПКР).

Контекстна информация

При изчисляването на ключовите показатели на резултатите (КПР) на Групата за оборота, капиталовите разходи (КР) и оперативните разходи (ОР) са спазени изискванията на Приложение I от Делегиран регламент 2021/2178 и произтичат от продукти или услуги, включително нематериални, съобразени с таксономията икономически дейности – **„Развитие на газопреносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа“**.

Информация относно КПР за оборота

При изчислението на КПР на оборота следва да се представя съотношение между приетия за базов нетен оборот на Групата (сумите получени от продажбата на продукти и предоставянето на услуги, след като се приспадат търговските отстъпки, данък добавена стойност и други данъци, пряко свързани с оборота) и частта от нетния оборот на Групата, който произтича от продукти или услуги, включително нематериални, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности.

Основната дейност на Групата е пренос и съхранение на природен газ и в този смисъл допълващата икономическата дейност определена за целите на таксономията, която е свързана с развитието и поддръжка на обектите на газопреносната мрежа няма реализиран оборот през 2024 г., който би могъл да бъде припознат за целите на таксономията.

Бъдещите проекти на Групата, които са свързани с изграждане и експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород или други газове от нисковъглеродни източници, както и преустройство на съществуващи мрежи за природен газ към мрежи, предназначени на 100% за водород в това число и модернизиране на газопреносни и газоразпределителни мрежи, което спомага за включването на водород, все още са на Проектен етап и не носят приходи за Групата.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Информация относно КПР за Капиталовите разходи (КР)

При изчислението на базата на ключовите показатели за резултатите за капиталовите разходи (КР) са взети под внимание добавките към материалните и нематериалните активи през 2024 г. преди амортизация и други преоценки. Капиталовите разходи на Дружеството обхващат разходите отчитани въз основа на МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения, както и лизинги, МСС 38 – Нематериални активи, МСС 40 – Инвестиционни имоти. Групата не отчита добавки към материалните и нематериалните активи в резултат на бизнес комбинации. Стойността на нетекущите материални и нематериални активи (придобити и трансферирани) са на обща стойност:

- Придобити земи и сгради - 690 хил. лв.;
- Машини, съоръжения и оборудване - 125 463 хил. лв.;
- Транспортни средства – 2 759 хил. лв.;
- Стопански инвентар и други ДМА – 1 044 хил. лв.;
- Програмни продукти и права върху собственост – 727 хил. лв.

Определените капиталови разходи на Групата отнасящи се до съобразени с таксономията икономически дейност са на обща стойност от 116 069 хил. лв., от които за „Развитието на националната газопрееносна система“ са отчетени 113 562 хил. лв. (86,90% от общия дял на оборота), а за „Поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа“ са определени 2 507 хил. лв. (1,92% от общия дял на оборота).

Информация относно КПР за Оперативните Разходи (ОР)

Групата определя ключовите показатели за оперативните разходи, което представляват съотношение между оперативните разходи от определената като спомагаща дейности на Групата съобразена с таксономията **И** преките некапитализирани разходи, свързани с поддръжка и ремонт, както и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, извършени от Групата или от външни изпълнители, на които са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи.

Отчетените оперативни разходи свързани с поддръжка и ремонт са на обща стойност от 5 455 хил. лв., като представляват разходи за:

- Материали свързани с технологично оборудване - 511 хил. лв.;
- Арматура, тръби, фасонни части и изолационни материали - 169 хил. лв.;
- Електрическо, комуникационно оборудване и оборудване за обслужване – 1 155 хил. лв.;
- Ел. енергия, вода и топлинна енергия - 3 620 хил. лв.

За изчислението на КПР от гореизброените отчетени оперативни разходи, размерът на припознатите с таксономичната дейност е 1 488 хил. лв., като в тях не влиза стойността на разходите за ел. енергия, вода, топлинна енергия, комуникационно и ел. оборудване.

Направените оперативни разходи за външни услуги са в размер на 4 418 хил. лв. и представляват разходи за инспекция на газопровод, ремонти, наем, лабораторни изследвания и преглед и проверка на уреди, като всеки един от тях е определен като съобразен с таксономията дейност за развитие на газопрееносната система и поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа.

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Като част от допустимите за таксономията дейности, Групата отчита и разходи за обучения на стойност от 219 хил. лв.

Коефициентът на допустимите за таксономията икономически дейности, които са определени и като екологично устойчиви достигат до 62,04% към края на 2024 г.

Групата не извършва научноизследователска и развойна дейност.

10. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му не са възникнали коригиращи събития. Значителните некоригиращи събития, са както следва:

- Със свое решение от 17.01.2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23.01.2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки;
- Съгласно решение на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 29.01.2025 г. Владимир Малинов е избран за член на Съвета на директорите, а Дарина Колева е освободена като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.02.2025 г.;
- На 29.01.2025 г. са получени 180 хил. лв. по банкова сметка на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които представляват разпределената сума от шеста частична сметка за разпределение на масата на несъстоятелността на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)). Тази сума е в съответствие със заявената за публикуване през 2024 г. в Търговския регистър от синдиците на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)), шеста частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката;
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет, на 13.02.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 2 910 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем;
- На 24.03.2025 г. са получени 13 801 хил. евро балансово плащане по грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 подписано с финансиращата институция INEA за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“;
- Считано от 25.03.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Михайлова, която заема мястото на Александър Каназирски;

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- На 31.03.2025 г. в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е подписан Анекс № 2 към сключен договор за заем между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 87 527 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. Заемът е изцяло погасен на 31.03.2025 г. като са променени целевото предназначение – „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, срокът на погасяване, както и условията за усвояване на новите главници по заема;
- През м. март 2025 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.;
- Със свое решение от 3 април 2025 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД освободи като член на Одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Силвия Тодорова и избра за член на Одитния комитет считано от 03.04.2025 г. с мандат на останалите членове Лиляна Драгиева;
- На 8.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20 000 хил. евро;
- На 11.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Инвестбанк“ АД в размер на 10 333 хил. евро;
- На 25.04.2025 г. и на 20.05.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, са подписани съответно Анекс №1 и Анекс 2 към Споразумение от 9.12.2024 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на разпределени дивиденди в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г., като анексите са свързани с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в общ размер на 70 000 хил. лв.;
- В съответствие с взети решения от Управителния и Надзорния съвет на Дружеството са подписани анекси по сключени договори за кредити и обезпечения с:
 - „Обединена българска банка“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.40%;
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%;
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%;

Годишен консолидиран доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

- „Ситибанк Европа“ АД - Анекс №1 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от ОЛП + 1.70% на ОЛП + 1.40%;
- „Търговска банка Д“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. по договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1 М EURIBOR + 1.75% на 1М EURIBOR + 1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0,01% на SOFR – 0.40%;
- „Юробанк България“ АД - Анекс №3 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1М EURIBOR + 2.00% на 1М EURIBOR + 1.75%;
- „Юробанк България“ АД - Анекс №2 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1М EURIBOR + 2.00% на 1М EURIBOR + 1.75%.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Владимир Малинов

ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЯ „ФИНАНСИ И КОНТРОЛ“

Захари Дечев



КОНСОЛИДИРАНА ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

на

„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

2024 г.



БУЛГАРТРАНСГАЗ

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

Настоящата декларация за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с Консолидирания доклад за дейността на Групата и е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 61, ал. 3, т.5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия (ППЗПП), в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т.1 и ал.8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла и реда на параграф 1, т.22, б. к от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството.

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е дружество със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, община Люлин, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

Дружеството е вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478.

1. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК относно спазване по целесъобразност на: а) Националния кодекс за корпоративно управление или б) друг Кодекс за корпоративно управление, както и информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството в допълнение на Кодекса по буква „а“ или буква „б“

Групата спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (последна редакция към 1 юли 2021 г.), одобрен от Заместник-председателя на Комисията по финансов надзор по чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК с Решение №850-ККУ от 25.11.2021 г. и утвърден от Националната комисия по корпоративно управление.

Кодексът се прилага на основата на принципа „спазвай или обяснявай“. Това означава, че Групата спазва Кодекса, а в случай на отклонение, ръководството следва да изясни причините за това.

Освен Националния кодекс за корпоративно управление, Групата спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялност и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на Групата пред обществото.

В компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е приет и действа Етичен кодекс, с който са установени нормите на поведение, които най-точно отразяват споделените принципи и ценности в Групата. Изграждането на корпоративна култура се счита за един от основните фактори за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативни цели на Групата. Етичният кодекс се прилага и спазва от Управителния съвет, ръководителите и всички работници и служители в Групата, които демонстрират лична почтеност и етични ценности при изпълнение на служебните си задължения.

На служителите в Групата е осигурен достъп до Етичния кодекс, посредством вътрешната страница на компанията-майка. С декларация служителите потвърждават, че са запознати и се придържат към изискванията на Етичния кодекс, като всяко

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

следващо изменение се комуникира до знанието на служителите. След запознаване с измененията, служителите потвърждават това с подписването на нова декларация.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ.8, Т.2 ОТ ЗППЦК относно обяснение от страна на Групата кои части от Кодекса за корпоративно управление по т.1, буква „а“ или буква „б“ не спазва и какви са основанията за това, съответно, когато Групата е решила да не се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това

Групата спазва основните принципи на Националния кодекс за корпоративно управление, относими за дейността му, доколкото същите не противоречат на законодателството.

Групата 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 страниците на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД и чрез уеб базираната електронно-информационна система за публичните предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружествата <https://www.bulgartransgaz.bg/> и <https://www.balkangashub.bg/bg> периодично се публикува важна и съществена информация от дейността им.

Групата няма одобрени общи правила за отчитане на интересите на заинтересованите лица, но по всички въпроси, които пряко или непряко ги касаят, се извършват съгласувателни процедури при зачитане на техните права, установени със закон или по силата на взаимни споразумения с Групата, както и при съобразяване със заинтересованите лица в съответствие с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика и защита на човешките права.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ.8, Т.3 ОТ ЗППЦК – описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Групата във връзка с процеса на финансово отчитане

В Групата е създадена и функционира единна система за финансово управление и контрол, състояща се от политики, правилници, вътрешни правила и инструкции, систематизирани в съответствие с управленската отговорност и взаимосвързаните елементи на финансовото управление и контрол, съгласно чл. 5 от Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (контролна среда, управление на риска, контролни дейности, информация и комуникация, мониторинг).

Финансовото управление и контрол в компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество се осъществява чрез въведени от ръководството системи, включващи политики, процедури и дейности, с цел да се осигури разумна увереност за постигане целите на Групата чрез съответствие със законодателството, вътрешните актове и договори; надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативна информация; икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите; опазване на

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

активите и информацията; предотвратяване и разкриване на нередности, както и предприемане на последващи действия.

В изпълнение на изискванията за добро финансово управление въведените правила за вътрешен контрол са насочени към икономично, ефективно и ефикасно управление и разходване на публичните средства, в т.ч. и към придобиването с най-малки разходи на необходимите ресурси за осъществяване на дейността при спазване на изискванията за качество на ресурсите и постигането на максимални резултати от използваните ресурси при осъществяване на дейността на Групата.

Контролната среда в Групата включва:

- Целеполагане;
- Лична почтеност и професионална етика на служителите в Групата;
- Управленска философия и стил на работа;
- Организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, отчетност и докладване;
- Политика за управление на човешките ресурси;
- Компетентност и професионални умения на персонала.

Бизнес програмата и Десетгодишният план за развитие на газопреносните мрежи на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД са дългосрочни стратегически документи на Дружеството, в които ръководството определя основните цели, ключовите етапи и необходимите средства с оглед постигането на мисията, визията за развитие и утвърждаване на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим газопреносен оператор и оператор на подземно газохранилище ПГХ „Чирен“, в унисон с утвърдените практики в сектора.

За да се изпълняват ефективно политиките в Групата е разработена адекватна структура за постигането на поставените стратегически и оперативни цели. Организационната структура на Групата осигурява разделяне на отговорностите, йерархичност, ясни правила, права, задължения и нива на докладване.

Всяко звено на компанията-майка (дирекция/отдел/регионално звено, служители и работници) има ясно дефинирани правомощия и отговорности при вземане на решения, изпълнение и осъществяване на контрол, описани в организационната структура, функционални характеристики и заповеди на Изпълнителния директор и т.н.

Създадени са адекватни линии за контрол, отчетност и докладване, съответстващи на делегираните правомощия с цел наблюдение на постигнатите резултати.

С цел наблюдение, анализ и оценка на изпълнението на Бизнес програмата на Групата, се изготвят Отчети за изпълнението на Бизнес програмата на всяко тримесечие, в което са отразени годишната програма за инвестиции и експлоатационна поддръжка, финансовите показатели, натуралните показатели и информация относно състоянието и резултатите от дейността на Групата.

Ръководството на Групата разглежда управлението на човешките ресурси като ключов фактор за изпълнение на своите мисия, цели и програми. Служителите в Групата, тяхната квалификация, умения и мотивация са решаващо условие за обезпечаване на

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

развитието ѝ като национален и регионален газопреносен оператор, инвестиращ в поддържане и разширяване на надеждна газова инфраструктура, участващ в трансгранични енергийни проекти и играещ ключова роля в постигането на целите на общоевропейския свободен газов пазар.

Процесите по подбор и назначаване на персонала са подробно описани в процедура „Управление на човешките ресурси“ и спомага за назначаването на квалифицирани служители.

Процесът по управление на риска е насочен към осигуряване на благоприятни условия за постигане на стратегическите и оперативни цели на Групата. Управлението на риска в Групата е структуриран, последователен и непрекъснат процес, интегриран в оперативната му дейност, с ясно разпределени отговорности и роли.

Управлението на риска се осъществява в тясно взаимодействие с вътрешния одитор на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД, който съгласно Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит оценява системите за управление на риска, идентифицира и оценява съществените рискове и подпомага ръководството без да поема управленска отговорност за практическото управление на рисковете.

В Групата се прилага Стратегия за управление на риска, която е изготвена в изпълнение на чл.12, ал.3 от Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), както и във връзка със заложените в Бизнес програмата на Групата стратегически и оперативни цели.

Стратегията за управление на риска на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е разработена и в съответствие с Указанията за управление на риска в организациите в публичния сектор, утвърдени със Заповед №ЗМФ 184/06.03.2020 г.

Стратегията за управление на риска в „Булгартрансгаз“ ЕАД въвежда стандартизиран подход за управление на риска в Дружеството, който позволява навременно предприемане на адекватни действия спрямо идентифицирани рискове, застрашаващи постигането на целите на Дружеството.

Определянето на рисковете в Групата се извършва на ниво организационна единица, като на този етап се определят външните и вътрешните събития, които могат да настъпят и да повлияят неблагоприятно на дейностите/процесите за постигане на стратегическите и оперативни цели на Групата. За определянето на съществените рискове се използват различни източници на информация, които могат да подпомогнат риск собствениците за определяне на източниците и факторите, които могат да доведат до проявление на риска.

В компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е изготвен риск-регистър, в който са документирани идентифицираните рискове, тяхната оценка и съответните реакции за противодействие на риска. Той се преглежда регулярно на всеки 6 месеца и при всяка извънредна ситуация, като всички собственици на риска са пряко ангажирани в оценката на риска и попълването на риск-регистъра.

Собствениците на риска извършват текущ мониторинг на идентифицираните рискове в Групата, като периодично рисковете се ревизират, изготвят се периодични доклади със съответната честота на база поставената оценка на риска. При необходимост се предприемат коригиращи действия на база резултатите от извършения мониторинг.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

Оценката и мониторингът на риска се документират в годишен Доклад за оценка и мониторинг на риска до управителните органи на Групата.

Контролните дейности, които се прилагат в Системата за Финансово Управление и Контрол, както и въведените правила, процедури и действия са насочени към намаляване на рисковете, за постигане на целите на организацията и допринасящи за изпълнение решения на ръководителите, свързани с финансовото отчитане и комуникации.

На този етап в Групата са въведени следните ефективни контролни дейности и линии на защита:

- **Правила за прилагане на система на двоен подпис** – всяко финансово задължение и извършването на плащане се осъществява след полагане подписите на лицето, отговорно за счетоводните записвания и ръководителя на организацията. Тази система дава сигурност, че поемането на задължение/нареждането на плащане са извършени от оторизирани лица;
- **Правила за достъп до активи и информация** – в Групата се прилага Политика за контрол на достъпа, както и Политика за поверителност и защита на личните данни;
- **За разрешаване, оторизиране и одобрение**, съгласно които за осъществяването на два или повече ключови етапа от дадена операция, процес или дейност отговарят различни служители. За да се гарантира наличието на ефективни проверки и баланс, при извършване на операцията отговорностите трябва да се разделят по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване (разрешаване), изпълнение, осчетоводяване и контрол;
- **Вътрешни правила за осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност** - разработените „Вътрешните правила за осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност“ в компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД имат за цел да регламентират целите, обхвата, реда и начина на осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност по смисъла на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС) в Групата;
- **Проверка за публични задължения при разплащане по договори на стойност на или над 10 000,00 лв.**, се извършва съгласно ДОПК като се изпращат уведомления до НАП и АМ преди извършване на плащане в размер на или над 100,00 лева или единични плащания (ППлД) в размер на или над 10 000,00 лева;
- **Контрол по предоставените банкови гаранции и гаранции за добро изпълнение**, служещи за обезпечение по договори за предоставяни услуги от компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и по договори за строителство;
- и други.

Функциите по одобряване, изпълнение, осчетоводяване и контрол се осъществяват от различни служители. Осигурява се разделяне на отговорностите, йерархичност, ясни правила, права, задължения и нива на докладване и прилагане на системата за „двоен

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

подпис".

Системата на двойния подпис се прилага ефикасно и е един от основните контролни елементи, действащи в Групата. Тя действа ежедневно при всички процеси, процедури и операции, свързани с поемане на задължение или извършване на разход, приход независимо от техния размер.

Системата за мониторинг на финансовото управление и контрол е с цел да се оцени адекватното му функциониране, и да се гарантира навременното му актуализиране при промени в условията. В Групата системата включва текущо наблюдение и самооценка.

Текущо се наблюдава и периодично се оценява състоянието на вътрешния контрол от Изпълнителния директор, Управителен съвет, Надзорен съвет, вътрешен одитор и одитния комитет. Състоянието на вътрешния контрол се оценява периодично - ежемесечно, тримесечно, шестмесечно, годишно, като своевременно се предприемат мерки за отстраняване на констатирани слабости. Ежегодно се одобрява Програма за одит на интегрираната система за управление, която включва вътрешен и външен одит на отделните компоненти на системата, като здраве и безопасност, околна среда и сигурност на информацията.

Дирекция „Финанси и контрол“ извършва текущ мониторинг на разходите, приходите и задълженията и отражението им спрямо Бизнес програмата и Десетгодишния план за развитие на газопреносната мрежа на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД. На аналитично ниво се прави преглед на разходите по отделните набирателни сметки, а на синтетично ниво се анализират агрегираните разходи по групи сметки, които носят информация за процеси, обекти, типове дейности и др.

Текущият мониторинг е подпомогнат от подходяща информационна система, която позволява осчетоводяване на разходите и отчитане на движенията по сметки в реално време.

Последващ етап на мониторинга е периодичното изготвяне на справки на тримесечен период, като данните се съпоставят спрямо:

- предвиденото за съответния период в одобрената Бизнес програма;
- реалните разходи за същия период през предходната отчетна година.

Процес на финансово отчитане

Настоящите счетоводни политики на Групата са разработени на основание изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети за прилагане от Европейската комисия.

Групата изготвя финансовите си отчети на база Международните стандарти за финансово отчитане.

Международните стандарти за финансово отчитане включват:

- ✓ Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО);
- ✓ Международни счетоводни стандарти (МСС);
- ✓ Разяснения, дадени от Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО) или бившия Постоянен комитет за разяснения (ПКР).

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

Счетоводните политики на Групата се одобряват и изменят с решение на Управителния съвет по предложение на главния счетоводител и/или Директор дирекция „Финанси и контрол“.

Ръководството на Групата носи отговорността за осигуряване подходящо поддържане на счетоводните данни и на процесите, които гарантират, че финансовата информация е уместна, надеждна, в съответствие с приложимото законодателство и се изготвят и публикуват от Групата своевременно. Ръководството на Групата преглежда и одобрява финансовите отчети, за да се гарантира, че финансовото състояние и резултатите на Групата са правилно отразени.

Външният регистриран одитор прави преглед и докладва за съществени въпроси, включени в одиторския доклад.

Финансовата информация, публикувана от Групата, е обект на одобрение от страна на Управителния и Надзорния съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

4.1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на чл.85 от Директива 2001/34/ЕО

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, като едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като БЕХ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции.

След увеличението на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД общият му размер към 31.12.2024 г. е 1 614 786 264 лева, разпределен в 1 614 786 264 броя обикновени поименни акции (31.12.2023 г.: 1 414 786 264 броя поименни акции). Всички акции са с номинална стойност от 1 лев.

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и разрешение от Министъра на енергетиката, през 2017 г. капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща 50% от акциите на „Булгартел“ АД, собственост на „БЕХ“ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 хил. броя акции от капитала на „Булгартел“ АД на стойност 3 256 хил. лева, чрез издаване на 3 256 хил. броя нови обикновени поименни акции с

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев. На 23.11.2017 г. в Търговския регистър е вписано увеличението на капитала на Дружеството с непаричната вноска.

Останалата част от капитала и правата на глас в „Булгартел“ АД се притежават от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Разпределението на капитала и правата на глас са основанията за класифициране на инвестицията като такава в съвместно контролирано предприятие.

„Булгартел“ АД е със седалище в Република България. Основният предмет на дейност на „Булгартел“ АД включва търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон. Акциите на „Булгартел“ АД не се котират на фондова борса.

В самостоятелния финансов отчет инвестицията в „Булгартел“ АД се отчита по себестойност.

С Решение на Управителния съвет от 15.01.2019 г. и одобрение на Надзорния съвет на Дружеството, „Булгартрансгаз“ ЕАД учреди еднолично акционерно дружество с наименование „Газов хъб Балкан“ ЕАД, като на по-късен етап не повече от 49% от акциите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД биха могли да бъдат прехвърлени потенциално на трети лица. Новото Дружество е вписано в Търговски регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 18.01.2019 г.

Стойността на инвестицията е в размер на 500 хил. лв., която представлява и размера на регистрирания капитал на дъщерното дружество.

В изпълнение на решение № 6 на Министерски съвет на Република България от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в размер на 20% от капитала на Газтрейд С.А, дружество, регистрирано съгласно законите на Република Гърция. Дружеството е собственик и лицензиран оператор на терминала за регазификация на втечен природен газ до Александрополис. Отношенията между петимата акционери в дружеството, правомощията на управителните органи и начините за прехвърляне на акции са стриктно регламентирани в устава на дружеството и в споразумението между акционерите.

4.2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права

Групата няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

4.3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи,

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

посредством които чрез сътрудничество с Дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са определени от притежаването на ценните книжа

Няма ограничения върху правата на глас.

4.4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членовете на съвета и внасянето на измененията в учредителния договор

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Управителния и Надзорния съвет са описани в т. 5.

4.5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложения за поглъщане – правомощия на членовете на съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции

Правомощията на членовете на Управителния и Надзорния съвет са описани в т. 5.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК – Състав и функциониране на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети

Органи на управлението на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Надзорен съвет;
- Управителен съвет.

Дружеството има назначен Одитен комитет по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

5.1. Едноличен собственик на капитала

5.1.1. Статут

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с двустепенна форма на управление, действащо съгласно разпоредбите на Търговския закон и приложимото законодателство в Република България.

Дружеството е със статут на самостоятелно юридическо лице по българското право, отделно от своите акционери.

Дружеството отговаря за задълженията си към кредиторите с цялото си имущество. Отговорността на акционерите е ограничена до размера на направените вноски срещу записаните акции.

5.1.2. Компетентност

(1) Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава. Едноличният собственик на капитала решава

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите.

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Надзорния съвет и определя възнагражденията им;
- избира и освобождава независимите регистрирани одитори на Дружеството, различни от одиторите на вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и на дружествата в него;
- одобрява годишния консолидиран финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- решава издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството освен в случай на несъстоятелност;
- освобождава от отговорност членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- одобрява годишния самостоятелен финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор, взема решение за разпределяне на печалбата, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент;
- определя размера на гаранцията, която дават за своето управление членовете на Надзорния и Управителен съвет;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, осигурява своевременно на независимия преносен оператор достатъчни финансови ресурси за бъдещи инвестиционни проекти и/или за подмяна на съществуващите активи при обосновано и икономически целесъобразно искане от Управителния съвет на Дружеството;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

Едноличният собственик на капитала се въздържа от действия, възпрепятстващи или увреждащи Дружеството при изпълнение на задълженията му по закон и с действията си не определя пряко или непряко конкурентното поведение на Дружеството по отношение на текущите му дейности и с управлението на мрежата или по отношение на дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

5.1.3. Вземане на решения

(1) 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, като изпраща на Надзорния и Управителния съвет чрез Председателите им оригинал на решенията си.

(2) Управителният съвет или Надзорния съвет, в съответствие с чл.223 от Търговския закон, изпраща писмено уведомление до едноличния собственик на капитала относно необходимостта за вземане на решения от последния. Писменото уведомление съдържа предложения относно въпросите, по които Управителният съвет или Надзорният съвет 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, освен ако не се касае за обвързващи едноличния собственик на капитала решения съгласно закона или Устава на Дружеството.

(3) За решенията на едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от членовете на Съвета на директорите на едноличния собственик на капитала;

(4) Заявяването за вписване на решенията на едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване, се осъществява от Изпълнителния член (Изпълнителните членове) на Управителния съвет или изрично упълномощено(и) от него (тях) лице(а).

5.2. Надзорен съвет

5.2.1. Състав

Към 31.12.2024 г. членовете на Надзорния съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД са, както следва:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Николай Иванов Стефанов;
- Александър Христов Каназирски;
- Драгомир Митков Монеv;

Кирил Георгиев е Председател, а Снежана Йовкова-Маркова е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

5.2.2. Статут

(1) Надзорният съвет на Дружеството се състои от 5 до 7 членове – физически лица. В състава на Надзорния съвет влизат и независими лица, които трябва да са не по-малко от една трета, но не повече от една втора от него. Членовете на Надзорния съвет се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Изборът и

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

назначаването им се извършва от Едноличния собственик на капитала след провеждане на конкурс, при условия и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. За избора, както и за предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет се уведомява Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) при спазване на процедурата и изискванията на Закона за енергетиката.

(2) Независимите членове на Надзорния съвет трябва да отговарят на изискванията на чл. 20 от Закона за публичните предприятия и чл. 23, ал.5 от Устава на Дружеството. Независим член не може да бъде:

1. служител в публичното предприятие;
2. акционер/съдружник в същото публично предприятие;
3. лице, което лично или чрез свързани лица има търговски отношения с публичното предприятие;
4. едноличен търговец, акционер или съдружник в търговско дружество, което има същия или сходен предмет на дейност като публичното предприятие;
5. свързано лице с друг член на управителен или контролен орган на публичното предприятие.

(3) Не са независими членове представителите на държавата в Надзорния съвет на дружеството.

(4) Членовете на Надзорния съвет се избират за срок от 3 до 5 години, а на първия Надзорен съвет - за срок от 3 години. Надзорният съвет продължава да осъществява дейността си и след изтичане на мандата, до избора на нов Надзорен съвет. Председателят на Надзорния съвет трябва да е независим член.

(5) Член на Надзорния съвет на дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава-страна по Споразумението за Европейско икономическо пространство или на Конфедерация Швейцария, който:

1. има завършено висше образование;
2. има най-малко 5 години професионален опит;
3. не е поставен под запрещение;
4. не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
5. не е лишен от право да заема съответната длъжност;
6. не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
7. 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;
8. не е съпруг или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително и по сватовство – до втора степен

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

включително на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;

9. не заема висша публична длъжност по чл.6, ал.1 т.1-38 и 41-43 от Закона за противодействие на корупцията, не е член на политически кабинет и секретар на община;

10. не извършва търговски сделки от свое или чуждо име, сходни с дейността на дружеството;

11. не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на дружеството;

12. не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие по смисъла на ЗПП;

13. отговаря на други изисквания, предвидени в закона.

5.2.3. Компетентност

- осъществява общ надзор и контрол върху дейността на Управителния съвет на Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Управителния съвет съобразно правилата на Устава на Дружеството и на закона и определя възнагражденията им;
- приема по собствена инициатива или по предложение на Управителния съвет решения:
 - по въпроси, които съществено могат да повлияят върху стойността на активите в Дружеството;
 - по въпроси, свързани с одобряването на годишните и дългосрочни финансови планове на Дружеството или каквито и да е било промени в тях;
 - по въпроси, свързани с нивото на задлъжнялост на Дружеството;
 - относно размера на дивидентите;
- избира и назначава отговорник по съответствието по смисъла на чл.81к (2) от Закона за енергетиката и чл.33 от Устава на Дружеството;
- решава и други въпроси, предоставени в неговата компетентност от закона и Устава на Дружеството;

5.2.4. Договори с членове на Надзорния съвет, възнаграждения и разходи

Отношенията между Дружеството и член на Надзорния съвет се уреждат с договор за управление и контрол. Договорът се сключва от името на Дружеството чрез лице, оправомощено от Едноличния собственик на капитала. Възнаграждението на членовете на Надзорния съвет е изцяло обвързано с дейността на Дружеството и не зависи от дейностите или резултатите на другите дружества, част от вертикално интегрираното предприятие. Членовете на Надзорния съвет задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен от Едноличния собственик на капитала, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

прекръпяване на договора и след решение на Едноличния собственик на капитала за освобождаване от отговорност на съответния член на Надзорния съвет.

Надзорният съвет приема правилник за дейността си и избира председател и заместник - председател. Правилникът се одобрява от Едноличния собственик на капитала на Дружеството.

Надзорният съвет се събира на редовни заседания най-малко веднъж месечно.

Членовете на Надзорния съвет се командирова в страната от Председателя на Надзорния съвет (включително като се командирова сам), а в чужбина от лицето (лицата), което (които) представляват Холдинга.

5.3. Управителен съвет

5.3.1. Състав

Състав на Управителния съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Кирил Димчов Равначки;

Дарина Колева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Кирил Равначки е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Считано от 16.05.2024 г. Владимир Асенов Малинов е заличен като член на Управителния съвет в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.

5.3.2. Статут

(1) Управителният съвет отговаря пред Надзорния съвет за управлението на Дружеството. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж месечно.

(2) Управителният съвет е в състав от 3 до 9 члена – физически лица, които се избират и освобождават от Надзорния съвет съгласно разпоредбите на действащото законодателство. Решенията на Надзорния съвет за избор, както и информация за условията, при които съответният член е избран, включително продължителността на мандата му и определеното му възнаграждение съответно решенията за предсрочно освобождаване на членовете на Управителния съвет и мотивите към тях се изпращат на КЕВР. Решенията пораждаат действие, в случай че КЕВР не възрази срещу тях в 3-седмичен срок от уведомяването, при спазване на процедурата и изискванията на закона. Членовете на Управителния съвет са независими от държавата.

(3) Членовете на Управителния съвет се избират за срок от 3 до 5 години, а на първия управителен съвет – за срок от 3 години. Управителният съвет продължава да осъществява дейността си и след изтичането на мандата, до избора на нов Управителен съвет.

(4) Член на Управителния съвет може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава-страна по Споразумението за ЕИП или на Конфедерация Швейцария, който:

1. има завършено висше образование;

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

2. има най-малко 5 години професионален опит;
3. не е поставен под запрещение;
4. не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
5. не е лишен от право да заема съответната длъжност;
6. не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
7. 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;
8. не е съпруг 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;
9. не заема висша публична длъжност по чл.6, ал.1 т.1-38 и 41-43 от Закона за противодействие на корупцията, не е член на политически кабинет и секретар на община;
10. не извършва търговски сделки от свое или чуждо име, сходни с дейността на дружеството;
11. не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на дружеството;
12. не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие по смисъла на ЗПП;
13. отговаря на други изисквания, предвидени в закона.
14. не заема професионален пост или отговорна длъжност или има икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции;
15. няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;
16. мнозинството от членовете на Управителния съвет на Дружеството са лица, които в срок от три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, 3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на Управителния съвет са лица, които за период

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управителна или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие.

5.3.3. Функции на Управителния съвет

- (1) Управителният съвет управлява и представлява Дружеството;
- (2) Управителният съвет контролира дейността на Изпълнителния член (Изпълнителни членове). Управителният съвет изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Надзорния съвет;
- (3) Вътрешното разпределение и обемът на правото на управление и представителство на членовете на Управителния съвет се определят в Правилата за дейност на Управителния съвет.

5.3.4. Компетентност на Управителния съвет

- взема решения, свързани с текущите дейности на оператора на газопреносната мрежа, управлението на мрежата и дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, взема решения независимо от вертикално интегрираното предприятие по отношение на активи, необходими за функционирането, поддръжката или развитието на преносната мрежа;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, предлага обвързващи едноличния собственик на капитала решения относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличение на капитала;
- изготвя и предлага за приемане на Надзорния съвет годишните и дългосрочните финансови планове, или каквито и да е било промени в тях;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и приема решения за придобиването, управлението и разпореждането със собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или Надзорния съвет и само след приемане на решение от страна на Надзорния съвет, когато такова се изисква от закона или Устава на Дружеството;
- отговоря 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 за текущото икономическо състояние на Дружеството;
- избира един или двама от членовете си за Изпълнителен(ни) членове и го(ги) овластява да управлява(т) и представлява(т) Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама Изпълнителни членове, те представляват Дружеството само заедно;
- взема решения за предложения до КЕВР с оглед нейните правомощия по закон;

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

- взема решения за предложения до едноличния собственик на капитала или до Надзорния съвет за решаване на въпроси, които са от тяхната компетентност;
- избира прокурист/и на Дружеството. Прокуристът/прокуристите следва да отговарят на изискванията на чл.25, ал.4 от Устава на Дружеството;
- уведомява КЕВР за планирани сделки, които могат да наложат преоценка на спазването от Дружеството на изискванията за независимост, за всички договори на Дружеството с всеки член на вертикално интегрираното предприятие, както и за всички получени финансови средства за бъдещи инвестиционни проекти и/или за подмяна на съществуващи активи от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;
- участва в избора на особен търговски управител в случаите на чл.56 от Закона за енергетиката;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и Устава на Дружеството.

5.3.5. Договори с членове на Управителния съвет, възнаграждения и разходи

(1) Отношенията между Дружеството и член на управителния съвет се уреждат с договор за възлагане на управление и контрол. Договорът се сключва в писмена форма от името на Дружеството чрез председателя на Надзорния съвет или чрез упълномощен от него член на Надзорния съвет. Мандатът на съответния член е със срок 5 /пет/ години, считано от датата на вписване на решението в ТРРЮЛНЦ. Договорът регламентира правата и задълженията на страните, размерът на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при изпълнение, основанията за прекратяване на договора и размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление, както и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора. Възнаграждението на членовете на Управителния съвет е изцяло обвързано с дейността на Дружеството и не зависи от дейностите или резултатите на другите части на вертикално интегрираното предприятие.

(2) Членовете на Управителния съвет задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен от Едноличния собственик на капитал, но не по-малко от тримесечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решение на Едноличния собственик на капитала за освобождаване от отговорност на съответния член на Управителния съвет. Когато гаранцията е била внесена в пари, на връщане подлежат и лихвите върху внесената сума.

(3) При необходимост от служебни пътувания в страната и чужбина, членовете на Управителния съвет се командирова(т) от изпълнителния член (изпълнителните членове) на Управителния съвет за сметка на Дружеството. Изпълнителният член (изпълнителните членове) се командирова(т) сам(и). Разходите за командироване са за сметка на Дружеството.

5.3.6. Статут на изпълнителния член на Управителния съвет

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

(1) Управителният съвет възлага на Изпълнителния член (изпълнителните членове) да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Управителния съвет контролират дейността на Изпълнителния член (изпълнителните членове) на Управителния съвет.

(2) Изпълнителният член на Управителния съвет, в рамките на правомощията, предоставени на Управителния съвет съгласно закона и Устава на Дружеството, представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, да съставя и подписва всякакви документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни членове на Управителния съвет, те представляват Дружеството само заедно.

(3) Изпълнителният член организира дейността на Дружеството и го представлява в съответствие със закона, Устава, Правилника за дейността на Управителния съвет, решенията на Едноличния собственик на капитала, решенията на Надзорния съвет, решенията на Управителния съвет и вътрешните документи на Дружеството. Той осъществява оперативното ръководство на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Той решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала, на Надзорния съвет или на Управителния съвет или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала, на Надзорния съвет или Управителния съвет.

(4) Договорът за управление с Изпълнителния член (изпълнителните членове) се подписва от Председателя на Управителния съвет или изрично упълномощено от него лице.

5.4. Одитен комитет

5.4.1. Състав

Към 31 декември 2024 г. членове на Одитния комитет на компанията-майка са:

- Мария Митева
- Момчил Анастасов
- Силвия Тодорова

5.4.2. Статут

Комитетът е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се избират от министъра на енергетиката на Република България в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД по предложение на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД. Комитетът се състои от 3 до 5 членове, единият от които е председател.

5.4.3. Възнаграждение

- Месечно възнаграждение на членовете на комитета е за сметка и се заплаща от „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Размерът на месечното възнаграждение е две средни месечни работни заплати за страната, съобразно данни от Националния статистически институт за

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

предходната година;

- На Изпълнителя се заплаща и половината от минималната заплата за страната за всяко едно проведено заседание на одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

5.4.4. Задължения и правомощия

(1) Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, 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 настоящия статут.

(2) Комитетът има следните правомощия:

- Одитният комитет информира управителните органи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за резултатите от задължителния финансов одит и пояснява по какъв начин той е допринесъл за достоверността на финансовото отчитане, както и ролята на одитния комитет в този процес.
- Одитният комитет наблюдава процеса на финансово отчитане и представя препоръки и предложения, за да се гарантира неговата ефективност.
- Комитетът преглежда и по преценка изразява мнение относно счетоводната политика на Дружеството и нейното приложение при финансовото отчитане.
- Комитетът наблюдава ефективността на възприетите текущи контроли при ежемесечния преглед на финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- Одитният комитет наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- Комитетът преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистъра на Дружеството и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол.

Комитетът изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит.

Комитетът 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 ангажменти, както и по всички значими въпроси, свързани с вътрешния одит.

- Одитният комитет наблюдава задължителния одит на годишните 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;

Комитетът се запознава 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.

Комитетът осъществява наблюдение върху изпълнението на одитния план, като дава препоръки до ръководството на Дружеството и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения.

Комитетът преглежда проектите на одиторски доклади по чл.59 и чл.60 от ЗНФОИСУ 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 Дружеството. Годишното становище се формира на базата на критерии, които се приемат от одитния комитет и се комуникират предварително с одитора.

Комитетът обсъжда Допълнителния доклад на задължителния одитор (изготвен съгласно Чл.11. 1.2 от Регламент (ЕС) № 537/2014 на Европейския парламент и Съвета), и дава препоръки до ръководството на Дружеството за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци.

В случай, че срокът на договора за задължителен одит с един одитор надвишава една година, комитетът изразява становище за работата на одитора за целия период на този договор, което обобщава годишните становища.

- Одитният комитет проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014, включително наблюдава целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;

Комитетът предварително одобрява предоставянето на услуги извън одита от одитора на „Булгартрансгаз“ ЕАД като в 7-дневен срок от датата на решението уведомява Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори, както и Управителния съвет на Дружеството за всяко дадено одобрение по чл. 64, ал. 3 и чл. 66, ал. 3 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

- Одитният комитет отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му.
- Одитният комитет отчита дейността си ежегодно пред Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Одитният комитет изготвя и предоставя на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в срок до 30 юни годишен доклад за дейността си.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗППЦК – описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на тази политика на многообразие, начинът на приложението ѝ и резултатите през отчетния период;

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 г.

когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това

В Групата се прилага Политика на многообразието по отношение на административните, управителни и надзорни органи, като прилагането на тази политика има за цел да създаде условия за по-многообразна, по-гъвкава и същевременно по-равнопоставена работна среда, предоставяща най-добрите възможности за разгръщане на таланта на всеки.

В Групата не се допуска дискриминация на служителите на основа на пол, раса, възраст, религия, имотно състояние, здравен статус, политически убеждения или националност. Зачитат се правата и личното достойнство на всеки. Тези разпоредби за разписани в редица вътрешни документи като Етичен кодекс, Колективен трудов договор, Политика за корпоративна социална отговорност и др.

На жените в Групата се предоставят същите възможности за реализация, с каквито разполагат мъжете, като същевременно се отчитат специфичните им нужди, породени както от характера на сектора, в който работят, така и от необходимостта от баланс между професионално развитие и личен живот. Създадени са възможности за развитие на индивидуалните способности на жените в рамките на предприятието, с оглед на тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

Членовете на Управителните органи на Групата отговарят на определените критерии за заемане на длъжност, регламентирани в Закона за енергетиката, Закона за публичните предприятия и в Устава на Групата.

Членовете на Надзорния съвет се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Част от членовете на Надзорния съвет - представители на държавата се избират след проведена процедура за избор от Едноличния собственик на капитала - БЕХ. Останалите членове на НС - независими се избират от БЕХ след проведена конкурсна процедура от Агенцията за публични предприятия и контрол. За избора, както и за освобождаването на членовете на НС се изисква одобрение от Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) при спазване на процедурата и изискванията на закона.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД и неговото дъщерно дружество („Групата“), съдържащ консолидиран отчет за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидиран отчет за промените в собствения капитал и консолидиран отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет, съдържащи съществена информация за счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният консолидиран финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Групата към 31 декември 2024 г. и нейните консолидирани финансови резултати от дейността и паричните й потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

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

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

Ключови одиторски въпроси

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

Справедлива стойност на „Имоти, машините и съоръжения“ Бележка 14 „Имоти, машини и съоръжения“, Бележка 4.9 „Счетоводна политика за отчитане на имоти, машини и съоръжения“, Бележка 4.19 „Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки.“ и Бележка 34 „Определяне на справедливи стойности“ от консолидирания финансов отчет.	
Ключов одиторски въпрос	<i>Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит</i>
Балансовата стойност на „Имоти, машини и съоръжения“ в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2024 г. е 7 434 248 хил. лв. Тези активи представляват 91% от сумата на активите на Групата към 31 декември 2024 година. Групата е възприела модела на преоценената стойност за последваща оценка на активите от клас Имоти, машини и съоръжения. Преоценената стойност представлява справедлива стойност на актива към датата на преценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години, освен ако няма индикации за съществени отклонения в по кратък период от време. Като „значително“ се приема отклонение на балансовата от справедливата стойност на актив над 5%. Групата е извършила преценка на „Имоти, машини и съоръжения“ към 31.12.2024 г., съгласно заключенията за	В тази област нашите одиторски процедури включиха, без да са ограничавани до: • Преглед на възприетата счетоводна политика на Групата по отношение на последващото отчитане на тази група активи в съответствие с приложимите стандарти; • Преглед на направените предположения за полезен живот на тази група активи и метода на амортизация; • Оценка на независимостта, обективността, компетентността, професионалната квалификацията и опита на независимия сертифициран външен оценител за целите на изготвената от него оценка; • Оценка на използваната методология и уместността на използваните ключови предположения, направени от оценителя при определяне пазарната стойност;

справедливата им стойност в доклад от независим външен лицензиран оценител. Формираният преоценъчен резерв за „Имоти, машини и съоръжения“ към 31.12.2024 г. нетно от данъчния ефект, е в размер на 3 016 570 хил. лв. Изменението в преоценъчния резерв през отчетния период в резултат от последваща оценка по справедлива стойност е увеличение с 557 452 хил.лв. (нетно от данъчен ефект 501 726 хил. лв.), в т.ч. намаление в резултат на последваща оценка по справедлива стойност на буферен газ 79 765 хил.лв. (нетно от данъчен ефект 71 789 хил. лв.). Ние определихме преоценката на „Имоти, машини и съоръжения“ по справедлива стойност като ключов одиторски въпрос поради финансовата значимост на тези активи, спецификата на по-голямата част от тях (газопреносни мрежи и буферен газ), както и поради наличието на значителни преценки и предположения при определянето на справедливата стойност.	• Получаване на разбиране и оценка на разумността на основните резултати, изчислени от независимия оценител; • Извършване на независими тестове за обезценка на база на познанията ни за характера и дейността на Групата; • Сравнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри на Групата; • Преглед за пълнота и адекватност на оповестяванията в самостоятелния финансов отчет.
--	--

Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от консолидиран доклад за дейността, консолидирана декларация за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК, но не включва консолидирания финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно консолидирания финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на консолидирания финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с консолидирания финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

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.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността и декларацията за корпоративно управление, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института 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 становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл.37 от Закона за енергетиката, приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидирания финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет.
- б) Консолидирания доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Консолидираната декларация за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е представена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката

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

- а) БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД е организиран счетоводната си дейност така, че да генерира информация за всяка лицензионна дейност и друг вид дейност, в т.ч. дейности при регулирани и свободно договорени цени. Дружеството-майка

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

поддържа аналитична отчетност за осъществяваните дейности по пренос на природен газ през територията на страната до Гърция, Република Северна Македония и Сърбия и пренос по националната газопреносна мрежа, съхранение и балансиране на природен газ, както и спомагателна дейност, дейност по управление и нерегулирана дейност;

- б) БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД е организиран счетоводната си отчетност така, че да генерира информация за всяко регионално звено, което е част от организационната структура на Дружеството-майка;
- в) Счетоводната отчетност на Групата е организирана и се поддържа по начин, който да осигури необходимата информация за целите на регулаторното счетоводно отчитане, а именно:
- активите и пасивите на Групата се класифицират към съответните дейности, към които принадлежат;
 - приходите и разходите са основните лицензионни дейности на Групата се отчитат чрез аналитични сметки по видовете лицензионни дейности;
 - приходите и разходите за нелицензионните дейности - спомагателна, управление и нерегулирана, както и общите приходи и разходи за лицензионни дейности, се разпределят към основните лицензионни дейности на база коефициент за разпределение.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО, приети от ЕС 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 консолидирания финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Групата 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 Групата или да преустанови дейността ѝ, 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 Групата.

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидирания финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в

hblb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hblb.bg

съответствие с МОС, 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 консолидиран финансов отчет.

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

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

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hblb.bg

- получаваме достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим мнение относно консолидирания финансов отчет. Ние носим отговорност за инструктирането, надзора и изпълнението на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществени 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 предприетите действия за елиминиране на заплахите или приложените 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 консолидирания финансов 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.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

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

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

- ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД е назначено за задължителен одитор на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД с Решение на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД с Протокол №73-2024/11.07.2024 г. и в резултат на проведена тръжна процедура, за период от една година.
- Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД представлява трета поредна година

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg

на пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.

- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.
- За периода, за който се отнася извършеният от нас задължителен одит, освен одита, ние сме предоставили следните услуги на Групата, които не са посочени в доклада за дейността или финансовия отчет на Групата:
 - Преглед на междинния индивидуален финансов отчет към 30.06.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в съответствие с Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410), на български език и в превод на английски език;
 - Преглед на междинния консолидиран финансов отчет към 30.06.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в съответствие с Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410), на български език и в превод на английски език;

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Регистрационен номер 017

Наталия Владимирова,

Прокурист

Евтим Евтимов,

Регистриран одитор, отговорен за одита

09 юни 2025 г.

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg



КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за годината, приключваща на 31 декември 2024

Съдържание

Доклад на одитора

Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....	1
Консолидиран отчет за финансовото състояние	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал.....	5
Консолидиран отчет за паричните потоци	7
Бележки към консолидирания финансов отчет	8

Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2024	2023
Приходи от дейността	6	1 069 756	951 138
Други приходи от дейността	7	15 942	12 050
Общо приходи		1 085 698	963 188
Технологични разходи	8	(140 208)	(133 835)
Разходи за материали	9	(8 022)	(6 857)
Разходи за външни услуги	10	(18 403)	(23 123)
Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи	14,15	(304 801)	(304 070)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(82 236)	(78 088)
Разходи за обезценка на финансови активи	19,20, 21,29	(2 919)	(1 206)
Разходи за обезценка на материални запаси	18	(19 557)	(5 075)
Провизии за квоти за емисии на парникови газове	25	(34 351)	-
Други разходи за дейността	12	(64 978)	(48 058)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадени стоки		(42 638)	(67 143)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		15	2
Печалба от оперативна дейност		367 600	295 735
Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	16	(6 234)	(2 297)
Финансови приходи	13	41 671	17 115
Финансови разходи	13	(55 782)	(74 987)
Нетни финансови разходи	13	(14 111)	(57 872)
Печалба преди данъци		347 255	235 566
Разходи за данъци	23	(42 253)	(23 861)
Печалба за годината		305 002	211 705

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2024	2023
Друг всеобхватен доход			
<i>Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:</i>			
Преоценки на имоти, машини и съоръжения	14	557 262	(407 451)
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	26	(1 408)	598
Данък върху друг всеобхватен доход	23	(55 585)	40 685
Дял от друг всеобхватен доход на съвместни предприятия			
<i>Компоненти, които могат да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата</i>			
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	16	12	(8)
Преоценки на имоти, машини и съоръжения	16	190	-
<i>Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:</i>			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	16	(4)	(2)
Друг всеобхватен доход/(загуба), нетно от данъци		500 467	(366 178)
Общо всеобхватен доход/(загуба) за годината		805 469	(154 473)

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 30.05.2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег. № 017

Наталия Владимирова
Прокурист
Съгласно одиторски доклад от 09.06.2025 г.

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Консолидиран отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележка	31 декември 2024	31 декември 2023
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	14	7 434 248	6 762 976
Нематериални активи	15	5 079	6 135
Инвестиция в съвместно контролирани предприятия	16	33 961	37 063
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	29	22 078	15 688
Дългосрочни вземания	17	188	166
Дългосрочни вземания от свързани лица	29	27	50
Отсрочени данъчни активи	23	12 499	6 989
Общо нетекущи активи		7 508 080	6 829 067
Материални запаси	18	97 808	109 713
Търговски и други вземания	19	25 931	21 232
Активи по договори	19	6 082	4 787
Вземания от свързани лица	29	5 541	4 202
Парични средства, предоставени като обезпечение	21	175 409	256 448
Парични средства и еквиваленти	20	352 289	193 901
Общо текущи активи		663 060	590 283
Общо активи		8 171 140	7 419 350

Бележките на страници 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.
Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележка	31 декември 2024	31 декември 2023
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Акционерен капитал	22	1 614 786	1 414 786
Преоценъчен резерв	22	3 016 570	2 659 808
Резерви	22	138 313	103 293
Неразпределена печалба		1 078 485	922 049
Общо собствен капитал		5 848 154	5 099 936
Пасиви			
Дългосрочни заеми	27	357 137	621 970
Търговски и други задължения	28	375 125	396 448
Задължения към свързани лица	29	243 198	104 137
Гаранции по договори	30	801	77
Доходи на наети лица	26	9 854	8 773
Отсрочени данъчни пасиви	23	380 594	333 802
Отсрочени приходи от финансиране	24	232 551	239 162
Провизии	25	53 715	53 715
Общо нетекущи пасиви		1 652 975	1 758 084
Краткосрочни заеми	27	266 192	284 958
Търговски и други задължения	28	119 584	86 375
Пасиви по договори	28	896	853
Задължения към свързани лица	29	146 069	39 562
Гаранции по договори	30	90 353	147 903
Доходи на наети лица	26	952	952
Провизии	25	34 351	
Задължения във връзка с данъци върху дохода		11 614	727
Общо текущи пасиви		670 011	561 330
Общо пасиви		2 322 986	2 319 414
Общо собствен капитал и пасиви		8 171 140	7 419 350

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 30.05.2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег. № 017
Наталия Владимирова
Прокурист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Съгласно одиторски доклад от 09.06.2025 г.

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2024 г.	1 414 786	2 659 808	103 293	922 049	5 099 936
Печалба за годината	-	-	-	305 002	305 002
Друг всеобхватен доход					
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	-	557 262	-	-	557 262
Преоценка на имоти, машини и съоръжения по метода на собствения капитал	-	190	-	-	190
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	-	-	(1 408)	-	(1 408)
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи по метода на собствения капитал	-	-	(4)	-	(4)
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	-	-	12	-	12
Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход	-	(55 726)	141	-	(55 585)
Общо всеобхватен доход за годината	-	501 726	(1 259)	305 002	805 469
Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал					
Дивиденди към едноличния собственик на капитала	-	-	-	(257 251)	(257 251)
Емитиране на акции	200 000	-	-	-	200 000
Общо сделки със собственици	200 000	-	-	(257 251)	(57 251)
Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба	-	(144 964)	-	144 964	-
Разпределение на печалбата	-	-	36 279	(36 279)	-
Баланс на 31 декември 2024 г.	1 614 786	3 016 570	138 313	1 078 485	5 848 154

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение)

В хиляди лева

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2023 г.	1 414 786	3 170 038	102 765	566 820	5 254 409
Печалба за годината	-	-	-	211 705	211 705
Друг всеобхватен доход					
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	-	(407 451)	-	-	(407 451)
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	-	-	598	-	598
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи по метода на собствения капитал	-	-	(2)	-	(2)
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	-	-	(8)	-	(8)
Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход	-	40 745	(60)	-	40 685
Общо всеобхватен доход за годината	-	(366 706)	528	211 705	(154 473)
Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба	-	(143 524)	-	143 524	-
Баланс на 31 декември 2023 г.	1 414 786	2 659 808	103 293	922 049	5 099 936

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 30.05.2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег. № 017

Наталия Владимирова
Прокурист

Съгласно одиторски доклад от 09.06.2025 г.

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Консолидиран отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева

	Бележки	2024	2023
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		1 034 062	764 349
Плащания на търговски контрагенти		(208 767)	(208 716)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(82 483)	(76 556)
Плащания за данък върху дохода		(45 667)	(30 775)
Възстановени/(платени) други данъци и акциз, нетно		(6 115)	10 894
Постъпления от лихви и неустойки по забавени плащания		388	321
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(4 372)	(3 931)
Общо парични потоци от оперативна дейност		687 046	455 586
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(503 123)	(452 194)
Придобиване на нематериални активи		(489)	(31)
Постъпления от финансираня за нетекущи активи		855	14 856
Предоставени парични средства като обезпечение	21	(1 446)	(31 929)
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение	21	86 768	76 448
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение	21	17 731	12 776
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		(399 704)	(380 074)
Парични потоци от финансова дейност			
Емитиране на акции		200 000	-
Получени заеми	27	-	183 503
Погасени заеми	27	(283 255)	(253 349)
Погасени заеми към свързани лица	27	(10 770)	(10 585)
Плащания на лихви по получени заеми	27	(42 432)	(48 893)
Плащания на лихви по получени заеми от свързани лица	29	(3 254)	(2 516)
Плащания на лихви към търговски контрагенти		-	(9 770)
Общо парични потоци от финансова дейност		(139 711)	(141 610)
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		147 631	(66 098)
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	20	193 901	263 968
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		10 757	(4 128)
Ефект от възстановяване на очаквани кредитни загуби		-	159
Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември	20	352 289	193 901

Бележките от страница 8 до 80 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06.06.2025 г. и подписан на 09.06.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 30.05.2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег.№ 017
Наталия Владимирова
Прокурист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Съгласно одиторски доклад от 09.06.2025 г.

Бележки към консолидиран финансов отчет

1. Статут и предмет на дейност	9
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа на действащо предприятие.....	10
3. Нови или изменени стандарти и разяснения	10
4. Съществена информация за счетоводната политика.....	15
5. Отчитане по сегменти	37
6. Приходи	39
7. Други приходи	40
8. Технологични разходи	41
9. Разходи за материали	41
10. Разходи за външни услуги.....	41
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	42
12. Други разходи за дейността	42
13. Финансови приходи и разходи	43
14. Имоти, машини и съоръжения.....	44
15. Нематериални активи	48
16. Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал.....	49
17. Дългосрочни вземания.....	53
18. Материални запаси	53
19. Търговски и други вземания и активи по договори	53
20. Парични средства и еквиваленти.....	54
21. Парични средства, предоставени като обезпечение	55
22. Капитал и резерви	56
23. Отсрочени данъчни активи и пасиви и разходи за данъци.....	57
24. Отсрочени приходи от финансиране.....	59
25. Провизии	60
26. Доходи на наети лица	61
27. Получени заеми	63
28. Търговски и други задължения и пасиви по договори.....	64
29. Свързани лица	65
30. Гаранции по договори.....	69
31. Категории финансови активи и пасиви	69
32. Рискове, свързани с финансови инструменти.....	70
33. Управление на капитала	74
34. Определяне на справедливи стойности.....	75
35. Условни активи и условни задължения	78
36. Събития след датата на отчетния период	79

Бележки към консолидирания финансов отчет**1. Статут и предмет на дейност**

„Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно предприятие „Газов хъб Балкан“ ЕАД („Групата“) извършват дейности, свързани с транспортиране и осигуряване на електронна среда за търговия с природен газ.

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД („Дружеството“) е дружество със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Люлин - 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие. Единоличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 100% от акциите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, което е учредено през 2019 г.

Основният предмет на дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва съхранение и пренос на природен газ; поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи, съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на Дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен 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 Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава лицензии, издадени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

Трите лицензии са със срок от 35 години. Групата заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, посочена в тарифа, одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е заплатена във връзка с издаване на лицензиите и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия.

Предмет на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е управление и поддръжка на електронна платформа за търговия с природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла и реда на параграф 1, т.22, буква „к“ от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството.

Компанията-майка е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г. е в състав: Кирил

Бележки към консолидирания финансов отчет

Георгиев, Снежана Йовкова-Маркова, Николай Стефанов, Александър Каназирски и Драгомир Монов, а Управителният съвет: Дарина Колева и Кирил Равначки. Към 31.12.2024 г. компанията-майка се представлява и управлява от изпълнителния директор Кирил Равначки.

Със свое решение от 17-ти януари 2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23 януари 2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки.

Към 31 декември 2024 г. членове на Одитния комитет на компанията-майка са: Момчил Анастасов, Мария Митева и Силвия Тодорова.

2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа на действащо предприятие

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с МСФО Счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Предприятието майка изготвя и самостоятелен финансов отчет, в който инвестициите в дъщерни предприятия се представят по цена на придобиване в съответствие с МСС 27 "Самостоятелни финансови отчети".

Консолидираният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Групата. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2023 г.), освен ако не е посочено друго.

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия консолидиран финансов отчет.

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата, Управителният съвет очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на консолидирания финансов отчет.

Консолидираният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 06 юни 2025 г.

Детайлна информация за съществените счетоводните политики на Групата са оповестени в Бележка 4.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения**3.1 Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2024 г.**

Групата е приложила следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции в консолидирания финансов отчет:

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

Бележки към консолидирания финансов отчет

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

МСС 1 се изменя, както следва:

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

Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

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

Европейски стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ЕСОУ)

ЕСОУ 1	Общи изисквания
ЕСОУ 2	Общи оповестявания
ЕСОУ E1	Изменение на климата
ЕСОУ E2	Замърсяване
ЕСОУ E3	Водни и морски ресурси
ЕСОУ E4	Биологично разнообразие и екосистеми
ЕСОУ E5	Използване на ресурсите и кръгова икономика
ЕСОУ S1	Собствена работна сила

Бележки към консолидирания финансов отчет

ЕСОУ S2	Работници по веригата на стойността
ЕСОУ S3	Засегнати общности
ЕСОУ S4	Потребители и крайни ползватели
ЕСОУ G1	Професионално поведение

Целта на Европейските стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ЕСОУ) е да се определи информацията за устойчивостта, която предприятието трябва да оповестява съгласно Директива 2013/34/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европейския съюз, изменена с Директива (ЕС) 2022/2464 на Европейския парламент и на Съвета. Отчитането съгласно ЕСОУ не освобождава предприятията от другите задължения, установени в правото на Съюза.

В ЕСОУ се определя информацията, която Групата трябва да оповестява за своите съществени въздействия, рискове и възможности по отношение на екологичните, социалните и управленските въпроси на устойчивостта. От предприятието не се изисква да оповестява информация по екологичните, социалните и управленските теми, обхванати от ЕСОУ, които то е преценило като несъществени. Информацията, която се оповестява съгласно ЕСОУ, дава възможност на ползвателите на отчета за устойчивостта да разберат какви са съществените въздействия, които предприятието оказва върху хората и околната среда, и съществените въздействия, които въпросите на устойчивостта оказват върху развитието, резултатите и състоянието на предприятието.

3.2 Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

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

Промените са свързани със следните стандарти:

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.
- 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.

Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Годишните подобрения обхващат широка област от теми в следните стандарти:

Бележки към консолидирания финансов отчет

- **МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане**

Отчитане на хеджиране от предприятие, което прилага за пръв път МСФО. Изменението разглежда потенциално объркване, произтичащо от несъответствие във формулировката на параграф Б6 от МСФО 1 и изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 Финансови инструменти.

- **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.

- **МСФО 9 Финансови инструменти**

- *Премахване на признаването на лизингови задължения от страна на лизингополучателя.* Изменението е насочено към потенциална липса на яснота при прилагането на изискванията на МСФО 9 за отчитане на погасяването на лизинговите задължения на лизингополучателя, която възниква, тъй като параграф 2.1, буква б), подточка ii) от МСФО 9 включва препратка към параграф 3.3.1, но не и към параграф 3.3.3 от МСФО 9.
- *Цена на сделката.* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от препратката в Приложение А към МСФО 9 към определението на "цена на сделката" в МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, докато терминът "цена на сделката" се използва в определени параграфи на МСФО 9 със значение, което не е непременно в съответствие с определението на този термин в МСФО 15.

- **МСФО 10 Консолидирани финансови отчети**

- *Определяне на "де факто агент".* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от несъответствие между параграфи Б73 и Б74 от МСФО 10, свързани с определянето от страна на инвеститора на това дали друга страна действа от негово име, чрез уеднаквяване на формулировките в двата параграфа.

- **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., все още неприети 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

Бележки към консолидирания финансов отчет

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, 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., все още неприет 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.

Бележки към консолидирания финансов отчет**МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС**

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО. Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани и самостоятелни финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

- МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на планове за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

МСФО У1 — Общи изисквания за оповестяване на финансова информация, свързана с устойчивостта издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 01 януари 2024 година, все още не е приет от ЕС

Международния съвет по стандарти за устойчивост (МССУ) публикува изменения на стандартите, издадени от Съветът за счетоводни стандарти за устойчиво развитие (СССУР), които имат за цел да засилят тяхната международна приложимост. Измененията имат за цел да помогнат на отчитащите се субекти да прилагат стандартите на СССУР, независимо от юрисдикцията, в която се намират, или общоприетите счетоводни принципи, съгласно които се отчитат. Те обаче не са предназначени да променят значително структурата или намерението на стандартите за устойчиво развитие, издадени от СССУР.

Целта на МСФО У1 е да изиска от предприятието да разкрива информация относно своите рискове и възможности, свързани с устойчивостта, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У1 изисква предприятието да оповестява информация за всички свързани с устойчивостта рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „рискове и възможности, свързани с устойчивостта, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на предприятието“).

МСФО У2 — Свързани с климата оповестявания, издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 1 януари 2024 г., все още не е приет от ЕС

Целта на МСФО У2 е да изиска от предприятието да разкрива информация за своите рискове и възможности, свързани с климата, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У2 изисква предприятието да оповестява информация относно свързаните с климата рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „климат“ - свързани рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на предприятието“).

4. Съществена информация за счетоводната политика**4.1 Общи положения**

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

Бележки към консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов 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 консолидирания финансов отчет.

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

4.2 Представяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“.

Групата представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

Групата е приела да представя два сравнителни периода във всички случаи с цел осигуряване на последователност в представянето за всяка година.

Значимите счетоводни политики, представени по-долу, са прилагани последователно във всички представени периоди.

4.3 Въпроси свързани с климата

Климатичните промени водят до нови и значителни рискове, които се оценяват от много предприятия поради въздействието, което ще окажат върху бъдещите им дейности и икономическите сектори, в които извършват дейността си. Промените също така може да създават възможности за предприятията, насочени към смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към него. Предприятията могат да бъдат изложени на тези рискове и възможности пряко или чрез трети страни, като доставчици и клиенти извън техния пряк оперативен контрол, поради взаимосвързаните глобални вериги на стойността.

В развитието на основната си бизнес дейност – пренос и съхранение на природен газ, Групата се ръководи от дългосрочна визия и стриктно планиране, които да подпомогнат устойчивото развитие на целия сектор в страната, региона и в Европа. В тази връзка усилията на Групата за осъществяване целите на ЕС в областта на климата за намаляване на нетните емисии на парникови газове с най-малко 55 % до 2030 г., са насочени към прилагането на технически и организационни мерки за ограничаване на емисиите. Основните парникови газове, които се емитират от дейността на Групата са въглероден диоксид и метан. След обнародването на Регламент (ЕС) 2024/1787 за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, с който се въвеждат единни за територията на Съюза разпоредби за редовни периодични наблюдения на възможните източници на метан от съоръженията в мрежите за пренос на метан, Групата предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите им.

Групата изпълнява целенасочена политика към намаляване на емисиите на въглероден диоксид. По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, е планирано оборудване с възможно най-висок коефициент на полезно действие от изгарянето на горивото, както и последваща поддръжка на оптимален работен режим и техническо състояние на съоръженията в съответствие с най-добрите налични техники/практики. Паралелно с това Групата следи тенденциите, анализира и проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността по пренос и съхранение на природен газ.

Бележки към консолидирания финансов отчет

През 2024 г. продължиха дейностите по изграждане на новата компресорна станция на „ПГХ“ Чирен, вкл. на новите газо-турбинни компресорни агрегати с по-висок КПД (по отношение на количеството изгорен природен газ за преноса на 1m³ природен газ). Също така се осъществиха и подготвителни дейности по проект "Водородопреносна инфраструктура в България".

Групата извършва редовни дейности, вкл. организация на дейностите, по ограничаване емисиите на метан, както в резултат от възникване на аварийни нарушавания на херметичността/целостта на мрежата и свързаните с това ремонтни/възстановителни дейности, така и чрез замяна (при наличие на техническа и организационна възможност) на оборудване за вентилиране на природен газ в атмосферата (свещи) с оборудване за организирано изгаряне на изпускания природен газ. Неразделна част от тези усилия е постоянното подобряване на наблюденията (мониторинга) по отношение обхващането на повече участъци, увеличаване на честотата на проверките и подобряване на инструментите за наблюдение, използването на материали и оборудване с високо качество и не на последно място - подобряване на качеството на строително-монтажните дейности.

Към 31 декември 2024 г. Групата не е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху консолидирания финансов отчет. Ръководството непрекъснато оценява въздействието на въпросите свързани с климата и ще продължи да прави анализи в тази насока.

4.4 База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на компанията-майка – „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество – „Газов Хъб Балкан“ ЕАД към 31 декември 2024 г.

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията-майка. Налице е контрол, когато компанията-майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия в предприятието.

Дъщерното предприятие има отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от трансакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерното предприятие са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалбите или загубите и другият всеобхватен доход от инвестиции на дъщерното предприятие, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбите или загубите. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол, се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“ или където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбите или загубите или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбите или загубите от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между:

Бележки към консолидирания финансов отчет

- сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и
- балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

4.5 Инвестиции в съвместно контролирани предприятия

Групата определя вида на съвместното предприятие, в което участва, на базата на правата и задълженията, които му дава споразумението за съвместната дейност.

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Групата и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните, притежаващи съвместен контрол върху предприятието, имат право на нетните активи на предприятието.

Групата отчита своето дялово участие в съвместни предприятия по метода на собствения капитал.

Всички последващи промени в размера на участието на Групата в собствения капитал на съвместното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на печалбата или загубата, реализирана от съвместното предприятие, се отразяват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред "Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал". Тези промени включват последваща амортизация или обезценка на определената при придобиването справедлива стойност на активи и пасиви на съвместно контролираното предприятие.

4.6 Отчитане по сегменти

„Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество предлагат продукти и услуги, свързани с пренос, съхранение, балансиране и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с природен газ, което определя и основният сегмент на Групата като единствен.

Всички сделки в сегмента се осъществяват по цени на съответстващи сделки между независими страни.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 „Оперативни сегменти“ Групата прилага политика на оценяване, съответстваща на политиката на оценяване, използвана в консолидирания финансов отчет.

Ако има активи на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти. Информацията относно резултатите на отделните сегменти, която се преглежда регулярно от Ръководството, не включва ефектите от единични неповторяеми събития, например разходи за реструктуриране, правни разходи и разходи за обезценка, когато обезценката се дължи на изолирано неповторяемо събитие. Финансовите приходи и разходи не се включват в резултатите на оперативните сегменти и редовно се преглеждат от Ръководството.

Не са настъпили промени в методите за оценка, използвани за определяне на печалбата или загубата на сегментите в предходни отчетни периоди. Не се прилага асиметрично разпределение между сегментите.

4.7 Приходи**(а) Приходи по договори с клиенти*****Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти***

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

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

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърлят на клиента в размер, който отразява

Бележки към консолидирания финансов отчет

възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги. Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Групата извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Групата признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво консолидиран договор с клиент като се анализират видът, срокът 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.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Групата взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Групата 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). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Групата признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Групата разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение (безвъзмезден газ) и възнаграждението, дължимо на клиента.

В случаите, в които клиентът допринася със стоки или услуги (природен газ за технологични нужди), за да подпомогне Групата при изпълнението на договора, то получава контрол над тези предоставени стоки или услуги. При определяне на цената на сделката по договори, при които клиентът обещава възнаграждение под форма, различна от плащане в парични средства, Групата оценява непаричното възнаграждение (или обещанието за непарично възнаграждение) по справедлива стойност.

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти***Пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос на природен газ***

Приходите от пренос на природен газ до трети страни включват пренос на природен газ от границата с Турция до границите с Гърция, Сърбия и Северна Македония.

Приходите от достъп и пренос на природен газ включват достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони на газопреносната мрежа.

Балансиране на пазара на природен газ

Бележки към консолидирания финансов отчет

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., компанията-майка в качеството ѝ на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Цената за услугата по балансиране се определя по реда и условията на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, утвърдена от КЕВР. Ценообразуващите елементи - цена на природния газ, утвърдената на обществения доставчик, цена за продажба на природен газ на крайни снабдителни на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, „малка корекция“, която е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак, в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс и такса за дисбаланс, изчислявана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс. С цел постигане на неутралност от дейността балансиране Групата начислява и такса за неутралност при балансиране, която може да бъде положителна или отрицателна стойност, в зависимост от разпределените количества природен газ на всяка входна/изходна точка/зона на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съхранение на природен газ

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), собственост на Групата. ПГХ „Чирен“ представлява сложен комплекс от подземни и надземни съоръжения - експлоатационни сондажи, събирателни газопроводи (шлейфи) към тях, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения. Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“, е сезонен (циклически) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище.

Всички приходи от основната дейност на Групата, а именно приходи от пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос, балансиране и съхранение на природен газ, се признават с течение на времето, тъй като доставките са поредица от отделна услуга, което представлява обещание за доставка на природен газ, която по същество е еднаква и има еднороден модел на прехвърляне към клиента.

Приход се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход когато природният газ е пренесен през газопреносната мрежа до съответната точка на клиента. Приходите от продажби се признават на базата на количествата, отчетени чрез измервателните уреди или на регистрирани графици.

Продажните цени на услугата по достъп и пренос, реализирана от Групата, могат да бъдат на база регулирана цена и на база фиксирана цена по договор. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за преноса на отделните количества от поредицата стоки (количества пренесен природен газ).

Продажните цени на услугата по съхранение, реализирана от Групата, е на база регулирана цена. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за съхранението на отделните количества от поредицата стоки (количества съхранен природен газ).

Разпределяне на цената на сделката спрямо задълженията за изпълнение се извършва на база единични продажни цени (нормативни, договорни или пазарни).

В края на всеки отчетен период Групата измерва своя напредък към пълно уреждане на задължението за изпълнение, удовлетворено с течение на времето. Измерването се извършва чрез потвърждаване на пренесените количества и/или заявените количества по график. Т.е. извършва се оценка на пренесените количества природен газ, за които Групата признава приходи от достъп и пренос на природен газ.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Продажните цени са фиксирани (регулирана цена, фиксирана цена по договор). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Групата събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в отчета за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

Приходи от услуга по предоставяне на достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) е учреден като оператор на платформа за търговия на природен газ, съгласно българския Закон за енергетиката. През 2024 г. Групата предлага следните услуги за достъп до своята платформа за електронна търговия:

- **Краткосрочен (spot) сегмент** на платформата, на който се предлагат краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“, както и времеви и локални продукти за нуждите на балансиране на мрежата на оператора на газопреносната система. Търговията се осъществява на анонимен принцип, според разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

- **Дългосрочен сегмент**

1. Стандартизирани продукти, търгувани на екран на анонимен принцип за периодите седмица, месец, тримесечие, година/до пет години напред.
2. Неанонимни двустранни договори за стандартизиран период, търгувани на пазара на ГХБ чрез регистрацията им в модул Сделки на Trauport.
3. Брокерски услуги на ГХБ – чрез тях се предлагат продукти и услуги за крайни клиенти – консуматори на природен газ и крайни снабдители, пряко присъединени към газопреносната система, които нямат достъп до газопреносните мрежи и до ВТГ, но желаят да закупват природен газ на изходни точки от регистрирани членове на ГХБ за свои собствени нужди. В този случай крайният клиент/крайният снабдител има статут на nontrading user и не подлежи на таксуване съгласно приложимата ценова листа. Non-trading user получава право да използва брокерските услуги на ГХБ чрез подписване на Споразумение за ползване на брокерски услуги, като получава специални права за достъп до специализирана секция на интернет сайта на ГХБ.

Приходите от предоставяне на услугата за достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

През 2020 Газов Хъб Балкан (ГХБ) стартира активна дейност. За да могат да оперират с платформата, клиентите на ГХБ първоначално заплащат регистрационна такса в размер на 5 000 лв. Групата сключва безсрочни договори със своите клиенти за предоставяне на услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Договорите имат стандарти условия, които са едни и същи за всички клиенти. Договорът изисква клиентът да заплати авансова такса за първоначално регистриране на клиента в платформата. Таксата не подлежи на възстановяване. Първоначалните административни дейности на Групата по регистрацията не прехвърлят стока или услуга на клиента и следователно не пораждат задължение за изпълнение.

Авансовата такса представлява авансово плащане за бъдещите услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Следователно, Групата определя цената на сделката, която включва като не подлежащата на възстановяване авансова такса, и признава приход за услугите за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ в хода на предоставянето им.

Периодът за разсрочване и признаване като текущ приход на невъзстановимите суми, събрани от Групата е обект на преценка от страна на ръководството. При изготвянето на тази преценка ръководството анализира текущото състояние на борсовия пазар, очакванията за промени и развитие на пазара, приложимата нормативна рамка, предстоящи

Бележки към консолидирания финансов отчет

законодателни промени, намерения за сключване на споразумения с външни страни – доставчици на клирингови услуги и други релевантни фактори. В тази връзка и отчитайки настъпилите обстоятелства, ръководството е преценило, че най-подходящият период за разсрочване на регистрационната такса остава 18 месеца.

Във връзка с имплементиране на клиринговия механизъм и очакванията той да влезе в действие до края на второ тримесечие на 2025 г., през 2024 г. ръководството е направило обстоен анализ относно периода на разсрочване на приходите от регистрационна такса и е преценило, че той следва да бъде до очакваната дата за внедряване на механизма.

Приходи от използване на допълнителни екрани

Към основните договори Групата предоставя на своите клиенти опция да използват повече от един екран за достъп до и работа на платформата за търговия на природен газ.

Групата определя, че опцията за използване на допълнителни екрани не предоставя материално право, което клиентът не би получил, без да сключва тези основни договори. Цените за използване на допълнителните екрани отразяват единичните продажни цени за тези услуги. Доколкото опцията за използване на допълнителните екрани не предоставя на клиента материално право, Групата достига до заключение, че това не е задължение за изпълнение в договора. Вследствие на това, Групата не разпределя никаква част от цената на сделката към опцията за използване на допълнителните екрани. Групата признава приход за използване на допълнителните екрани, ако и когато предостави тези услуги.

Приходите от използване на допълнителен екран се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

Приходи от предоставяне на услуга по предоставяне и докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация

Във връзка с изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014, Групата предлага за докладване на офертите и сделките, сключени или регистрирани през системата на ГХБ избор между следните услуги:

- **Услуга по докладване** – при която ГХБ осъществява изпращане към ACER на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания. Докладването се осъществява посредством „Механизъм за докладване от трета страна“ (Third-party Registered Reporting Mechanism - RRM). Услугата включва докладване на данни към ACER и достъп на клиента до докладваните данни и потвържденията за докладване, изпратени от ACER.
- **Услуга по предоставяне на достъп до данни, с цел самостоятелно докладване** – за клиентите, използващи друга докладваща организация, ГХБ предлага достъп до готови за докладване XML документи, съдържащи данни за сделките на съответния пазарен участник на организирания пазар на ГХБ, подготвени във формата и според изискванията на ACER. Данните се предоставят през web-базирани клиентски профили в информационната система на ГХБ.
- **Услуга за оповестяване на вътрешна информация (BGH IIP)** - услугата е утвърдена и включена от ACER в официалния регистър на платформи за оповестяване на вътрешна информация, което удостоверява, че BGH IIP отговаря на изискванията на REMIT и ACER, и гарантира на пазарните участници ефективно и в пълно съответствие с регулаторните изисквания за разкриване на вътрешна информация.

BGH IIP позволява на пазарните участници да публикуват вътрешна информация в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) №1227/2011 и Насоките на ACER за прилагане на REMIT. Достъпът до публикуваната информация е свободен, без необходимост от регистрация или заплащане на такса.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Услугите за публикуване на вътрешна информация на BGH IIP са достъпни, както за членове на организирания пазар на ГХБ, така и за пазарни участници – трети страни, които не използват Платформата за Търговия на ГХБ.

Приходите от услугите по докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

Приходите от предоставени услуги на Групата за фиксирана сума се признават, когато Групата прехвърля контрола върху активите на клиента. Фактурите за прехвърлени услуги се издават ежемесечно, което отразява линейния метод за признаването им, т.е. при получаване на активите от клиента.

Фактурите са дължими за плащане в срок до десето число на месеца, следващ този на сделката.

Приходи от API услуги

Групата предлага 24/7 web API комуникационен канал за достъп до публична и частна информация. Публичната част съдържа информация, която се ползва без заплащане на такси и е относно членовете на пазара на Групата, търгуваните количества и постигнати цени, които са публично достъпни на сайта на компанията. Частната информация е достъпна само за членове на пазара на Групата в допълнение към публичната информация. Частната информация съдържа данни за оферти и сделки, както и друга търговска информация за пазарните сегменти на които съответният клиент е активен. Частната информация се ползва на база заплащане на такси.

Приходи от други услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложили в конкретния договор. Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни след предоставяне на услугите. В случай, че предоставените от Групата услуги, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив по договор.

Приходи от продажба на стоки

Приходите от продажби на стоки и материали се признават в момента, в който е прехвърлен контролът върху продаваните активи. Доставка възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 дни след доставката.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Групата 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).

Групата е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Групата не действа непременно като принципал, ако получава

Бележки към консолидирания финансов отчет

правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

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

Основната дейност на Групата е свързана с пренос на природен газ през и на територията на страната. Групата носи основната отговорност за изпълнението на договора и за транспортирането на заявените количества природен газ.

При някои от своите договори, Групата не разполага с правомощия за определяне на цените на услугите за своите клиенти и, следователно, ползата, която Групата може да получи от тези услуги, е ограничена. Това обаче се дължи не на агентската функция на Групата като посредник между производители и потребители/търговци на природен газ, а на вменената му от законодателството функция на независим преносен оператор на газопреносната система на България.

В резултат на свързаните продажби на Групата се дължи пълното възнаграждение за пренесените количества природен газ, а при възникване на вземането Групата е изложена на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките.

Значимите счетоводни преценки, оценки и допускания, свързани с приходи от договори с клиенти, са представени в Бележка 7 и 8.

Салда по договори***Търговски вземания и активи по договори***

Вземането представлява правото на Групата 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 Групата 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 Групата изпълни задължението си преди клиентът да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Групата 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.

За някои от своите търговски вземания, Групата има право да получи неотменяеми и безусловни банкови гаранции или депозити, които да обезпечат съответното вземане. Групата не дължи лихви за времето, през което сумата по предоставен като обезпечение депозит е престояла при него, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разnosки и др., свързани с предоставеното обезпечение. Депозитът подлежи на връщане, а банковата гаранция – на освобождаване в случаите на заместване на формата на финансово обезпечение от страна на клиента или при прекратяване на договора с клиента при уреждане на взаимоотношенията с Групата.

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.

Бележки към консолидирания финансов отчет

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

(б) Други приходи/доходи

Други приходи, включват операции, които са инцидентни спрямо, основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контролът върху продавания актив.
Приход от преценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

(с) Приходи от лихви и дивиденди

Приходите включват приходи от лихви по инвестирани средства, печалба от операции в чуждестранна валута, приходи от лихви по дългосрочни вземания. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

4.8 Разходи

Разход е намаление на икономическата изгода по време на отчетния период под формата на изтичане или намаляване на активи или натрупване на пасиви, което води до намаляване на собствения капитал отделно от онова, което се дължи за разпределение към едноличния собственик.

Разходите в Групата се признават в момента на тяхното възникване и на база на принципите на начисляване и съпоставимост. Когато се очаква икономическата изгода да бъде придобивана в продължение на няколко отчетни периода, при което връзката с приходите може да се определи само най-общо и косвено, разходите се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и друг всеобхватен доход на базата на системни и рационални процедури за разсрочване. Целта на подобни процедури е разходите да бъдат признавани през онези отчетни периоди, през които свързаната с тези пера икономическа изгода ще се придобие и изчерпи изцяло. Разход се признава незабавно като текущ в случаите, когато няма да доведе до бъдещ приход или друга икономическа изгода или когато бъде установено, че е по-вероятно тази икономическа изгода да не се класифицира като актив в консолидирания отчет за финансовото състояние.

Като разход се признава и отчетено задължение, без да е придобит актив, т.е. провизия.

Първоначално всички разходи на Групата се отчитат по икономически елементи – разходи за: материали, суровини и консумативи, външни услуги, амортизации, персонал, данъци, такси и други подобни плащания, обезценка на активи, провизии по задължения, отчетна

Бележки към консолидирания финансов отчет

стойност на продадените активи, акциз, вноса фонд СЕС, глоби, неустойки, липси, представителни, обучение и квалификация, технологични загуби и др. След като се отчетат като разходи по икономически елементи, всички разходи на Групата се разпределят и като разходи за: основна, спомагателна, социална и управленска дейност.

Разходите за основна дейност са свързани с предоставяни услуги във връзка с природен газ:

- Пренос на природен газ за трети страни на основата на договорни отношения с клиенти;
- Достъп и пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, собственост на Групата, по газопроводи с високо налягане, от газоизмервателни станции до газоразпределителни станции с цел доставка на крайни потребители на природен газ;
- Съхранение – дейност по нагнетяване на природен газ и обратното му извличане за целите на осигуряване на доставки до крайни потребители. Извършва се в ПГХ Чирен; и
- Балансиране - покупко-продажба на природен газ, с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Групата отчита два вида разходи, свързани с изпълнението на договорите за доставка на услуги(стоки) с клиенти: разходи за сключване на договора и разходи за изпълнение на договора. Когато разходите не отговарят на условията за разсрочване, съгласно изискванията на МСФО 15, същите се признават като текущи в момента на възникването им, когато не се очаква да бъдат възстановени или периодът на разсрочването им е до една година.

Следните оперативни разходи винаги се отразяват като текущ разход в момента на възникването им:

- Общи и административни разходи (освен ако не са за сметка на клиента);
- Разходи за брак на материални запаси;
- Разходи, свързани с изпълнение на задължението;
- Разходи, за които предприятието не може да определи, дали са свързани с удовлетворено или неудовлетворено задължение за изпълнение.

(а) Разходи за лихви и разходи по заеми

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

4.9 Имоти, машини и съоръжения**(а) Признаване и оценка. Специфични активи.***Първоначално признаване*

Имоти, машини и съоръжения се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите, придобити по стопански начин, включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи, пряко свързани с привеждане на актива до състояние, необходимо за предвидената употреба;
- когато Групата има задължение да демонтира актива или да възстанови терена,

Бележки към консолидирания финансов отчет

приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен актива;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Групата прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Към 31 декември 2024 г. е извършен преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГПП).

Специфичен дълготраен материален актив за Групата е буферният природен газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и газопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и газопровода.

Буферният газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода, се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ „Чирен“ е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ „Чирен“, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в газопровода се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в *Бележка 14*.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини и съоръжения (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценения резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преоценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.

Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически

Бележки към консолидирания финансов отчет

ползи от тези разходи ще бъдат получени от Групата. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин, от датата на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Амортизация на придобити активи при условията на финансов лизинг се начислява за по-късия между срока на договора и техния полезен живот, освен в случаите, когато е почти сигурно придобиването на собствеността върху тях до края на срока на договора. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	75 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е необходимо. Приблизителните оценки за имоти, машини и съоръжения са прегледани към 31.12.2024 г. (виж също *Бележка 14*).

(b) Обезценка на нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Групата, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и рискът, специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка, признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

4.10 Нематериални активи

Нематериални активи, придобити от Групата, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

Последващи разходи

Бележки към консолидирания финансов отчет

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

Амортизация

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии за съхранение и пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

4.11 Материални запаси

Материалните запаси включват: горива, оперативен газ, собственост на Групата, използван за покриване на технологични нужди, природен газ за балансиране, резервни части, оборудване, офис-материали, канцеларски материали и консумативи, стоки, квоти за вредни емисии, незавършено производство и продукция, включително произведен кондензат.

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи, отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация. Нетната реализируема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато Групата се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини съоръжения и оборудване.

Последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕБР за съответния месец в MWh.

4.12 Финансови инструменти

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

Групата изважда финансовия пасив (или част от финансовия пасив) от своя отчет за финансовото състояние тогава и само тогава, когато той е погасен — т.е. когато задължението, посочено в договора, е изпълнено, е анулирано или срокът му е изтекъл.

(а) Финансови активи**Класификация и първоначално оценяване на финансов актив**

С изключение на тези търговски вземания, които не съдържат съществен финансов компонент и се оценяват по цена на сделката, съгласно МСФО 15, всички финансови активи са първоначално оценени по справедлива цена, коригирани за разходите по сделката (където е приложимо).

Финансови активи, различни от тези, които са създадени и ефективни като хеджиращи инструменти, се класифицират в една от следните категории:

Бележки към консолидирания финансов отчет

- Амортизирана стойност
- Справедлива стойност през печалбата или загубата
- Справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Класификацията се определя и от двете:

- Бизнес моделът на Групата за управление на финансовия актив;
- Характеристиките на договорния паричен поток на финансовия актив.

Всички приходи и разходи, свързани с финансовия актив, които са признати в печалбата и загубата, се включват в други разходи.

Последваща оценка на финансови активи***Финансови активи по амортизирана стойност***

Финансовите активи се оценяват по амортизирана стойност, ако активите изпълняват следните изисквания (и не са определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата и загубата):

- Предприятието управлява активите в рамките на бизнес модел, чиято цел е да държи финансовите активи и да събира договорни парични потоци;
- Съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата;

Тази категория включва недеривативни финансови активи като заеми, вземания с фиксирани или определими плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното признаване, те се оценяват по амортизирана стойност с използване на метода на ефективната лихва. Дисконтирането се пропуска, когато ефектът от него е несъществен. В тази категория се класифицират и паричните средства и паричните еквиваленти, търговските и други вземания, както и вземания от свързани лица.

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котирани на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване вземанията се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Групата за управление на краткосрочни ангажименти.

Депозити с матуритет над 3 месеца се класифицират като краткосрочни вземания в консолидирания отчет за финансовото състояние.

Депозити, заложи като обезпечения на насрещни задължения, се класифицират като Парични средства, предоставени като обезпечение в консолидирания отчет за финансовото състояние.

Обезценка на финансови активи

Финансовите активи, които са в обхват на изчисление на обезценката, са дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност.

Групата признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, актив по договор или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за обезценка. Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби за очаквания срок на финансовия инструмент, т.е. паричния дефицит, който представлява разликата между паричните потоци, дължими на Групата и паричните потоци, които Групата очаква да получи.

Групата отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли, или Групата прехвърли правата за получаване на договорените парични

Бележки към консолидирания финансов отчет

потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Групата се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Групата има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

Групата има следните недеривативни финансови активи: търговски и други вземания, вземания от свързани лица, пари и парични еквиваленти и парични средства, предоставени като обезпечение.

Изискванията за обезценка съгласно МСФО 9 използват повече информация, ориентирана към бъдещето, за да признаят очакваните кредитни загуби – моделът за „очакваните кредитни загуби“.

Инструментите, които попадат в обхвата на новите изисквания, включват заеми и други дългови финансови активи, оценявани по амортизирана стойност, търговски вземания, активи по договори, признати и оценявани съгласно МСФО 15, както и кредитни ангажменти и някои договори за финансова гаранция (при емитента), които не се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Признаването на кредитни загуби не зависи от настъпването на събитие с кредитна загуба. Вместо това Групата разглежда по-широк спектър от информация при оценката на кредитния риск и измерването на очакваните кредитни загуби, включително минали събития, текущи условия, разумни и поддържащи прогнози, които влияят върху очакваната събираемост на бъдещите парични потоци на инструмента.

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

Изчисляването на очакваните кредитни загуби се определя на базата на вероятностно претеглената приблизителна оценка на кредитните загуби през очаквания срок на финансовите инструменти.

Значително увеличение на кредитния риск

Към всяка отчетна дата Групата преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване. При извършване на оценката Групата използва промяната в риска от неизпълнение, възникващо през очаквания живот на финансовия инструмент, вместо промяната в размера на очакваните кредитни загуби. Тази оценка се прави на база сравнение на риска от неизпълнение на финансовия инструмент към датата на отчета с риска от неизпълнение, настъпил към датата на първоначалното признаване. Информацията се идентифицира, без да са налице ненужни разходи или усилия.

(b) Финансови пасиви***Класификация и оценяване на финансови пасиви***

Финансовите пасиви на Групата включват получени заеми, търговски и други задължения. Финансовите пасиви са първоначално оценени по справедлива стойност и, където е приложимо, коригирани по отношение на разходите по сделката, освен ако Групата не е определило даден финансов пасив като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загубата.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Впоследствие, финансовите пасиви се оценяват по амортизирана стойност, използвайки метода на ефективната лихва.

Всички разходи, свързани с лихвите и, ако е приложимо, промени в справедливата стойност на инструмента, които се отчитат в печалбата или загубата, се включват във финансовите разходи или финансовите приходи. Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Групата е станало страна по договорните условия на инструмента. Групата отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Групата има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива, и да уреди пасива едновременно.

4.13 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на компанията-майка отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Преоценъчният резерв включва печалби или загуби от преоценки на нефинансови активи.

Другите резерви включват:

- законови резерви и общи резерви, формирани по реда на действащото търговско законодателство и Устава на Дружеството;
- резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи – включва актюерски печалби или загуби от промени в демографските или финансови предположения и възвръщаемостта на активите по плана.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди към едноличния собственик са включени на ред „Задължения към свързани лица“ в консолидирания отчет за финансово състояние. Всички трансакции с едноличния собственик на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.14 Доходи на персонала**Краткосрочни доходи на наети лица**

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари или планове за разпределение на печалбата, ако Групата има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител, и задължението може да се оцени надеждно.

Групата признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

Планове с дефинирани доходи

Групата има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионират в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ). Съобразно тези разпоредби на КТ и действащия Колективен трудов договор в „Булгартрансгаз“ ЕАД, при прекратяване на трудовия договор на служител на Групата, придобил право на пенсия, Групата му изплаща обезщетение в размер на дванадесет brutни работни заплати, в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Групата над 10 години към датата на пенсиониране, и обезщетение в размер на пет brutни работни заплати в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Групата до 10 години. Към датата на отчета за финансово състояние ръководството оценява приблизителния размер на потенциалните разходи за всички служители на база на доклад, изготвен от актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. В Бележка 26 към консолидирания финансов отчет, е оповестена сумата на начисленото

Бележки към консолидирания финансов отчет

задължение, както и основните допускания, на базата на които е извършена оценката на задължението.

Групата признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи за сметка на другия всеобхватен доход.

4.15 Безвъзмездни средства, предоставени от държавата**Квоти за търговия с емисии на парникови газове**

В съответствие с действащото европейско законодателство Групата получава емисионни квоти, с които трябва да уреди задълженията си, възникнали от отделяните от Групата замърсители в атмосферата. Правителството предоставя определен брой емисионни квоти за използване в определен период от време. Групата може да търгува тези квоти с трети лица, за да осигури наличието на емисионни квоти, които да съответстват на неговите емисии в атмосферата.

Поради липсата на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO₂ емисии), ръководството на Групата е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Директива 2003/87/ЕО последно изменена с Директива 2018/410/ЕС за периода 2021 - 2025 г. въз основа на напълно хармонизирани правила на инсталациите на „Булгартрансгаз“ ЕАД в зависимост от равнището им на активност безплатно се разпределят квоти за емисии на парникови газове. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба или покупка, в случай, че има такава, се отчита брутната стойност на продажбата на емисии. Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO₂ емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят извънсчетоводно. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Стойността на провизията се определя на база на най-добрата оценка на разходите към датата на отчета, които биха възникнали за уреждане на задължението. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

„Булгартрансгаз“ ЕАД притежава Разрешително за емисии на парникови газове. В съответствие с условие 5 от Разрешителното, както и във връзка с изискванията на чл.48(1) от ЗОИК, Дружеството е длъжно до 30.09 (Изм. - ДВ, бр. 16 от 2024 г., в сила от 23.02.2024 г.) на текущата година да предаде определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година, верифицирани от регистриран независим верификатор.

Осигуряването на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове се осъществява чрез покупка, като квотите постъпват по специална партидата на операторите на инсталации в Националния регистър, администриран от Изпълнителната агенция по околна среда.

Наличните квоти по партидата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Националния регистър се отчитат като актив при тяхното придобиване и се отчитат като текущ разход за дейността, когато емитираните парникови газове от дейността на Дружеството превишават наличните квоти по партидата, до размера на емитираното количество. Разликата между наличните квоти по партидата и емитираните парникови газове се представя в отчета за финансовото състояние на Дружеството като текущ актив.

Към 31 декември на текущата година Групата отчита провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове, когато има разликата между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмента, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен

Бележки към консолидирания финансов отчет

орган. Провизията за емисии на парникови газове се представя в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата като текущ пасив.

Безвъзмездни средства предоставени от държавата, обвързани с активи

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата, се признават първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата. След това се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива.

Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

4.16 Сделки в чуждестранна валута

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутуирана по курса в края на периода.

Непарични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1 януари 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

4.17 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 базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Групата е определила, че допълнителният национален данък, въведен във връзка с изискванията за минимално данъчно облагане, който трябва да плати съгласно законодателството на Втори стълб, е данък върху дохода в обхвата на МСС 12. Групата е приложила временно задължително облекчение от отчитане на отсрочените данъци за въздействието на допълнителния данък и го отчита като текущ данък, когато той възникне.

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.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Групата 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..

4.18 Условни активи, условни пасиви, провизии

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Групата и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие 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 на най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в 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, които Групата е сигурна, 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. Те са описани заедно с условните задължения на Групата в бележка 35.

4.19 Значителни преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки.

При изготвянето на този консолидиран финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Групата и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава перспективно. При изготвянето на представения консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в междинния финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 г.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи, е представена по-долу.

Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31.12.2024 г. е направена оценка на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения, оборудване, буферен газ и транспортни средства от независим лицензиран оценител и полезният живот на амортизируемите активи е преразгледан.

Преносните стойности на активите са анализирани в бележки 14 и 15. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване или поради други фактори, които впоследствие биха могли да повлияят върху определянето на полезния живот.

Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обръщаемостта на запасите най-вече чрез влагането им в употреба, в това число и употребата им за технологични нужди. Ръководството на Групата счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се основно от природен газ и резервни части, представлява най-добрата преценка за тяхната нетна реализуема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. През 2024 г. Групата е отчела загуба от обезценка на природен газ в нетен размер на 19 557 хил. лв. (2023 г.: 5 075 хил. лв.).

Измерване на очаквани кредитни загуби

Кредитната загуба представлява разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на предприятието. Очакваните кредитни загуби са дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент (или с коригирания спрямо кредита ефективен лихвен процент за закупени или първоначално създадени финансови активи с кредитна обезценка).

Преценката, относно очакваната кредитна загуба на дългосрочни вземания, е изготвена на индивидуална база като са взети предвид всички налични факти и обстоятелства, съпътстващи съществуването и оценката на вземанията включително и очаквано развитие на процесуалните действия, предприети от Групата.

Към всяка отчетна дата Ръководството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначално признаване.

Бележки към консолидирания финансов отчет**Задължение за изплащане на дефинирани доходи**

Ръководството оценява веднъж годишно, с помощта на независим актюер, задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 10 806 хил. лв. (2023 г.: 9 725 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Групата бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни безрискови ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи (български лева) и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. Несигурност в приблизителната оценка съществува по отношение на актюерските допускания, която може да варира и да окаже значителен ефект върху стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи и свързаните с тях разходи.

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Групата изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Групата е установила контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Регулярно се преглеждат значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава се оценяват получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват и на одитния комитет на Групата.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в Бележка 32 Рискове, свързани с финансови инструменти и Бележка 34 Определяне на справедливи стойности.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Групата е възложило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи на външен оценител.

Провизии и условни задължения

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

Към 31 декември на текущата година Групата отчита провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове, когато има разликата между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмента, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

5. Отчитане по сегменти

Ръководството определя към настоящия момент един сегмент на Групата, а именно природен газ, както е описано в пояснение 4.6 от счетоводни политики. Този сегмент се наблюдава от ръководството, което взема стратегически решения на базата на оперативните резултати на сегмента.

Информацията за сегмента природен газ може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:

Бележки към консолидирания финансов отчет

	Природен газ 2024	Природен газ 2023
<i>в хиляди лева</i>		
Приходи от:		
- дейностите: достъп, пренос, съхранение, балансиране и опериране на електронна платформа за сделки с природен газ	1 069 756	951 138
- други приходи	15 942	12 050
Приходи на сегмента	1 085 698	963 188
Технологични разходи	(140 208)	(133 835)
Разходи за материали	(8 022)	(6 857)
Разходи за външни услуги	(18 403)	(23 123)
Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи	(304 801)	(304 070)
Разходи за възнаграждения на наети лица	(82 236)	(78 088)
Разходи за обезценка на финансови активи	(2 919)	(1 206)
Разходи за обезценка на материални запаси	(19 557)	(5 075)
Други разходи от дейността	(64 978)	(48 058)
Провизии за квоти за вредни емисии за парникови газове	(34 351)	-
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране, и продадени стоки	(42 638)	(67 143)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	15	2
Оперативна печалба на сегмента	367 600	295 735
Активи на сегмента	8 171 140	7 419 350
Пасиви на сегмента	2 322 986	2 319 414

Приходите на Групата от клиенти се получават на територията на Република България.

Общата сума на приходите, оперативната печалба и активите на сегмента са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

	2024	2023
<i>в хиляди лева</i>		
Приходи		
Общо приходи	1 085 792	963 268
Елиминиране на междусегментни приходи	(94)	(80)
Приходи на Групата	1 085 698	963 188
Печалба		
Общо оперативна печалба на сегмента	367 600	295 735
Оперативна печалба на Групата	367 600	295 735
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(6 234)	(2 297)
Финансови приходи	41 671	17 115
Финансови разходи	(55 782)	(74 987)
Печалба на Групата преди данъци	347 255	235 566

Приходите на Групата са анализирани за всеки основен вид продукт и услуга в Бележка 6 и 7.

Бележки към консолидирания финансов отчет

6. Приходи

Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Основните групи приходи по договори с клиенти включват:

в хиляди лева	2024	2023
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-09	742 992	640 326
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-06	125 851	123 027
Приходи от съхранение на природен газ – лицензия №Л-214-10	35 918	26 207
Приходи от балансиране	44 380	57 624
Безвъзмезден газ – непарично възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ	115 345	99 199
Приходи от услуги достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ	5 270	4 755
	<u>1 069 756</u>	<u>951 138</u>

По локация/Географски пазари

в хиляди лева	2024	2023
Вътрешен пазар	207 627	192 191
Чуждестранни пазари	862 129	758 947
	<u>1 069 756</u>	<u>951 138</u>

Момент във времето за признаване на приходите

в хиляди лева	2024	2023
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 069 756	951 138
	<u>1 069 756</u>	<u>951 138</u>

Групата признава приходи от предоставянето на услуги с течение на времето по видове, представени в таблицата по-горе.

Приходите от дейността са формирани от предоставяне на услуги по достъп и пренос по газопреносната мрежа, от извършване на услуги по съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и от сключени обвързващи договори за резервиране на капацитет за период от 20 г. след проведена процедура Open Season, съгласно общоевропейската законова рамка.

При извършване на услугата по достъп и пренос на природен газ е необходим природен газ за работа на компресорните станции и други технологични нужди, който представлява технологичен газ (газ за технологични нужди). Съществува възможност технологичният газ да се предоставя в натура (безвъзмездно) от ползвателите. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като текущ приход и текущ разход. По смисъла на МСФО 15, полученият безвъзмезден газ се третира като непарично възнаграждение, получено от клиента за изпълнение на договора.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, Групата в качеството си на балансър извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансъра е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като Групата реализира приходи от балансиране.

Реализираните приходи от услуги в размер на 5 270 хил. лв., представляват приходи от предоставена услуга за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ, които включват дългосрочен и краткосрочен сегмент на платформата за

Бележки към консолидирания финансов отчет

търговия, услуги свързани с предоставяне и докладване на данни и услуги за достъп до публична и частна информация.

Продуктите предлагани от дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД през отчетния период на краткосрочен сегмент се увеличават спрямо същия период за предходната година с 26% като достигат обем от сделки за 16 118 475 MWh. На дългосрочен сегмент (включително сделки на виртуална търговска точка и брокерска услуга) в периода до 31.12.2024 г. количествата по сделките достигат 26 614 856 MWh, което е с 20% по-малко спрямо същия период за предходната година на този сегмент.

Групата предлага услуги по докладване на сделките, сключени или регистрирани през системата на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, чрез разработена и имплементирана функционалност на информационната система на компанията.

Във връзка с тези изисквания беше успешно имплементирана Платформа за разкриване на вътрешна информация (BGH IIP), съгласно изискванията на РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и съгласно изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, като са изцяло изпълнени изискванията на KEBP и ACER за разкриване на вътрешна информация в цялост, включително позволяваща на TSOs да изпълняват своите задължения да оповестяват неразполагаемост на капацитет и друга вътрешна информация под формата на Urgent Market Messages (UMMs). Следва да се отбележи, че услугата е достъпна за всички пазарни участници, в т. ч. търговци и TSOs в и за всички балансови зони в Европа, като услугата за членовете на ГХБ е безплатна.

7. Други приходи

в хиляди лева	2024	2023
Приходи от финансиране	12 059	9 359
Приходи от продажба на стоки	822	788
Приходи наем оптични влакна	562	106
Приходи от финансиране на ел. енергия	422	141
Приходи от услуги, предоставени в УВЦ „Република“	330	272
Приходи от ликвидация на ИМС	178	41
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	168	508
Приходи от услуги по поддръжка и експлоатация на газова инфраструктура (LNG Александруполис)	155	-
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	144	144
Приходи от колокация	131	150
Приходи от неустойки	106	321
Застрахователни обезщетения	94	51
Приходи от присъдени вземания	30	4
Други	741	165
	<u>15 942</u>	<u>12 050</u>

Основната част от Другите приходи на Групата са извън обхвата на МСФО 15 и се признават по силата на други стандарти.

Другите приходи, които са в обхвата на МСФО 15, са както следва

в хиляди лева	2024	2023
Продукти, които се прехвърлят в определен момент		
Приходи от продажба на стоки	822	788
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето		
Приходи от услуги, предоставени в УВЦ „Република“	330	272

Бележки към консолидирания финансов отчет

в хиляди лева

Продукти, които се прехвърлят в определен момент

	2024	2023
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	144	144
Приходи от колокация	131	150
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	168	508

Детайлно оповестяване на счетоводната политика за признаване на приходи е представена в Бележка 4.

8. Технологични разходи

Общите разходи за технологични нужди за 2024 г. са на стойност 140 208 хил. лв. (2023 г.: 133 835 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Турция, до границата с Гърция, Сърбия и Северна Македония на стойност 127 209 хил. лв. (2023 г.: 118 226 хил. лв.).

Полученият безвъзмезден технологичен газ за дейност пренос на природен газ от границата с Турция за Гърция, Сърбия и Северна Македония се признава като текущ приход. Безвъзмездно полученият технологичен газ се изразходва за поддържане работата на компресорните станции във връзка с преноса на природен газ. Той се отчита и като текущ разход за технологични нужди.

9. Разходи за материали

в хиляди лева

Ел. енергия, вода и топлинна енергия

2024 2023

Основни материали, включващи:

- Резервни части
- Други

Спомагателни материали, включващи

- Горива и смазочни материали
- Авточасти и принадлежности
- Стопански инвентар
- Инструменти
- Други спомагателни материали

3 627	3 496
1 835	1 220
1 520	1 101
315	119
2 560	2 141
1 267	1 032
359	307
73	98
24	35
837	669
8 022	6 857

10. Разходи за външни услуги

в хиляди лева

Охрана	4 342	3 399
Застраховки	4 215	3 794
Инспекция газопровод	2 935	5 916
Абонаментен сервиз	1 851	1 321
Ремонт и поддръжка	1 298	5 047
Консултантски услуги	1 234	327
Такси смет, данък сгради и данъци върху МПС	1 162	972
Услуги за ползване на платформа за борсова търговия	447	400
Комуникации	270	242
Граждански договори	137	84
Лабораторни изследвания	112	84
Реклама	98	69
Разходи за автомобили	98	95

Бележки към консолидирания финансов отчет

в хиляди лева

	2024	2023
Разходи за присъединяване	-	1 155
Други разходи за външни услуги	204	218
	<u>18 403</u>	<u>23 123</u>

Възнаграждението за одиторски услуги за 2024 г. е в размер на 69 хил. лв. без ДДС. Сумата на възнаграждението включва независим финансов одит на годишния самостоятелен финансов отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г. в размер на 38 хил. лв. и преглед на междинния самостоятелен и консолидиран финансов отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30.06.2024 г. в съответствие с изискванията на Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410) в размер на 21 хил. лв. Останалата част от възнаграждението е за одит на консолидирания финансов отчет.

Възнаграждението за независим финансов одит на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за 2024 г. е в размер на 20 хил. лв.

През годината одиторът не е предоставял данъчни консултации.

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

в хиляди лева

	Бележки	2024	2023
Заплати и социални разходи за персонала		70 377	66 891
Социални осигуровки		8 629	8 071
Разходи, свързани с планове за дефинирани доходи	26	622	687
Неизползван платен годишен отпуск		2 239	2 077
Осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск		369	362
		<u>82 236</u>	<u>78 088</u>

Средносписъчният състав на персонала за 2024 г. е 957 човека (2023 г.: 980).

12. Други разходи за дейността

в хиляди лева

	2024	2023
Разходи за фонд Сигурност на електроенергийната система (СЕС)	45 238	39 478
Брак на имоти, машини, съоръжения	9 945	2 730
Акциз	5 021	2 156
Разходи за квоти за вредни емисии на парникови газове	830	-
Членски внос в организации	699	693
Разходи за провизии по правни задължения	-	615
Командировки	589	539
Лицензионни такси	451	414
Данъци върху разходите	538	308
Представителни разходи	65	109
Обучения и квалификация	219	75
Застрахователни събития	1	72
Брак на материални запаси	82	44
Глоби по нормативни актове	12	23
Дарения	20	19
Други	1 268	783
	<u>64 978</u>	<u>48 058</u>

Бележки към консолидирания финансов отчет

13. Финансови приходи и разходи

в хиляди лева

	2024	2023
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(55 363)	(61 955)
Разходи за банкови комисионни	(35)	(107)
Разходи за лихви, свързани с планове за дефинирани доходи	(384)	(388)
Загуба от валутни курсови разлики, нетно	-	(12 537)
Финансови разходи по финансови задължения, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(55 782)	(74 987)
Приходи от лихви върху финансови активи по амортизирана стойност	20 111	17 115
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	21 560	-
Финансови приходи	41 671	17 115
Нетни финансови разходи признати в печалби и загуби	(14 111)	(57 872)

Разходите за лихви са в размер на 55 363 хил. лв. (2023 г.: 61 955 хил. лв.), като 42 432 хил. лв. представляват лихви по договори за банкови заеми (2023 г.: 48 893 хил. лв.) .

Приходите от лихви са в размер на 20 111 хил. лв. (2023 г.: 17 115 хил. лв.), като 17 731 хил. лв. от тях са получени приходи от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечения (2023 г.: 12 776 хил. лв.).

Бележки към консолидирания финансов отчет

14. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изгражда- не	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2024 г.	115 255	6 090 929	608 497	13 426	12 916	42 195	181 926	7 065 144
Придобити	92	9 212	-	2 759	820	406 313	141 290	560 486
Отписани	-	(9 933)	-	(6)	(3)	(17 222)	(116 089)	(143 253)
Преоценка	10 865	629 362	-	754	-	-	-	640 981
Възстановена обезценка за сметка на печалбата	5	181	-	19	-	-	-	205
Обезценка за сметка на преоценъчен резерв	(100)	(3 850)	(79 765)	(4)	-	-	-	(83 719)
Нетиране срещу натрупана амортизация	(4 738)	(575 387)	(7 479)	(1 844)	(266)	-	-	(589 714)
Трансфери	598	116 252	-	-	228	(117 078)	-	-
Салдо към 31 декември 2024 г.	121 977	6 256 766	521 253	15 104	13 695	314 208	207 127	7 450 130
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2024 г.	2 622	284 681	-	5 813	9 052	-	-	302 168
Разходи за амортизации	2 471	290 706	7 479	1 310	1 462	-	-	303 428
Нетиране срещу натрупана амортизация	(4 738)	(575 387)	(7 479)	(1 844)	(266)	-	-	(589 714)
Салдо към 31 декември 2024 г.	355	-	-	5 279	10 248	-	-	15 882
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2024 г.	112 633	5 806 248	608 497	7 613	3 864	42 195	181 926	6 762 976
Салдо към 31 декември 2024 г.	121 622	6 256 766	521 253	9 825	3 447	314 208	207 127	7 434 248

Бележки към консолидирания финансов отчет

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изграждане	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2023 г.	107 428	5 839 733	1 028 435	12 941	11 917	86 357	49 184	7 135 995
Придобити	53	5 926	-	539	408	223 438	184 090	414 454
Отписани	-	(3 865)	-	(4)	(7)	(9 371)	(51 348)	(64 595)
Обезценка за сметка на преоценъчен резерв	-	-	(407 451)	-	-	-	-	(407 451)
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	(587)	(12 487)	(53)	(132)	-	-	(13 259)
Трансфери	7 774	249 722	-	3	730	(258 229)	-	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	115 255	6 090 929	608 497	13 426	12 916	42 195	181 926	7 065 144
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2023 г.	340	-	-	4 544	7 798	-	-	12 682
Разходи за амортизации	2 282	285 265	12 487	1 322	1 389	-	-	302 745
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	(587)	(12 487)	(53)	(132)	-	-	(13 259)
Трансфери	-	3	-	-	(3)	-	-	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	2 622	284 681	-	5 813	9 052	-	-	302 168
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2023 г.	107 088	5 839 733	1 028 435	8 397	4 119	86 357	49 184	7 123 313
Салдо към 31 декември 2023 г.	112 633	5 806 248	608 497	7 613	3 864	42 195	181 926	6 762 976

Буферният газ на Групата е специфичен нетекущ актив, съществена част от който, представлява газ в подземно газохранилище (ПГХ) Чирен, а останалата част се намира в газопреносната система.

Амортизируемият буферен газ в ПГХ Чирен е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището.

Неамортизируемият буферен газ, представлява част от буферния газ в ПГХ Чирен, който би могъл да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в транзитния и магистралния газопровод се разделя също на амортизируем и неамортизируем, като амортизируем е онова количество природен газ, което не може да се извлече при ликвидация на газопроводите.

Балансова стойност – хил. лв.

Буферен газ – магистрални газопроводи	1 074	15 279
Буферен газ – ПГХ Чирен	431 070	139 332
Буферен газ – транзитни газопроводи	1 647	20 095
	<u>433 791</u>	<u>174 706</u>

Буферен газ – магистрални газопроводи	915	13 252
Буферен газ – ПГХ Чирен	367 409	120 845
Буферен газ – транзитни газопроводи	1 404	17 428
	<u>369 728</u>	<u>151 525</u>

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Групата е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГП).

За информация, относно определянето на справедливата стойност на активи от група Имоти, машини и съоръжения, вижте Бележка 34.

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи“.

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Групата е собственик и оператор на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, част от единната общеевропейска газова мрежа. Групата работи в условия на динамично променящ се световен и респективно европейски енергиен сектор.

Очаква се в близките години броят на входните и изходните точки на газопреносната мрежа и капацитетите им да продължат да се увеличават. Това е в резултат на реализиране и развитие на проектите за междусистемни връзки с Гърция и Сърбия, реверсирането на

Бележки към консолидирания финансов отчет

съществуващи междусистемни връзки и реализацията на проекта за разширение на инфраструктурата между българо-турската и българо-сръбската граница. Те ще осигурят възможност за доставки на природен газ от различни източници, вкл. от терминалите за втечен природен газ в съседни държави, което от своя страна ще допринесе за засилване на конкуренцията и ще окаже позитивен ефект върху потребителите на природен газ в страната и региона. Така ще се стимулира и търсенето на капацитет за съхранение на природен газ.

Съществени активи, изградени и въведени в експлоатация през 2024 г. са:

- Ремонт на Транзитен газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница на стойност 14 973 хил. лв.;
- Проектиране, изпълнение и въвеждане в експлоатация на строеж „Електрическа подстанция 110/6kV, КС „Вълчи дол“ на стойност 2 054 хил. лв.;
- Изместване на участък от Газопроводно отклонение за гр. Перник на стойност 2 566 хил. лв.;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Ремонт на магистрален газопровод – северен полупръстен чрез подмяна на тръбен участък“ на стойност 6 945 хил. лв.;
- Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан на стойност 88 951 хил. лв.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 декември 2024 г., са следните:

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на ПГХ „Чирен“ – надземна част;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: "Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен" - сондажен фонд";
- Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам включващи: „Лупинг от Кулата до Кресна“, „Лупинг от Рупча до Ветрино“, „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“;
- Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“;
- Ремонт на Транзитен газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“.

Аванси за придобиване на активи

Авансите за придобиване на активи в общ размер на 207 127 хил. лв. (2023 г.: 181 926 хил. лв.) се отнасят основно до: предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на профилактика на продуктивната зона на 5 броя сондажи Е-22, Е-23, Е-24, Е-51, Е-70, преизолиране и ремонт на участъци от газопреносната мрежа, договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам включващи: „Лупинг от Кулата до Кресна“, „Лупинг от Рупча до Ветрино“, „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“.

Ангажменти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

Ангажиментите за придобиване на имоти, машини и съоръжения са всички сключени договори на Групата за изграждане и въвеждане в експлоатация на активи. Основно, те са свързани с газопреносната мрежа, включително и всички необходими съоръжения за поддържането ѝ.

Бележки към консолидирания финансов отчет

15. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	13 306	1 137	1 922	16 365
Придобити	750	1	-	751
Отписани	(49)	-	-	(49)
Салдо към 31 декември 2024 г.	14 007	1 138	1 922	17 067
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2024 г.	7 876	752	1 602	10 230
Разходи за амортизация	1 630	46	128	1 804
Отписани	(46)	-	-	(46)
Салдо към 31 декември 2024 г.	9 460	798	1 730	11 988
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	5 430	385	320	6 135
Салдо към 31 декември 2024 г.	4 547	340	192	5 079

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2023 г.	10 556	1 132	1 922	13 610
Придобити	2 758	5	-	2 763
Отписани	(8)	-	-	(8)
Салдо към 31 декември 2023 г.	13 306	1 137	1 922	16 365
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2023 г.	6 732	706	1 475	8 913
Разходи за амортизация	1 152	46	127	1 325
Отписани	(8)	-	-	(8)
Салдо към 31 декември 2023 г.	7 876	752	1 602	10 230
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2023 г.	3 824	426	447	4 697
Салдо към 31 декември 2023 г.	5 430	385	320	6 135

Всички разходи за амортизации са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи“. Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Съществена част от нематериалните активи на Групата, придобити през 2024 г., представляват: софтуер за наблюдение на оптични влакна, който се използва за наблюдение на целостта на оптичната мрежа на Групата, като при аварии изпраща съобщения, интелигентна защитна стена, служеща да филтрира интернет трафика и защитава от кибератаки ИТ инфраструктурата, и други, предназначени за обезпечаване работата на административните процеси.

Към края на отчетния период Групата няма поети ангажименти за придобиване на нематериални активи.

16. Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал

Съвместни предприятия

		31 декември 2024		31 декември 2023	
в хиляди лева	Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите	Дял	Стойност на инвестициите
Съвместни предприятия					
"Булгартел" АД	България	50	-	50	310
Газтрейд С.А.	Гърция	20	33 961	20	36 753
Общо инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал			33 961		37 063

Изменението в балансовата стойност на инвестициите за представените отчетни периоди може да бъде анализирано, както следва:

в хиляди лева	2024	2023
Балансова стойност на 1 януари	37 063	32 407
Възстановена/(разходи за) обезценка	(461)	25
Дял от друг всеобхватен доход	198	(10)
Придобивания	2 934	6 963
Дял от загубата	(5 773)	(2 322)
Балансова стойност на инвестициите към 31 декември	33 961	37 063

Групата има две съвместно контролирани предприятия.

В таблицата е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на съвместно контролираните предприятия към 31 декември на съответната година, като за 2024 г. информацията за „Газтрейд“ С.А. е по неаудирани данни.

	2024		2023	
	Булгартел АД	Газтрейд С.А	Булгартел АД	Газтрейд С.А.
Нетекущи активи	8 030	981 000	7 279	723 712
Текущи активи	1 439	110 648	3 030	125 800
Пари и парични еквиваленти	322	68 562	969	62 081
Други текущи активи	1 117	42 086	2 061	63 719
Общо активи	9 469	1 091 648	10 309	849 512
Нетекущи пасиви	5 603	908 305	6 112	673 306
Текущи пасиви	957	140 771	1 022	119 675
Общо пасиви	6 560	1 049 076	7 134	792 981
Нетни активи	2 909	42 572	3 175	56 530

Бележки към консолидирания финансов отчет

	2024		2023	
	<i>Булгартел АД</i>	<i>Газтрейд С.А.</i>	<i>Булгартел АД</i>	<i>Газтрейд С.А.</i>
Приходи	3 387	42 588	3 822	-
Разходи за амортизация	(658)	(3 881)	(657)	(312)
Разходи за лихви	(75)	(9 130)	(86)	(518)
Разходи за /Приходи от данъци върху дохода	(27)	(5 774)	(48)	3 961
Печалба/Загуба за годината	(670)	(28 566)	116	(11 688)
Друг всеобхватен доход/(загуба)	404	(18)	(16)	(10)
Общо всеобхватен доход за годината	(266)	(28 583)	100	(11 698)
<i>Дял от печалбата/(загубата) полагащ се на Групата</i>	<i>(335)</i>	<i>(5 713)</i>	<i>58</i>	<i>(2 338)</i>
<i>Дял от друг всеобхватен доход/(загуба) полагащ се на Групата</i>	<i>202</i>	<i>(4)</i>	<i>(8)</i>	<i>(2)</i>
Общо всеобхватен доход за годината полагащ се на Групата	(133)	(5 717)	50	(2 340)

„Булгартел“ АД

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и разрешение от Министъра на енергетиката, през 2017 г. капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща 50% от акциите на „Булгартел“ АД, собственост на БЕХ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 хил. броя акции от капитала на „Булгартел“ АД на стойност 3 256 хил. лева. На 23.11.2017 г. в Търговския регистър е вписано увеличението на капитала с непаричната вноска.

Останалата част от капитала и правата на глас се притежават от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Разпределението на капитала и правата на глас са основанието за класифициране на инвестицията като такава в съвместно контролирано предприятие.

„Булгартел“ АД е със седалище в Република България. Основният предмет на дейност на „Булгартел“ АД включва търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон. Акциите на „Булгартел“ АД не се котират на фондова борса.

„Булгартел“ АД е едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ, регистрирано в Централния регистър на Република Северна Македония. Дружеството е със седалище и адрес на управление: Северна Македония, гр. Скопие, ул. Димо Хаджидимов.

Групата отчита инвестицията в „Булгартел“ АД по метода на собствения капитал в съответствие с МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“. Обобщена финансова информация за „Булгартел“ АД е представена по-горе. Тя отразява сумите, представени във финансовия отчет на съвместното предприятие след корекции във връзка с прилагането на метода на собствения капитал (вкл. Корекции на справедлива стойност) или корекции за разлики в счетоводната политика.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Изменението на балансовата стойност на инвестицията в „Булгартел“ АД, е както следва:
в хиляди лева

Балансова стойност на 01 януари 2023 г.	235
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	58
Друг всеобхватен доход	(8)
Обратно проявление на обезценка	25
Балансова стойност на 31 декември 2023 г.	310
Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(335)
Призната загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(51)
Друг всеобхватен доход	202
Обезценка	(461)

Балансова стойност на инвестицията в „Булгартел“ АД към 31 декември 2024 г.

-

През отчетния период балансовата стойност на инвестицията е намаляла до отрицателна стойност в размер на 284 хил.лв., в резултат на признат дял от загубите на съвместното контролираното предприятие.

Съгласно изискванията на МСС 28, когато делът на инвеститора в загубите на съвместно контролираното предприятие надвишава балансовата стойност на инвестицията, признаването на по-нататъшни загуби се преустановява, освен ако инвеститорът не е поел правно или конструктивно задължение да покрива тези загуби. Към 31 декември 2024 год. Групата не е поела правно или конструктивно задължение да покрива загубите на съвместното контролираното предприятие, поради което балансовата стойност на инвестицията е сведена до нула и не са признати допълнителни загуби след достигането на тази стойност. В случай че в бъдещи периоди съвместното контролираното предприятие реализира печалби, Групата ще започне да признава своя дял от печалбите само след като непризнатите загуби, надхвърлящи инвестицията към момента, бъдат напълно възстановени.

На база експертната оценка, Групата е преценила, че балансовата стойност не надвишава възстановимата стойност на инвестицията и в резултат на това е признала обезценка в размер на 461 хил. лв. (2023 г.: обратно проявление на обезценка 25 хил. лв.), включена на ред „Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал“ на инвестиции в съвместно контролирани предприятия в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Към 31.12.2024 г. балансовата стойност на инвестицията е 0 хил. лв. (31.12.2023 г.: 310 хил. лв.).

Групата не е получила дивиденди през отчетните периоди и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместно контролираното предприятие.

„Газтрейд“ С.А.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Споразумението за покупко-продажба на акции от капитала на „Газтрейд“ С.А. между продавача, който е физическо лице и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подписано на 21.08.2020 г.

На 28.01.2021 г. е финализирана сделката за придобиване на акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му от „Булгартрансгаз“ ЕАД и на същата дата „Булгартрансгаз“ ЕАД е вписан като акционер в книгата на акционерите на „Газтрейд“ С.А. Останалите акционери с равни права и акционерно участие в размер на 20% всеки, от капитала на „Газтрейд“ С.А., са Асмина-Елени Копелузу, Gaslog Cypros Investments Ltd, Depa Commercial S.A. и Desfa S.A.

На 27.01.2022 г. на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А в Атина, е одобрено единодушно окончателно инвестиционно решение за изграждане на терминала за втечен

Бележки към консолидирания финансов отчет

природен газ в Александруполис, Гърция, като по този начин се даде начало на реализацията на проекта.

Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент на акционерите между „Газтрейд“ С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажимент за допълнително финансиране под форма на увеличение на капитала на „Газтрейд“ С.А или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на Проекта, които отговарят на условията на стандартно проектно финансиране с ограничено участие на Акционерите. Акционерното участие е предвидено под формата на „първоначално“ и „допълнително“. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите и в частност „Булгартрансгаз“ ЕАД предоставиха като доказателство за разполагаемост на „първоначалното“ си акционерно участие обезпечение съгласно изискванията на Национална банка на Гърция (банкова гаранция или депозит) веднага след гласуването на окончателно инвестиционно решение.

LNG терминалът е въведен в търговска експлоатация на 1 октомври 2024 г.

Към 31.12.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 1 262 200 поименни акции с номинална стойност 5,00 евро всяка и е предоставил подчинен облигационен заем на стойност 11 320 хил. евро. (получени сертификати за 11 320 000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро).

След превеждането през 2024 г. на сумите за увеличение на капитала в размер на 1 500 хил. евро (300 000 акции) и записване на облигации в размер на 3 000 хил. евро (300 000 000 облигации), остатъкът по сметката на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, към 31.12.2024 г. възлиза на 2 910 хил. евро.

В самостоятелния финансов отчет на компанията-майка инвестицията в „Газтрейд“ С.А. се отчита по себестойност. Към 31.12.2024 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Газтрейд“ С.А. от лицензиран оценител, като нейната цел е да се определи справедливата стойност на инвестицията към датата на финансовия отчет. Съгласно оценителския доклад, справедливата стойност на 20 % от собствения капитал на „Газтрейд“ С.А. към 31.12.2024 г. е в размер на 29 530 хил. евро, което при регистрирани 1 262 200 дяла се отразява в 23,40 евро стойност на една акция (дял).

Групата отчита инвестицията в Газтрейд С.А по метода на собствения капитал в съответствие с МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“. Обобщена финансова информация за Газтрейд С.А. е представена по-горе. Тя отразява сумите, представени във финансовия отчет на съвместното предприятие след корекции във връзка с прилагането на метода на собствения капитал (вкл. Корекции на справедлива стойност) или корекции за разлики в счетоводната политика.

Изменението на балансовата стойност на инвестицията в „Газтрейд“ С.А., е както следва:

в хиляди лева

Балансова стойност на 01 януари 2023 г.	32 172
Увеличение на капитал през 2024 г.	6 963
Разходи за увеличение на капитала	(42)
Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(2 338)
Друг всеобхватен доход	(2)
Балансова стойност на 31 декември 2023 г.	36 753
Увеличение на капитал през 2024 г.	2 934
Разходи за увеличение на капитала	(9)
Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(5 713)
Друг всеобхватен доход	(4)

Балансова стойност на инвестицията в Газтрейд С.А. към 31 декември 2024 г.

33 961

Балансовата стойност на инвестицията на Групата в „Газтрейд“ С.А. към 31.12.2024 г. е в размер на 33 961 хил. лв. (31.12.2023 г.: 36 753 хил. лв.)

Бележки към консолидирания финансов отчет

Печалбите и загубите от обезценки на инвестиции в съвместно контролирани предприятия са посочени на ред „Загуба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал“ в консолидирания отчет за печалбите или загубите и другия всеобхватен доход.

Групата не е получила дивиденди през отчетните периоди и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместно контролираното предприятие.

17. Дългосрочни вземания

Дългосрочните вземания на Групата в размер на 188 хил. лв. (2023 г.: 166 хил. лв.) представляват внесени гаранционни депозити и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

18. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Природен газ	60 115	71 922
Материали	37 147	37 340
Незавършено производство	10	43
Готова продукция	307	292
Квоти за вредни емисии на парникови газове	108	-
Гориво	90	90
Други	31	26
	<u>97 808</u>	<u>109 713</u>

От 23.12.2020 г. е в сила нов План за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България, съгласно който компанията-майка съхранява количества природен газ в ПГХ Чирен, с максимален обем до 70 млн. куб. метра в изпълнение на заповед на министъра на енергетиката, издадена по реда на чл. 70 от ЗЕ за налагане допълнителни задължения към обществото. Количествата, определени в заповедта, представляват резерв, необходим за осигуряване непрекъснатост на доставките съгласно приложение VIII от Регламент 2017/1938.

През 2022 г. Министърът на енергетиката, във връзка с военния конфликт в Украйна, със свои заповеди наложи на компанията-майка допълнителни задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, съгласно които Дружеството-майка е закупило и съхранява 205 300 MWh природен газ.

През 2024 г. общо 164 160 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2023 г.: 142 271 хил. лв.), в т.ч. разходи за обезценка на материални запаси в размер на 21 043 хил. лв. и обратно проявление в размер на 1 486 хил. лв. (2023 г.: обезценка 5 075 хил. лв.).

Групата е признала разход на обезценка на материалните запаси в размер на 21 043 хил. лв. за 2024 г., съгласно доклад от лицензиран оценител и стойността на наличното количество природен газ в газопрееносната система и в ПГХ „Чирен“ е оценено до неговата нетна реализуема стойност.

Групата няма материални запаси, предоставени като обезпечение на задължения.

19. Търговски и други вземания и активи по договори

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Вземания от продажби на услуги	19 985	19 404
Активи по договори	6 082	4 787
Очаквани кредитни загуби на търг. вземания	<u>(1 657)</u>	<u>(127)</u>
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки	<u>24 410</u>	<u>24 064</u>

Бележки към консолидирания финансов отчет

Лихви по депозити	135	419
Лихви във връзка с предоставени парични средства като обезпечение	119	968
Съдебни и присъдени вземания	2 119	1 088
Очаквани кредитни загуби от съдебни и присъдени вземания	(2 077)	(1 086)
Финансови вземания	<u>24 706</u>	<u>25 453</u>
ДДС за възстановяване	6 703	-
Предплатени други разходи	534	446
Други	70	120
Нефинансови вземания	<u>7 307</u>	<u>566</u>
Общо търговски и други вземания	<u>32 013</u>	<u>26 019</u>

Всички вземания са краткосрочни. Търговските вземания на Групата, свързани с достъп, пренос и съхранение са дължими в срок от 5 работни дни след издаване и получаване на фактурата от съответния контрагент. Търговските вземания на Групата, свързани с дейността „Балансиране“, са дължими до 25-то число на месеца, в който е издадена фактурата. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност. Търговските вземания на Групата за сключените сделки на електронната платформа за търговия на природен газ се заплащат до 10-то число на месеца, следващ сделката.

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

Загубите от обезценка и тяхното възстановяване са признати в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за обезценка на финансови активи“. Обезценените вземания са дължими от клиенти във връзка с предоставени услуги и продължаващи съдебни производства. Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Салдо към 1 януари	(1 213)	(1 013)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(2 521)	(221)
Възстановяване на загуба от обезценка	-	21
Салдо към 31 декември	<u>(3 734)</u>	<u>(1 213)</u>

Експозицията на Групата към кредитен и валутен риск и загуби са представени в Бележка 32 *Рискове, свързани с финансови инструменти*.

Групата е признала следните активи и пасиви, свързани с договори с клиенти:

Активите по договори на Групата са в размер на 6 082 хил. лв. (2023 г.: 4 787 хил. лв.). Те възникват в резултат на предоставени услуги през месец декември на 2024 г., за които Групата има право на възнаграждение, но издаването на фактура се извършва в месеца, следващ отчетния, съгласно клаузите на сключените договори с контрагентите. Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно, т.е. при приемане от страна на клиента.

Групата не признава коректив за очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка за активите по договор.

20. Парични средства и еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Парични средства по разплащателни сметки	66 074	67 999
Краткосрочни депозити	286 303	125 992

Бележки към консолидирания финансов отчет

Парични средства в брой	25	23
Брутна стойност на пари и парични еквиваленти	352 402	194 014
Очаквани кредитни загуби	(113)	(113)
Пари и парични еквиваленти	352 289	193 901

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Салдо към 1 януари	(113)	(272)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(2)	(72)
Възстановяване на загуба от обезценка	2	231
Салдо към 31 декември	(113)	(113)

Групата няма блокирани пари и парични еквиваленти.

Групата е заделила очаквани кредитни загуби в размер на 113 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти, които са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Експозицията на Групата към кредитен и валутен риск и загуби са представени в Бележка 32 *Рискове, свързани с финансови инструменти*.

21. Парични средства, предоставени като обезпечение

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 520	256 655
Брутна стойност на парични средства, предоставени като обезпечение	175 520	256 655
Очаквани кредитни загуби	(111)	(207)
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 409	256 448

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на парични средства, предоставени като обезпечение, може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Салдо към 1 януари	(207)	(386)
Коректив за очаквани кредитни загуби	-	-
Възстановяване на загуба от обезценка	96	179
Салдо към 31 декември	(111)	(207)

Групата е получила кредити за оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Те са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита, както следва:

- Българска банка за развитие АД - обезпечение в размер на 10 157 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR;
- Българска банка за развитие АД - обезпечение в размер на 3 208 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR;
- Уникредит Булбанк АД – обезпечение в размер на 24 635 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,10% на годишна база за първите двадесет и четири месеца от срока на договора и надбавка от 0,05% на годишна база за останалия срок от договора;
- Уникредит Булбанк АД – обезпечение в размер на 5 588 хил. щатски долара, при лихвен процент 0,10% на годишна база за първите двадесет и четири месеца от срока на договора и от 0,05% на годишна база за останалия срок от договора;

Бележки към консолидирания финансов отчет

- Обединена българска банка АД (КВС Банк България ЕАД) - обезпечение в размер на 11 884 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,01% на годишна база;
- Банка ДСК АД - обезпечение в размер на 4 509 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- Банка ДСК АД - обезпечение в размер на 6 232 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- Инвестбанк АД – обезпечение в размер на 2 711 хил. щатски долара;
- Търговска банка Д АД – обезпечение в размер на 2 107 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 0,01%;
- Юробанк България АД - обезпечение в размер на 3 709 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс от 0.1674% до 09.12.2024 г. и надбавка към лихвения индекс от 0,2174% за останалия срок от договора;
- Юробанк България АД - обезпечение в размер на 2 293 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс от 0.1674% до 24.03.2025 г. и надбавка към лихвения индекс 0,2174% за останалия срок от договора;
- ИНГ Банк Н.В. – обезпечение в размер на 256 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 0,28%;
- Обединена българска банка АД – обезпечение в размер на 7 064 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,01% на годишна база;
- Ситибанк Европа АД – обезпечение в размер на 4 868 хил. евро.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент между Газтрейд С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажименти за допълнително финансиране под форма на увеличение на капитала на Газтрейд С.А. или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на Проекта, които отговарят на условията на стандартно проектно финансиране с ограничено участие на акционерите. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите и в частност „Булгартрансгаз“ ЕАД, предостави като доказателство за разполагаемост на „първоначалното“ си акционерно участие, което към 31.12.2024 г. е в размер на 2 910 хил. евро, съгласно изискванията на Национална банка на Гърция.

Във връзка със сключено споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А., по силата на което, „Булгартрансгаз“ ЕАД се задължава да експлоатира и поддържа тръбопровода и наземните съоръжения на „Газтрейд“ С.А., като предоставя тези услуги самостоятелно или чрез възлагане на подизпълнител, през м. ноември 2024 г. Дружеството предостави финансово обезпечение във формата на залог върху парични средства в размер на 800 хил. щатски долара с ИНГ Банк Н.В. – клон София, при годишен лихвен процент 3,50%.

22. Капитал и резерви**Акционерен капитал**

Акционерният капитал е разпределен в 1 614 786 264 броя поименни акции (31.12.2023 г.: 1 414 786 264 броя поименни акции). Всички акции са с номинал от 1 лев. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“

Бележки към консолидирания финансов отчет

ЕАД с парична вноска в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като БЕХ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции.

През 2024 г. няма финансови безналични сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти, и които не са отразени в отчета за паричните потоци

Резерви

Резервите на Групата включват законови резерви, други резерви и резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи съгласно МСС 19 Доходи на наети лица.

Законови резерви

Законовите резерви включват фонд „Резервен“, източник за образуване, на който е най-малко 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал. Към 31.12.2024 г. законовите резерви на Групата възлизат на 141 479 хил. лв. (2023 г.: 105 243 хил. лв.).

Други резерви

Другите резерви са в размер на 7 027 хил. лв. и са формирани през 2009 г. с решение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, когато неразпределената печалба за 2008 г. след отчисленията за фонд „Резервен“, е трансформирана в Други резерви.

Актюерски печалби/загуби

Натрупаните актюерски (печалби)/загуби за периода от 2011 г. до 2024 г. са в размер на 10 205 хил. лв. и са формирани от загубата от преоценки на задължения за обезщетения при пенсиониране. За 2024 г. актюерската загуба е в размер на 1 412 хил. лв.

Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност

Групата има съвместно контролирано предприятие, което има дъщерно дружество в Република Северна Македония, чиято функционална валута е македонски денар. Резервът от преизчисление е сформирани в резултат на валутни курсови разлики към 31.12.2024 г., като курсовите разлики от преизчисление на чуждестранна дейност са в размер на 12 хил. лв.

Преоценъчен резерв

Натрупаният преоценъчен резерв към 31.12.2024 г. възлиза на 3 016 570 хил. лв. (31.12.2023 г.: 2 659 808 хил. лв.).

Съгласно приложимото законодателство преоценъчният резерв, формиран от преоценката на имоти, машини и съоръжения, не може да се разпределя за дивиденди.

Съгласно политиката на Дружеството, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2024 г. е в размер на 144 964 хил. лв. (2023 г.: 143 524 хил. лв.).

23. Отсрочени данъчни активи и пасиви и разходи за данъци

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

в хиляди лева	2024	2023
Данъци, признати в печалби и загуби		
Печалба преди данъчно облагане	347 255	235 566
Данъчна ставка	10 %	10 %
Очакван разход за данъци върху дохода	(34 726)	(23 557)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	22 892	22 100
Корекции за разходи, непризнати за данъчни цели	(37 784)	(32 124)
Текущ разход за данък във връзка с Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я ²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане	(6 936)	-
Текущ данък		

Бележки към консолидирания финансов отчет

Текущ разход за данък	(56 554)	(33 581)
Възникване и обратно проявление на временни разлики	14 301	9 720
Общо разходи за данъци	(42 253)	(23 861)
Отсрочени данъчни разходи, признати директно в другия всеобхватен доход	(55 585)	40 685

Разходите за текущи данъци включват начислението за корпоративен данък върху печалбата в размер на 10% върху счетоводната печалба, преобразувана за целите на данъчното облагане. Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до преценка на нефинансови активи и преоценки по планове с дефинирани доходи.

Поради размера на стопанската дейност на групата, към която принадлежи Групата на Булгартрансгаз, тя подлежи на облагане с национален допълнителен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на големите национални и многонационални групи предприятия. Групата е приложила задължителното освобождаване на МСС 12 във връзка с данъци върху доходите по Втори стълб и е направила предварителни изчисления относно прилагането на допълнителния национален данък и допълнителното данъчно облагане, но не е приложила тези ефективни данъчни ставки при определянето на размера на отсрочените данъчни активи и пасиви.

Поради спецификата и сложността на изчисленията във въведените правила за данък върху доходите по Стълб 2 е възможно да има отклонения между изчисления данък върху доходите и действителния данък върху доходите, дължим на датата на плащане. Въз основа на правилата, въведени в Закона за корпоративното подоходно облагане, допълнителният данък върху доходите ще бъде деклариран и дължим 18 месеца след края на 2024 г. Все още се очаква българските данъчни власти да публикуват стандартен формуляр за деклариране и правила за изчисляване на данъка върху доходите. Ръководството на Групата е работила въз основа на наличните правила и насоки, публикувани от ОИСП и в съответствие със Закона за корпоративното подоходно облагане, въпреки това сумата, призната във финансовите отчети за 2024 г., може да се различава от сумата, която действително ще бъде отчетена пред данъчните власти, когато бъдат публикувани местните правила

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени както следва:

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	31 декември 2023	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2024
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	333 802	55 726	(8 934)	380 594
Инвестиция в съвместно контролирано предприятие	(233)	-	(46)	(279)
Дългосрочни финансови активи	(4 488)	-	-	(4 488)
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	(407)	-	(292)	(699)
Материални запаси	(587)	-	(1 596)	(2 183)
Провизии квоти за вредни емисии	-	-	(3 435)	(3 435)
Пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(973)	(141)	33	(1 081)
Провизии за неизползвани отпуски	(302)	-	(31)	(333)
Доходи на наети лица	(1)	-	-	(1)
	326 813	55 585	(14 301)	368 095
Отсрочени данъчни активи	(6 989)			(12 499)
Отсрочени данъчни пасиви	333 802			380 594
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни пасиви	326 813			368 095

Бележки към консолидирания финансов отчет

Отсрочените данъци за сравнителния период 2023 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	31 декември 2022	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	383 593	(40 745)	(9 046)	333 802
Инвестиция в съвместно контролирано предприятие	(235)	-	2	(233)
Дългосрочни финансови активи	(4 488)	-	-	(4 488)
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	(286)	-	(121)	(407)
Материални запаси	(85)	-	(502)	(587)
Пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(1 034)	60	2	(972)
Провизии за неизползвани отпуски	(247)	-	(55)	(302)
	377 218	(40 685)	(9 720)	326 813
Отсрочени данъчни активи	(6 375)			(6 989)
Отсрочени данъчни пасиви	383 593			333 802
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни пасиви	377 218			326 813

При изчисление на отсрочените данъци към 31 декември 2024 г. е приложена данъчна ставка 10%, която е определена със Закона за корпоративното подоходно облагане за 2024 година (за 2023 г.: 10%). Всички отсрочени данъчни активи са включени в индивидуалния отчет за финансовото състояние.

24. Отсрочени приходи от финансиране

в хиляди лева	Бележки	31.12.2024	31.12.2023
Баланс на 01 януари		239 162	233 665
Получени финансираня		866	14 856
Възстановени финансираня		(11)	-
Дарения свързани с дълг. активи		4 593	
Приход, признат през годината	8	(12 059)	(9 359)
Баланс на 31 декември		<u>232 551</u>	<u>239 162</u>

Отсрочените приходи от финансиране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, се отнасят до нетекущи активи, чието придобиване и/или изграждане се финансира частично от външни организации. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на Групата и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. Освен това, на Групата са предоставени и средства за финансиране на активи, които все още са в процес на изграждане.

На 07 октомври 2020г. по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020(ОПИК) е подписан административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG16RFOP002-4.003-0001-C01 за проект с наименование „Завършване на подготвителни дейности, необходими за начало на строителството на Междусистемната газова връзка България – Сърбия“, с очаквана обща стойност на разходите в размер на 9 240 хил. лева. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е до 5 469 хил. лева. На 04.08.2022 г. са получени 1 183 хил. лева междинно плащане по договора за безвъзмездна финансова помощ. На 23.01.2023 г. са получени 1 375 хил. лева второ междинно плащане по договора за безвъзмездна финансова помощ. На 25.03.2024 г. са получени 336 хил. лева финално плащане по административния договор за безвъзмездна финансова помощ. Във връзка с издадено Решение № РД-02-16-46/14.02.2024 г. на Министерство на иновациите и растежа, „Булгартрансгаз“ ЕАД е възстановил на ОПИК безвъзмездна финансова помощ в размер на 11 хил. лв. Общият размер на полученото

Бележки към консолидирания финансов отчет

безвъзмездно финансиране по проекта възлиза на 2 883 хил. лева. Административният договор е изпълнен и всички плащания по него са приключени. На 23.04.2025 г. е получено съобщение от ОПИК по повод решение по дело № 2967 от 21.03.2025 г. на ВАС по адм.д. № 310 от 2025 г. по описа на ВАС, което е в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Решението е окончателно. В тази връзка предстои възстановяване на средства по административния договор на очаквана стойност 11 хил. лева.

На 11 декември 2020 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“ с очаквана обща стойност на разходите в размер на 76 674 хил. евро. Размерът на гранта е 36 % от стойността на Действието – до 27 603 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 13 801 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. На 24.03.2025 г. са получени 13 801 хил. евро балансово плащане по проекта. Общият размер на полученото финансиране по проекта възлиза на 27 603 хил. евро. Грантовото споразумение е изпълнено и всички плащания по него са приключени.

На 22.06.2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер на 155 820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по Грантовото споразумение - до 77 910 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 38 955 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. През м. юни 2024 г. са получени 271 хил. евро междинно плащане по споразумението. През м. март 2025 г. е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.

25. Провизии

<i>в хиляди лева</i>	Провизии по дело АТ.39849 БЕХ-газ	Провизии за квоти за емисии на парникови газове	Общо
Балансова стойност към 31.12.2022 г.	53 100	-	53 100
Начислена провизия	615	-	615
Балансова стойност към 31.12.2023 г.	53 715	-	53 715
Начислена провизия	-	34 351	34 351
Балансова стойност към 31.12.2024 г.	53 715	34 351	88 066

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нетекущи провизии	53 715	53 715
Текущи провизии	34 351	-
Общо провизии	88 066	53 715

Групата е страна по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, предприето от страна на Европейската комисия (ЕК) във връзка с официално производство за разследване относно това дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната.

Към 31.12.2018 г. Групата е начислила провизии по правни задължения в размер на 50 244 хил. лв., които съответстват на 1/3 от имуществената санкция, определена с решение на ЕК в размер на 77 068 хил. евро по Дело АТ.39849 БЕХ-газ.

В изпълнение на Решения на Народното събрание от 24 ноември 2017 г. и от 26 юли 2018 г. и след одобрение от управителните органи на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Булгаргаз ЕАД и Булгартрансгаз ЕАД, както и с оглед писмо изх. № С-26-Е-07 от 26.02.2019 г. от Министъра на енергетиката с указания за предприемане на действия за изпълнение на

Бележки към консолидирания финансов отчет

Решение на 44-тото Народно събрание на Република България относно приключване на дело COMP/B1/AT.39849 БЕХ-газ от 24 ноември 2017, страните по делото, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД, са взели решение да обжалват Решението по Дело AT.39849 БЕХ-газ на ЕК пред Общия Съд на Европейския Съюз (ОЕСС).

Жалбата срещу Решението на Европейската комисия по дело AT.39849 БЕХ-газ пред Общия съд на Европейския Съюз е входирана в регистъра на Общия съд на Европейския Съюз на 28.02.2019 г. Номерът на образуваното дело е T-136/19.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на страните по него, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През 2019 г. предвид решението на ЕК, че „ако е предоставена финансова гаранция, нейната сума ще носи лихва в размер на основния лихвен процент, плюс един процент и половина, т.е. 1,5%“, както и след отправено запитване в тази връзка към ЕК и получен отговор, става ясно, че към 31 декември 2019 г. общата сума на имуществената санкция е 77 977 хил. евро за трите дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, която включва главницата от 77 068 хил. евро и лихвата за забавено плащане в размер на 909 хил. евро., като частта на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 50 244 хил. лв. главница и 593 хил. лв. лихва.

На 29.09.2022 г. е проведено открито съдебно заседание, на което делото е обявено за решаване.

Със свое решение от 25-ти октомври 2023 г. Общият съд на Европейския съюз в Люксембург се произнесе с крайно решение на първа инстанция за отмяна на решението на Европейската комисия по дело COMP/B1/AT.39849 БЕХ-газ, като той отменя изцяло решението на Европейската комисия, както и наложената глоба в размер на общо 77 068 хил. евро на трите Дружества. Европейската комисия обжалва решението пред Съда на ЕС.

Във връзка с делото AT.39849 БЕХ-газ Групата е признала към 31.12.2024 г. провизии в общ размер 53 715 хил. лв., класифицирани като дългосрочни пасиви.

Към 31 декември на текущата година Групата отчита провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 34 351 хил. лв., тъй като има разлика между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Групата в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмент, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Провизията за емисии на парникови газове се представя в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата като текущ пасив.

26. Доходи на наети лица

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране – нетекущи	9 854	8 773
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране – текущи	952	952
Общо задължения за доходи на наети лица	10 806	9 725

Задължения за планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Съгласно изискванията на Кодекса на труда и Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати и допълнително обезщетение съгласно Колективния трудов договор. Групата е начислила 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 години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Задължението, признато в консолидирания отчет за финансовото състояние, относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Приблизителният размер на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране към всеки отчетен период и разходите, признати в печалби и загуби, се базират на актюерски доклад (информация за използваните параметри и предположения е оповестена по-долу).

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Настояща стойност на задължението към 1 януари	9 725	10 335
Разходи за лихви за периода	384	388
Разходи за текущ стаж за периода	622	687
Изплатен доход	(1 333)	(1 087)
Актюерска загуба за периода	1 408	(598)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	10 806	9 725

Разходи, признати в печалби и загуби

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за текущ трудов стаж	622	687
Разходи за лихви	384	388
	1 006	1 075

Разходите за текущ трудов стаж са включени на ред „Разходи за персонала“. Нетните разходи за лихви са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“ (вж. бележка 13).

Общата сума на актюерската загуба, включваща актюерски печалби/загуби по метода на собствения капитал, по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в другия всеобхватен доход, е в размер на 1 412 хил. лв. (2023 г.: 596 хил. лв.), дължаща се на промени във финансовите предположения.

Актюерски предположения

Основните актюерски предположения към датата на финансовия отчет (представени като осреднени стойности) са представени както следва:

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

Въпреки, че анализът не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци, очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

Основните актюерски предположения към датата на финансовия отчет (представени като осреднени стойности) и анализ на чувствителността с промяна на допусканията с +/- 1%, са представени както следва:

	2024	2023		
Дисконтов процент към 31 декември	3,95%	3,75%		
Нарастване на заплатите за 2024 г.	-	8%		
Нарастване на заплатите за 2025 г.	8%	1,10%		
Нарастване на заплатите за 2026 г.	1,10%	-		
<i>хил. лв.</i>	31.12.2024	31.12.2023		
Дисконтов процент	+3,70%	+4,20%	+4,00%	+3,50%
	10 894	10 633	9 567	9 888
Бъдещо увеличение на заплатите	+0,10%	+2,10%	+2,10%	+0,1%
	10 211	11 454	10 320	9 181
Очаквана продължителност на живота	-1 г.	+1 г.	+1 г.	-1 г.

Бележки към консолидирания финансов отчет

	10 644	10 948	9 853	9 580
	-1%	+1%	+1%	-1%
Текучество на персонала	11 446	10 110	9 088	10 320

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

Въпреки че анализът не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци, очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

27. Получени заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

в хиляди лева

	Текущи		Нетекущи	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност:				
Банкови заеми	265 864	284 285	357 137	621 970
Лихви	328	673	-	-
Общо балансова стойност	266 192	284 958	357 137	621 970

Групата получи кредити за оперативни и инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Информацията за получените заеми и паричните средства, предоставени като обезпечения, е както следва:

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. щатски долари	Годишен лихвен % по депозита
Уникредит Булбанк АД	38 332	1MEURIBOR+1,75%	24 635	SOFR+0,05%
Уникредит Булбанк АД	22 500	1MEURIBOR+1,75%	5 588	0,05%
Обединена българска банка АД (КВС Банк България ЕАД)	20 000	1MEURIBOR+1,75%	11 884	SOFR +0,01%
Банка ДСК АД	20 000	1MEURIBOR+1,65%	4 509	SOFR+0,04%
Банка ДСК АД	37 414	1MEURIBOR+1,65%	6 232	SOFR+0,04%
Юробанк България АД	14 064	1MEURIBOR+2,00%	3 709	SOFR+0,2174%
Юробанк България АД	9 000	1MEURIBOR+2,00%	2 293	SOFR+0,1674%
ИНГ Банк Н.В.	1 045	EURIBOR+1,75%	256	0,28%
ИНГ Банк Н.В.	41 711	1MEURIBOR+1,23%	Гаранционно споразумение между Р България и ИНГ Банк Н.В.	
Обединена българска банка АД	13 500	1MEURIBOR+1,40%	7 064	SOFR +0,01%
Инвестбанк АД	11 333	1MEURIBOR+1,75%	2 711	-
Търговска банка Д АД	8 639	1MEURIBOR+1,75%	2 107	0,01%
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	23 765	1MEURIBOR+2,00%	10 157	SOFR
Международна инвестиционна банка	16 241	1MEURIBOR+2,00%	-	-
Интернешънъл Асет Банк АД	2 928	1MEURIBOR+2,00%	-	-
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	6 750	1MEURIBOR+2,00%	3 208	SOFR
Международна инвестиционна банка	6 975	1MEURIBOR+2,00%	-	-

Бележки към консолидирания финансов отчет

Общо	294 197		84 353	
Финансова институция	Главница в хил. лева	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. евро	Годишен лихвен % по депозита
Ситибанк Европа АД	47 601	ОЛП+1,70%	4 868	-

Всички кредити, получени от Групата са дългосрочни. Главниците по дългосрочните заеми са с гратисен период, вариращ от 12 до 17 месеца за различните кредити, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на Дружеството-майка във връзка с осъществяване на мащабни инвестиционни проекти. Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

<i>в хиляди лева</i>	Получени заеми	Заеми от свързано лице	Общо
1 януари 2024 г.	906 928	114 807	1 021 735
Парични потоци:			
Погасени кредити	(283 255)	(10 770)	(294 025)
Плащания на лихви	(42 432)	(3 254)	(45 686)
Непарични промени:			
Начислени лихви	42 761	3 254	46 015
Непадежирали начислени лихви към 31.12.2023 г.	(673)	-	(673)
31 декември 2024 г.	623 329	104 037	727 366

<i>в хиляди лева</i>	Получени заеми	Заеми от свързано лице	Общо
1 януари 2023 г.	1 064 146	37 865	1 102 011
Парични потоци:			
Погасени кредити	(253 349)	(10 585)	(263 934)
Плащания на лихви	(48 893)	(2 516)	(51 409)
Постъпления	95 976	87 527	183 503
Непарични промени:			
Начислени лихви	49 436	2 516	51 952
Непадежирали начислени лихви към 31.12.2022 г.	(388)	-	(388)
31 декември 2023 г.	906 928	114 807	1 021 735

28. Търговски и други задължения и пасиви по договори

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Задължения към доставчици	483 217	471 682
Пасиви по договори	896	853
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	3 341	3 028
Задължения към застрахователи	373	312
Други задължения	530	355
	488 357	476 230
Задължения към бюджета:		
Задължения към фонд СЕС (5%)	3 934	3 821
Задължения за осигурителни вноски	1 245	1 155
Данък върху доходите на физически лица	1 089	994
Задължения към митници	470	408

Бележки към консолидирания финансов отчет

Задължения за данъци върху разходите	309	305
ДДС за внасяне	33	736
Други задължения към бюджета	168	27
Общо търговски и други задължения	495 605	483 676

в хиляди лева

	2024	2023
Нетекущи търговски и други задължения	375 125	396 448
Текущи търговски и други задължения	120 480	87 228
Общо търговски и други задължения	495 605	483 676

Основната част от търговските задължения на Групата към 31.12.2024 г. са свързани с изпълнените дейности по проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо – сръбската граница“, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“. Задълженията към Обединение „Консорциум Аркад“ са в общ размер на 469 771 хил. лв. към 31.12.2024 г. Съгласно условията на договора задълженията ще се изплащат на база погасителен план до края на 2031 г.

Пасивите по договори на Групата са в размер 896 хил. лв. (2023 г.: 853 хил. лв.) и са възникнали в резултат на получени аванси от контрагенти на Групата по договори за присъединяване към газопреносната мрежа и отсрочени приходи към 31.12.2024 г.

Експозицията на Дружеството към ликвиден и валутен риск е представена в Бележка 32.

29. Свързани лица

Свързаните лица на Групата включват принципал, в лицето на Министерството на енергетиката, едноличния собственик, съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице за Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

Групата има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Национална електрическа компания“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с ЕСО
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Ай Си Джи Би“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ

Транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия. Получените гаранции са свързани с условията по търговските договори, приложими и за несвързани лица.

Сделки със свързани лица

в хиляди лева

Сделки със собствениците

БЕХ ЕАД

	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
	2024	2023	31.12.2024	31.12.2023
Получен заем	-	87 527	(104 037)	(114 807)
Платени главници по предоставени заеми	(10 770)	(10 585)	-	-
Платени лихви по предоставени заеми	(3 254)	(2 516)	-	-
Начислени лихви във връзка с	(445)	-	(445)	-

Бележки към консолидирания финансов отчет

Сделки със свързани лица

	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
разпределени дивиденди	200 000	-	-	-
Емитиране на акции				
Разпределен дивидент за 2021 г. и за 2022 г. и лихви	(257 251)	-	(257 251)	-
	(71 720)	74 426	(361 733)	(114 807)

Сделки с дъщерни дружества на БЕХ "Булгаргаз" ЕАД

Продажби:

Услуги по пренос, съхранение и балансиране	124 311	104 769	5 318	4 105
Предоставени услуги на платформа за търговия на природен газ	217	575	11	55
Други услуги	4	-	-	-
Съдебни вземания	-	-	1 373	1 373
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 335)	(1 361)
	124 532	105 344	5 367	4 172

Покупка на:

Покупка на природен газ	(16 285)	(44 542)	(1 281)	(2 616)
Гаранции по договор	-	(2 432)	(26 131)	(26 131)
	(16 285)	(46 974)	(27 412)	(28 747)

ЕСО ЕАД

Гаранции	42	41	20	62
Приходи от присъединяване	-	79	-	-
Разходи във връзка с присъединяване	-	(81)	-	-
Услуга по пренос на електроенергия	(45)	(108)	(5)	(4)
Други услуги	(3)	-	-	-
	(6)	(69)	15	58

„Мини Марица Изток“ ЕАД

Предоставени услуги	-	3	-	-
Получени услуги	-	(1)	-	-
	-	2	-	-

„НЕК“ ЕАД

Получени услуги	(1)	-	-	-
	(1)	-	-	-

АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД

Получени услуги	(2)	-	-	-
	(2)	-	-	-

„Южен поток България“ ЕАД

Наем	1	1	-	-
	1	1	-	-

Сделки със съвместно контролирани предприятия

Бележки към консолидирания финансов отчет

Сделки със свързани лица

Стойност на сделките през:

Крайни салда

„Булгартел“ АД

Продажби:

Предоставяне на ресурс, оптични влакна и колокация	837	401	11	11
Предоставен депозит във връзка с наем на недвижим имот	-	-	7	7
	837	401	18	18

„Булгартел“ АД

Покупка на:

Ползване на ресурси от спомага телната мрежа и комуникационни услуги	(38)	(37)	(99)	(123)
Получени услуги	(35)	(34)	(5)	(5)
Гаранции	-	-	(13)	(13)
	(73)	(71)	(117)	(141)

„Газтрейд“ С.А.

Предоставен подчинен облигационен заем	(5 868)	(16 272)	22 140	16 272
Лихви по подчинен облигационен заем	1 040	607	1 647	607
Предоставени услуги	155		155	
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 709)	(1 191)
	(4 673)	(15 665)	22 233	15 688

„Ай Си Джи Би“ АД

Услуги по пренос, съхранение и балансиране	96	72	6	-
Земи, вещни права, право на строеж, ПУП, др. дарени активи	2 097	-	-	-
Неустойки за просрочени плащания	-	1	-	-
Предоставени услуги от ГХБ	22	17	2	-
	2 215	90	8	-

Общо вземания от свързани лица

27 646 19 940

Общо задължения към свързани лица

(389 267) (143 699)

Обобщени, разчетите със свързани лица са, както следва:

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Предоставен подчинен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	22 078	15 688
Нетекущи вземания от свързани лица	27	50
Текущи вземания от свързани лица	5 541	4 202
	27 646	19 940

Бележки към консолидирания финансов отчет

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Нетекущи задължения към свързани лица	243 198	104 137
Текущи задължения към свързани лица	146 069	39 562
	<u>389 267</u>	<u>143 699</u>

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

в хиляди лева

	2024	2023
Салдо към 1 януари	(2 552)	(1 204)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(518)	(1 359)
Възстановяване на загуба от обезценка	26	11
Салдо към 31 декември	<u>(3 044)</u>	<u>(2 552)</u>

Към 31.12.2024 г. Групата отчита вземания по предоставен облигационен заем на Газтрейд С.А. в размер на 22 078 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 22 140 хил. лв., начислени лихви в размер на 1 647 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 1 709 хил. лв. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31.12.2029 г.

Основната част от търговските вземания от свързани лица е дължима от „Булгаргаз“ ЕАД на Групата във връзка с услуги по пренос, съхранение, балансиране на природен газ и услуги по достъп до платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на стойност 5 329 хил. лв. към 31.12.2024 г., които са платени в рамките на обичайната търговска практика на Групата и според договорените условия с клиента.

Групата отчита и съдебни вземания в брутен размер (преди обезценка) от същото свързано лице на стойност 1 373 хил. лв. към 31.12.2024 г., които суми са спорни във връзка с дело № 458 по описа на Софийски градски съд за неплатени главници и дължими неустойки за забавени плащания по договор за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Основната част от задълженията към свързани лица на Групата са дължими към „Булгаргаз“ ЕАД и към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с възникнали задължения за покупка на природен газ за балансиране – 1 281 хил. лв. и получени гаранционни депозити 26 131 хил. лв. (26 131 хил. лв. към 31.12.2023 г.), изисквани от Групата като част от механизмите за управление на кредитния риск при реда и условията на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.

На 06.07.2022 г. Групата получи заем от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 37 865 хил. лв., със срок на действие до 30 юни 2026 г., при годишна лихва в размер на 1,735%, свързан с целево финансиране на възложени задължения към обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Министъра на енергетиката, със Заповед № Е-РД-16-113/24.02.2022 г. и Заповед № Е-РД-16-219/06.04.2022 г. Задълженията към 31.12.2024 г. по получения заем са в размер 16 510 хил. лв.

На 17.02.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД сключиха договор за заем с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 65 157 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. На 07.04.2023 г. Дружествата сключиха Анекс 1 към Договор за заем, с който се променя размера на заема на 87 527 хил. лв. при лихвен процент 3,275 % на годишна база. Задълженията към 31.12.2024 г. по получения заем са в размер 87 527 хил. лв.

Със свое решение от 11 септември 2024 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД прие разпределение на печалбата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г. и 2022 г. и разпреди дивидент в полза на БЕХ ЕАД в общ размер на 257 251 хил. лв. за двете години. На 9.12.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД сключиха

Бележки към консолидирания финансов отчет

споразумение за разсрочване на определения дивидент на три годишни вноски до 31.12.2027 г., при лихвен процент 3,275 % на годишна база.

Възнаграждение на ключов управленски персонал

Групата има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции.

Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Надзорния и Управителния съвети на компанията - майка.

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Изплатени възнаграждения на ключов управленски персонал	1 228	1 201
Осигурителни вноски върху възнагражденията на ключов управленски персонал	57	80
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	1 285	1 281

30. Гаранции по договори

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
<i>Нетекущи гаранции</i>		
Гаранции по договори за изграждане на активи	801	77
	<u>801</u>	<u>77</u>
<i>Текущи гаранции</i>		
Гаранции по договори за изграждане на активи	3 315	2 455
Гаранции по договори за достъп, пренос, съхранение и балансиране	75 854	134 068
Депозити за търговия	11 184	11 380
	<u>90 353</u>	<u>147 903</u>
Общо гаранции по договори	91 154	147 980

Основната част от задълженията по получени гаранции на Групата представляват:

- задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите, съгласно клаузите на договора;
- суми за гарантиране плащанията по Договори за съхранение и по Договори за достъп и пренос на природен газ, които всеки ползвател на услугата е длъжен да внесе като обезпечение по заявките за капацитет и достъп;
- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране;
- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране на платформа за търговия на природен газ.

31. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Дългосрочни вземания	92	92
Търговски и други вземания	24 706	25 453
Вземания свързани лица	27 646	19 940
Пари и парични еквиваленти	352 289	193 901
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 409	256 448
	<u>580 142</u>	<u>495 834</u>

Бележки към консолидирания финансов отчет

Финансови пасиви

в хиляди лева

Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:

	31.12.2024	31.12.2023
Дългосрочни заеми	357 137	621 970
Краткосрочни заеми	266 192	284 958
Търговски и други задължения - дългосрочни	375 125	396 448
Търговски и други задължения - краткосрочни	108 612	75 739
Задължения към свързани лица	389 167	143 575
Гаранции по договори	91 154	147 980
	<u>1 587 387</u>	<u>1 670 670</u>

32. Рискове, свързани с финансови инструменти

Управление на финансовия риск

Преглед

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Групата вижте *Бележка 32*. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата, са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Тази бележка представя информация за експозицията на Групата към всеки един от горните рискове, целите на Групата, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Групата.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправена Групата. Политиката на Групата за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Групата, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Групата. Групата, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Кредитен риск

Кредитният риск е рискът едната страна по финансовия инструмент да не успее да изпълни задължението си и по този начин да причини загуба на другата. Кредитният риск за Групата се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

Групата е изложена на кредитен риск в случай, че клиентите не изплатят своите задължения. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит и други фактори.

С цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране, Групата предприема мерки, като налага конкретни договорни изисквания, които включват задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение под формата на гаранционен депозит по банкова сметка или предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на Групата или корпоративна гаранция (поръчителство), платима на Групата. Възможно е Групата в качеството си на оператор да наложи ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение както и да предприема други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

Преносната стойност на финансовите активи, нетно от загубите от обезценки, представя в максимална степен кредитния риск, на който Групата е изложена.

Експозиция към кредитен риск

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната експозиция към кредитен риск към датата на отчета е както следва:

в хиляди лева

Бележки 31.12.2024 31.12.2023

Бележки към консолидирания финансов отчет

Дългови инструменти по амортизирана стойност:

Търговски и други вземания	17,19	24 798	25 545
Вземания от свързани лица	29	27 646	19 940
Пари и парични еквиваленти	20	352 289	193 901
Парични средства предоставени като обезпечение	21	175 409	256 448
		<u>580 142</u>	<u>495 834</u>

Търговски и други вземания

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания и вземания от свързани лица към отчетната дата по вид клиенти е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Местни лица	33 006	11 009
Чуждестранни лица	19 438	34 476
	<u>52 444</u>	<u>45 485</u>

В т. ч.

Свързани лица	27 646	19 940
Несвързани лица	24 798	25 545

Групата е предоставила финансови активи като обезпечение по договори за кредит в брутен размер на 168 323 хил. лв. (2023 г.: 256 655 хил. лв.), описани подробно в Бележки 21 и 27.

Загуби от обезценка

Времевата структура на търговски и други финансови вземания (без съдебни) към датата на отчета, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нито просрочени, нито обезценени	24 537	22 828
Просрочени от 1-30 дни	209	15
Просрочени между 31-90 дни	10	66
Просрочени над 120 дни	-	2 542
	<u>24 756</u>	<u>25 451</u>

Времевата структура на вземанията от свързани лица към датата на отчета, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нито просрочени, нито обезценени	27 608	19 928
	<u>27 608</u>	<u>19 928</u>

По отношение на търговските вземания Групата е изложена на значителен кредитен риск към по-голямата част от своите контрагенти, които имат сходни характеристики, тъй като търговските вземания се състоят от малък брой клиенти в една индустрия. Различието в географската област предопределя до известна степен диверсификацията на риска. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговски вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра. Вземанията се събират регулярно, според договорените срокове и условия и поради тази причина не се е наложило да бъде начислена допълнителна обезценка.

Очакваните нива на загуби се основават на профила на постъпленията от продажби през последните 48 месеца преди 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., както и на съответните исторически кредитни загуби през този период. Историческите проценти се коригират, за да отразят текущите и перспективни макроикономически фактори, влияещи върху способността на клиента да уреди непогасената сума.

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Групата да не може да изпълни финансовите си задължения, тогава когато те станат изискуеми. Политиката в тази област е насочена към гарантиране наличието на достатъчно ликвидни средства, с които да бъдат обслужени задълженията, когато същите станат изискуеми, включително в извънредни и непредвидени ситуации.

Бележки към консолидирания финансов отчет

Тъй като характерът на основната дейност на Групата е свързан с регулярен пренос и съхранение на природен газ, контролът на ликвидния риск се състои главно във:

- внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане по сделки със свързани лица и клиенти, които се извършват в рамките на един месец.

В следващата таблица са представени договорените падежи на финансовите пасиви на база на най-ранната дата, на която Групата може да бъде задължена да ги изплати. В таблицата са посочени недисконтираните парични потоци, включващи главници и лихви.

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 декември 2023 г.

в хиляди лева	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Получени заеми	27	906 928	(998 761)	163 703	163 596	296 814	369 807	4 841
Търговски и други задължения	28	472 187	(535 261)	34 870	52 916	73 083	220 953	153 439
Гаранции по договори	30	147 980	(147 980)	7 714	140 189	73	4	-
Задължения към свързани лица	29	143 575	(155 258)	12 520	30 276	26 126	62 584	23 752
		1 670 670	(1 837 260)	218 807	386 977	396 096	653 348	182 032

31 Декември 2024 г.

в хиляди лева	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Получени заеми	27	623 329	(656 353)	146 298	141 350	282 259	86 446	-
Търговски и други задължения	28	483 737	(527 233)	105 999	16 303	94 865	212 408	97 658
Гаранции по договори	30	91 154	(91 154)	3 289	87 064	101	700	0
Задължения към свързани лица	29	389 167	(414 326)	15 417	141 986	100 739	151 434	4 750
		1 587 387	(1 689 066)	271 003	386 703	477 964	450 988	102 408

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Групата или стойността на нейните инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Банковите заеми на Групата са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor. Към 31 декември 2024 г. Групата не изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти. Всички инвестиции в облигации на Групата, се изплащат на базата на фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2023 г.: +/- 0.8%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер

Бележки към консолидирания финансов отчет

на +/- 0.3 % (за 2023 г.: +/- 0.6%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Ефект в хиляди лева	Увеличение		Намаление	
	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
31 декември 2023 г.				
Заеми (ОЛП +/-0.8%)	(432)	(432)	432	432
Заеми (EURIBOR +/-0.6%)	(4 548)	(4 548)	4 548	4 548
31 декември 2024 г.				
Заеми (ОЛП +/-0,01%)	(6)	(6)	6	6
Заеми (EURIBOR +/-0.3%)	(1 684)	(1 684)	1 684	1 684

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на финансовия отчет не биха засегнали печалби и загуби.

Валутен риск

Групата е изложена на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Групата. Групата осъществява основно сделки в лева и евро във връзка с получените технически и други услуги. Валутният риск за тези покупки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. Групата осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Групата към валутен риск е както следва на базата на финансови активи и пасиви, които са представени в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева:

хиляди лева	EUR		USD	
	31 декември 2024		31 декември 2023	
Пари и парични еквиваленти	163 474	184 035	65 366	123 304
Парични средства, предоставени като обезпечения	15 212	160 309	27 213	229 442
Търговски вземания	17 737	3 031	15 432	3 933
Заеми	(575 400)	-	(842 655)	-
Търговски задължения	(85 526)	(7)	(117 895)	
Нетна експозиция от отчета за финансово състояние	(464 503)	347 368	(852 539)	356 679

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

BGN	Среден курс		Курс към отчетната дата	
	2024	2023	2024	2023
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
USD	1,80747	1,80931	1,88260	1,76998

Анализ на чувствителността

Увеличение на обменния курс на лева, както е представено по-долу, срещу USD към 31 декември 2024 г. би увеличило/намалило собствения капитал и печалби и загуби със сумите, представени по-долу. Този анализ се базира на вариациите в обменните курсове на

Бележки към консолидирания финансов отчет

чуждестранна валута, които Дружеството счита за резонно възможни, към края на отчетния период. Анализът допуска, че всички променливи, особено лихвени нива, остават непроменени и игнорира всяко влияние на прогнозни продажби и покупки. Анализът е направен на същата база през 2023 г., въпреки че резонно възможните вариации на обменните курсове са били различни, както е представено по-долу.

Ефект в хиляди лева	Увеличение		Намаление	
	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
31 декември 2023				
USD (2.2 процента движение)	(6 954)	(6 954)	6 954	6 954
31 декември 2024				
USD (2.6 процента движение)	(8 276)	(8 276)	8 276	8 276

Лихвен риск

Банковите заеми на Групата са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor.

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Групата не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на финансовия отчет не биха засегнали печалби и загуби.

33. Управление на капитала

Групата управлява капитала си така, че да осигури функционирането си като действащо предприятие, като едновременно с това се стреми да максимизира възвращаемостта за едноличния собственик на капитала, чрез оптимизация на съотношението между дълг и капитал (възвращаемостта на инвестиция капитал). Целта на Ръководството е да гарантира стабилно бъдещо развитие на Групата.

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

Групата не е предмет на външно наложени капиталови изисквания.

През годината не е имало промени в подхода за управлението на капитала на Групата.

Групата определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал, представен в отчета за финансовото състояние.

Нетният дълг включва сумата на всички пасиви, намалена с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

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

хиляди лева	2024	2023
Собствен капитал	5 848 154	5 099 936
Коригиран капитал	5 848 154	5 099 936
Общо пасиви	2 322 986	2 319 414
- Пари и парични еквиваленти	(352 289)	(193 901)
Нетен дълг	1 970 697	2 125 513
Съотношение на коригиран капитал към нетен дълг	1:2.97	1:2.40

Увеличението на съотношението през 2024 г. се дължи главно на изпълнението на мащабната инвестиционна програма на Групата.

Бележки към консолидирания финансов отчет**34. Определяне на справедливи стойности**

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Групата изискват определяне на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви. Справедливи стойности са определени за целите на отчитането и оповестяването на базата на методите по-долу. Когато е приложимо, в съответните бележки, е оповестена допълнителна информация за допусканията, направени при определянето на справедливите стойности на специфичния актив или пасив.

Финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност или за които се изисква оповестяване на справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, са групирани в три нива съобразно йерархията на справедливата стойност. Тази йерархия се определя въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви, както следва:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Справедливата стойност на нефинансовите активи на Групата се определя на базата на доклади на независими лицензирани оценители.

Оценката по справедлива стойност се базира на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните фактори, приложими за имоти, машини и съоръжения на Групата фактори.

(i) Имоти, машини и съоръжения

Справедливата стойност на имот е очакваната сума, за която имотът може да бъде разменен към датата на придобиване между желаещи купувач и продавач в сделка при пазарни условия след подходящо маркетизиране и страните са действали съзнателно. Справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е базирана на пазарен подход и подход на цената на придобиване, чрез използване на пазарни цени за сходни позиции, когато са налични и стойност на подмяна, когато е подходящо. Приблизителната оценка на амортизираната стойност на подмяна отразява корекциите за физическо износване, както и за функционално и икономическо остаряване.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Групата е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГПП).

При оценката на машини, съоръжения и техническо оборудване за оценяваните активи е преценен като допустим и възможно приложим подходът на база разходи, чрез Метода базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“).

Подходът на база на доходите, не се използва, защото за активите няма данни за ясно разграничими доходи, от които да се разработят надеждни прогнози за бъдещи парични

Бележки към консолидирания финансов отчет

потоци. Освен това, информация за краткосрочни и средносрочни лизингови ставки за подобни активи, които биха могли да бъдат използвани за прогнозиране на доход, не са на разположение и не са публично достъпни.

Не е използван подходът на пазарните сравнения поради отсъствие на националния пазар на представителни данни от сделки с аналогични активи.

Формирането на оценката е извършено на база проучване на наличната документация по отношение на година на придобиване и начин на експлоатация, стойност на придобиване. Факторите, които са отчетени при оценяването са: време в експлоатация, степен на експлоатационна годност, качество и техническо ниво, надеждност.

Методът на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“) измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.

Оценката на наличния (амортизируем и неамортизируем) буферен газ по местонамиране е формирана на база на определени от КЕВР цени. В случая цената за изчисленията на справедливата стойност на буферния газ е 75,89 лв./MWh, определена и валидна за периода от 01.12.2024 MWh и към 31.12.2024 г. Амортизируемият газ е оценен като от възстановителната стойност са направени отбивки за физическото му износване на база на общ експлоатационен срок 75 години.

Земите са оценени, чрез прилагане на Метода на пазарните аналози, с коригиране на изведени сравними пазарни цени.

Сградите са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, поради което като основен подход е приложен разходният чрез метода на „амортизираната възстановителна стойност“. Другите подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.

Амортизираната възстановителна стойност е пряко свързана с определянето на новата възстановителна стойност, която включва всички разходи (обичайни и допълнителни) за построяване на сграда със същите функционални характеристики, както и съпътстващите разходи за проектиране, авторски контрол, строителен надзор, временни постройки по време на изграждането и други присъщи разходи.

За определяне на пазарната стойност на транспортни средства са приложени метод на разходите и метод на пазарните аналози.

(ii) Търговски и други вземания

Справедливите стойности на търговски и други вземания се определят като настояща стойност на бъдещите парични потоци, дисконтирани с пазарна лихва, към отчетната дата. Краткосрочни безлихвени вземания се оценяват по оригинална стойност по фактура, ако ефектът от дисконтиране е несъществен. Справедлива стойност се определя при първоначално признаване и за целите на оповестяването, към всеки отчетен период.

(iii) Недеривативни финансови задължения

Справедливите стойности, които се определят за целите на оповестяването, се изчисляват на базата на настоящата стойност на бъдещи парични потоци на главници и лихви, дисконтирани с пазарен лихвен процент към датата на отчета.

Счетоводни класификации и справедливи стойности***Справедливи стойности сравнени с балансови стойности***

Справедливите стойности на финансови активи и пасиви, заедно с балансовите стойности, включени в отчета за финансово състояние, са както следва:

Бележки към консолидирания финансов отчет

31 декември 2023

в хил. лева

31 декември 2023		Балансова стойност		Справедлива стойност	
в хил. лева	Бел.	Общо		Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност					
Пари и парични еквиваленти	20	193 901	193 901	193 901	193 901
Парични средства, предоставени като обезпечение	21	256 448	256 448	256 448	256 448
Търговски и други вземания	17,19	25 545	25 545	25 545	25 545
Вземания от свързани лица	29	19 940	19 940	19 940	19 940
		495 834	495 834	495 834	495 834
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност					
Заеми	27	906 928	906 928	906 928	906 928
Търговски и други задължения	28	472 187	472 187	472 187	472 187
Гаранции по договори	30	147 980	147 980	147 980	147 980
Задължения към свързани лица	29	143 575	143 575	143 575	143 575
		1 670 670	1 670 670	1 670 670	1 670 670

31 декември 2024

в хил. лева

31 декември 2024		Балансова стойност		Справедлива стойност	
в хил. лева	Бел.	Общо		Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност					
Пари и парични еквиваленти	20	352 289	352 289	352 289	352 289
Парични средства, предоставени като обезпечение	21	175 409	175 409	175 409	175 409
Търговски и други вземания	17,19	24 798	24 798	24 798	24 798
Вземания от свързани лица	29	27 646	27 646	27 646	27 646
		580 142	580 142	580 142	580 142
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност					
Заеми	27	623 329	623 329	623 329	623 329
Търговски и други задължения	28	483 737	483 737	483 737	483 737
Гаранции по договори	30	91 154	91 154	91 154	91 154
Задължения към свързани лица	29	389 167	389 167	389 167	389 167
		1 587 387	1 587 387	1 587 387	1 587 387

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

в хиляди лева	31.12.2024г.	31.12.2023г.
Имоти, машини и съоръжения:	Ниво 3	Ниво 3
- земя	15 410	14 322
- сгради	106 212	98 311
- машини, съоръжения и оборудване	6 256 766	5 806 248
- буферен газ	521 253	608 497
- транспортни средства	9 825	7 613

Преоценки се извършват при спазване на следната периодичност:

- Когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години

Бележки към консолидирания финансов отчет

- Когато справедливата стойност на активите се променя съществено на сравнително кратки интервали от време, преоценката се прави така, че балансовата стойност на активите да не се различава съществено от справедливата им стойност.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГПП).

Началното салдо на нефинансовите активи на ниво 3 на буферния газ може да бъде равнено с крайното му салдо към отчетната дата, както следва:

	Имоти, машини и съоръжения
<i>хиляди лева</i>	Буферен газ
Салдо към 1 януари 2023 г.	1 028 435
Начислена амортизации 2023 г.	(12 487)
Загуби, признати в другия всеобхватен доход:	
- преоценка	(407 451)
Салдо към 31 декември 2023 г.	608 497
<i>хиляди лева</i>	Имоти, машини и съоръжения
	Буферен газ
Салдо към 1 януари 2024 г.	608 497
Начислени амортизации 2024 г.	(7 479)
Печалби или загуби, признати в другия всеобхватен доход:	
- преоценка	(79 765)
Салдо към 31 декември 2024 г.	521 253

35. Условни активи и условни задължения

В полза на Групата са издадени банкови гаранции и застрахователни полици от трети страни на стойност 510 944 хил. лв.

На 01.07.2019 г. в полза на Групата е издадена корпоративна гаранция по Договор за резервиране на капацитет на стойност 1 085 313 хил. лв. от чуждестранно юридическо лице.

Групата отчита като условен актив, респективно условно задължение сметка за оперативно балансиране (ОВА). Това е обща сметка, в която се записва дневната балансова позиция на два Оператора на газопреосни системи в точката на интерконекторно свързване. Операторът, отговорен за изчисляването на дневна база на дневната балансова позиция и общата балансова позиция съответно, актуализира ОВА ежедневно и го изпраща на другия оператор. Сметката за оперативно балансиране се отчита задбалансово.

През годината са предявени различни правни искове към Групата. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Групата счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Групата при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на юристи от правния отдел на Групата и от независими правни консултанти. Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаване на споровете.

През 2024 г. в Групата са извършени данъчни проверки във връзка с искания за възстановяване на ДДС, които възникват в резултат на изпълнението на инвестиционната

Бележки към консолидирания финансов отчет

програма и ревизия от Национална агенция за приходите за периода 01.01.2017 г. – 31.12.2018 г.

Ръководството на Групата не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

36. Събития след датата на отчетния период

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му не са възникнали коригиращи събития. Значителните некоригиращи събития, са както следва:

- Със свое решение от 17.01.2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23.01.2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки.
- Съгласно решение на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 29.01.2025 г. Владимир Малинов е избран за член на Съвета на директорите, а Дарина Колева е освободена като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.02.2025 г.
- На 29.01.2025 г. са получени 180 хил. лв. по банкова сметка на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които представляват разпределената сума от шеста частична сметка за разпределение на масата на несъстоятелността на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)). Тази сума е в съответствие със заявената за публикуване през 2024 г. в Търговския регистър от синдиките на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)), шеста частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката.
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет, на 13.02.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 2 910 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем.
- На 24.03.2025 г. са получени 13 801 хил. евро балансово плащане по грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 подписано с финансиращата институция INEA за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“.
- Считано от 25.03.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписана като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Михайлова, която заема мястото на Александър Каназирски.
- На 31.03.2025 г. в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е подписан Анекс № 2 към сключен договор за заем между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 87 527 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. Заемът е изцяло погасен на 31.03.2025 г. като са променени целевото предназначение – „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен“, срокът на погасяване, както и условията за усвояване на новите главници по заема.
- През м. март 2025 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните

Бележки към консолидирания финансов отчет

идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.

- Със свое решение от 3 април 2025 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД освободи като член на Одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Силвия Тодорова и избра за член на Одитния комитет считано от 03.04.2025 г. с мандат на останалите членове Лиляна Драгиева.
- На 8.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20 000 хил. евро.
- На 11.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Инвестбанк“ АД в размер на 10 333 хил. евро.
- На 25.04.2025 г. и на 20.05.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, са подписани съответно Анекс №1 и Анекс 2 към Споразумение от 9.12.2024 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на разпределени дивиденди в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г., като анексите са свързани с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в общ размер на 70 000 хил. лв.
- В съответствие с взети решения от Управителния и Надзорния съвет на Дружеството са подписани анекси по сключени договори за кредити и обезпечения:
 - „Обединена българска банка“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.40%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Ситибанк Европа“ АД - Анекс №1 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от ОЛП + 1.70% на ОЛП + 1.40%
 - „Търговска банка Д“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. по договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0,01% на SOFR – 0.40%.
 - „Юробанк България“ АД - Анекс №3 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 2.00% на 1M EURIBOR + 1.75%.
 - „Юробанк България“ АД - Анекс №2 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 2.00% на 1M EURIBOR + 1.75%.