



ГОДИШЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

на

“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД

За периода

От 01 януари до 31 декември 2020 г.



Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Съдържание

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	3
2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2020 Г.	11
2.1. Достъп и пренос на природен газ	14
2.2. Пренос на природен газ до трети страни	14
2.3. Съхранение на природен газ	21
3. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	22
3.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите	25
3.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите	29
3.3. Отчет за финансовото състояние	33
3.4. Финансови показатели	42
3.5. Финансов резултат	43
4. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО	44
5. ИЗПЪЛНЕНИ ДЕЙНОСТИ ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА, ПРЕДИНВЕСТИЦИОННАТА И ЕКСПЛОАТАЦИОННА ПРОГРАМИ	46
6. ОСНОВНИ ПРОЕКТИ НА ДРУЖЕСТВОТО	47
7. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ	54
8. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО	55

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Настоящият годишен индивидуален доклад за дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружеството, като обхваща едногодишния период от 01 януари до 31 декември 2020 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 КФН.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

„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.

Дружеството е държавно контролирано предприятие. Единоличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Дружеството има над 40-годишна история и опит в областта на преноса и съхранението на природен газ, явявайки се наследник на ДП „Нефт и газ“, стартирало своята дейност през 1973 г.

Предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор. По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, Дружеството 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. Дружеството 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.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като Независим преносен оператор на газопреносната система на

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13.07.2009 г., относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент /ЕО/ № 715/ 2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13.07.2009 г., 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.

„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 отчитането му;
- 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.

Собственост и управление.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

С учредителен акт на 15.01.2007 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД се отделя от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД за неопределен срок от време. Към 31.12.2020 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1 225 519 155 лева, разпределен в 1 225 519 155 поименни акции с номинална стойност 1 лев всяка. Едноличният собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, в който Министерство на енергетиката притежава 100% от регистрирания капитал.

Годишен индивидуален доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Информация за придобиване на собствени акции

През 2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е придобило собствени акции.

Увеличение на капитала

През 2020 г. капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е увеличаван.

Информация за известните на Дружеството 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

„Булгартрансгаз“ ЕАД не разполага със съществена информация за наличие на договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящи акционери. Дружеството няма емитирани облигации и в краткосрочен план не предвижда използването на такъв финансов инструмент.

Органи на управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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;
- Управителен съвет.

Дружеството 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 31.12.2020 г.:

- Владимир Вълчев Митрушев;
- Кирил Георгиев Георгиев.

Кирил Георгиев е Председател, а Владимир Митрушев е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2020 г.:

- Таня Трендафилова Захаријева;
- Делян Валентинов Димитров;
- Владимир Асенов Малинов.

Таня Захаријева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Владимир Малинов е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Свързани лица

Свързаните лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД 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 Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

Дружеството 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;
- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – дъщерно дружество на БЕХ;
- „Булгартел“ ЕАД – съвместно контролирано предприятие с „ЕСО“ ЕАД;
- „Южен поток България“ АД – съвместно контролирано предприятие на „БЕХ“ ЕАД;
- „Газов хъб Балкан“ ЕАД – дъщерно дружество на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД осъществява следните сделки със свързани лица:

- Безвъзмездно прехвърляне на правото на собственост, както и свързаните с него права на интелектуална и индустриална собственост, включително всички авторски права, до степента позволена от закона, върху дълготраен актив в процес на изграждане, във връзка с реализация на: проект за „Подготовка, проучване проектиране за изграждане на междусистемна газова връзка България-Сърбия“ и проект „Изграждане на междусистемна газова връзка България-Сърбия“ от Министерство на енергетиката. Дарението е оценено от независим оценител на стойност 3 693 хил. лв.;
- Предоставяне на услуги по достъп и пренос, съхранение и балансиране на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на електрическа енергия от „ЕСО“ ЕАД;
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа;
- Счетоводни, правни и административни услуги, предоставяни на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, получен достъп до електронна платформа на „Газов хъб Балкан“, получен заем от „Газов хъб Балкан“ за срок от шест месеца и лихвен процент 0,85% годишно, без обезпечение.

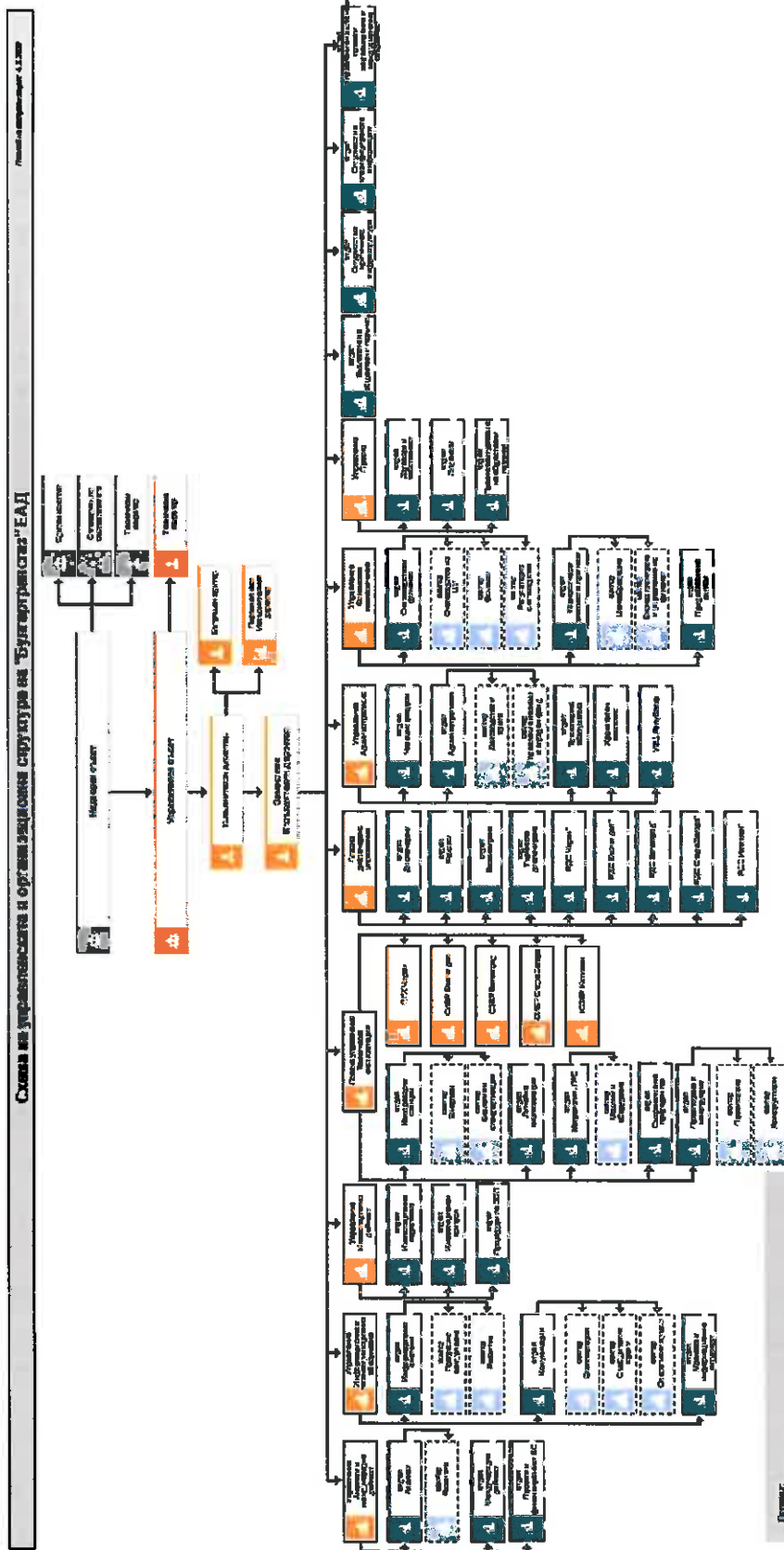
Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Клонове на предприятието

„Булгартрансгаз“ ЕАД няма регистрирани клонове. Дейността на Дружеството административно е разделена на 5 експлоатационни района, които не са обособени като отделни юридически лица.

Годишен индивидуален доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2020 година



Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Численост на персонала

Среден списъчен брой на персонала за 2020 г. е 1 126 работници и служители, като разпределението по класове, съгласно НКПД – 2011 е:

<i>Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011</i>		<i>Брой</i>
Клас 1 Ръководители		92
Клас 2 Специалисти		91
Клас 3 Техници и приложни специалисти		277
Клас 4 Помощен административен персонал		59
Клас 5 Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната		14
Клас 7 Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии		241
Клас 8 Машинни оператори и монтажници		309
Клас 9 Професии, неизискващи специална квалификация		43

Задължения на членовете на УС

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 31.12.2020 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.

Възнаграждения на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения през 2020 г., включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 617 хил. лв.
- Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 28 хил. лв.

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 дружеството или в разрез с възприетите пазарни норми.

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

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

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

Информация, относно участието към 31.12.2020 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).

Надзорен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Кирил Георгиев Георгиев – 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.

Владимир Вълчев Митрушев – 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.

Управителен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Таня Трендафилова Захариева - Председател на УС

- 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.

На 22.02.2021 г. г-жа Таня Захариева е освободена от Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Делян Валентинов Димитров – член на УС

- 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.

Владимир Асенов Малинов - член на УС и Изпълнителен директор

- 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
- Участва в управлението на „Газтрейд“ С.А., считано от 26.02.2021 г.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Действия в областта на научно-изследователските дейности

„Булгартрансгаз“ ЕАД не извършва действия в научно-изследователските дейности.

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, „Булгартрансгаз“ ЕАД не е страна по оценяеми висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания, общата стойност които да надхвърля 10 на сто от собствения капитал на Дружеството.

2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2020 Г.

Дейностите по пренос, транзитен 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.

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.

Цена за пренос на природен газ:

В изпълнение на изискванията на Регламент (ЕО) 715/2009 г на Комисията от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка, считано от 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективно входно-изходния модел за ценообразуване за предлаганите услуги по достъп и пренос на природен газ за газопреносната система, собственост на Дружеството, включваща национална газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП). С въвеждането на входно-изходния тарифен модел се сменя моделът на ценообразуването на извършваните от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги по достъп и пренос на природен газ, като от система „пощенската марка“ с единни цени, определени изцяло за пренесени количества природен газ, налагани на изходни точки на газопреносната мрежа, се преминава към входно-изходен модел с двукомпонентна тарифна система и преобладаваща компонента на база резервиран капацитет. Новата система е резултат от изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ.

С Решение НГП-01/01.08.2017 г. на КЕВР са утвърдени необходими приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017-2019 г. и базови параметри на тарифния модел.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Основните характеристики на въведения входно-изходен тарифен модел са:

- Многогодишен модел на ценообразуване – метод „Горна граница на приходите“. Първият регулаторен период е 3 годишен;
- Определяне на цена за достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони;
- Възстановяване чрез цените за достъп и пренос на необходимите приходи за извършване на дейността по преноса, утвърждавани от Комисията за всеки регулаторен период;
- Осигуряване на стимули за подобряване на ефективността на оператора;
- Равнопоставени условия за всички ползватели на преносните мрежи. Ползвателите се третират еднакво, независимо от размера, собствеността или други фактори;
- Осигуряване на стабилност на цените, прозрачност на процеса на формирането им;
- Приложение на Матричния подход за разпределение на разходите по входни и изходни точки/зони;
- Възможност за формиране на единна изходна национална зона;
- Възможност за редукция на цените за достъп за входни и изходни точки към/от съоръженията за съхранение на природен газ.

В съответствие с Решение № НГП-1/02.10.2020 г. на КЕВР, с което са утвърдени необходимите приходи и параметри на тарифния модел за регулаторния период 2020-2024 г., и Решение К-1/10.09.2020 г., с което са утвърдени за периода 01.10.2020 г. – 30.09.2021 г. множители, сезонни коефициенти и отстъпки за характерни точки на газопреносната система, както и на „Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Дружеството определи цени за достъп и пренос на природен газ за газовата година 01.10.2020 г.-30.09.2021 г. в обхвата на приложимост на въведената входно-изходна тарифна система, приети с решение по т. 1 от протокол № 482 от 02.10.2020 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

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 услугите по търговско съхранение на природен газ, като в съответствие с решението са приложими от 15.04.2021 г. За преходния период се прилага цена за съхранение на природен газ в размер на 2,49 лв. /1000 нм³/ месец, утвърдена с Решение № Ц-001/ 10.02.2005 г. на КЕВР.

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

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

газопреносните мрежи.

Очакваният ефект от прилагането на Регламента е операторите да извършват пазарноориентирано балансиране чрез използване на краткосрочни стандартизирани продукти, мрежовите ползватели да извършват първичното балансиране, а операторите да имат роля по остатъчното балансиране, с цел цялостно балансирана система в дневен разрез, за което основна отговорност носят ползвателите, повишена ликвидност и конкуренция, повишаване на churn rate на хъбовете (съотношението между търговските обеми газ към физически доставения).

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 5.08.2019 – 23.08.2019 г. публична консултация с решение по т.2 от Протокол № 382/04.09.2019 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 2019/2020 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 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране, по т. 4 от предходната и заключителна разпоредба на Методиката.

В съответствие с чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, с решение по т.4.1 от Протокол №431/19.03.2020 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от 0,0051 лв./ MWh, приложим за периода 01.04.2020 г. – 30.09.2020 г.

След проведена в периода 11.08.2020 г.- 24.08.2020 г. публична консултация с решение по т. 1 от Протокол № 475/03.09.2019 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 2020/2021 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 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране: извършени повече от 3 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ и общ обем на тези сделки не по-малък от 1 500 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. 4 от Протокол № 477/15.09.2019 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от 0,053 лв./ MWh, приложим за периода 01.10.2020 г. – 31.03.2021 г.

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 транзитната газопреносна 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 транзитната газопреносна 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;
- Природният газ в националната газопреносна 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 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.

Промяна на мерната единица, използвана за отчитане на природния газ, пренесен до национални изходни точки

В следствие въвеждането на „Входно-изходния“ тарифен модел, в отговор на изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ, през 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД промени мерната единица, която използва за отчитане на природния газ от единица, измерваща количествата (нм³) на мерна единица за енергия (MWh).

2.1. Достъп и пренос на природен газ

Доставката на природен газ до потребители на територията на Република България се осъществява основно по националната газопреносна мрежа, представляваща сложно съоръжение, съставено от 1 835 км магистрални газопроводи и газопроводни отклонения високо налягане, три компресорни станции - КС „Кардам-1“, КС „Вълчи дол“

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

и КС „Полски Сеновец“, с обща инсталирана мощност от 49 MW, газорегулиращи станции, газоизмервателни станции, система за електрохимична защита, комуникационна система, информационна система и др. съпътстващи съоръжения. Мрежата за пренос на природен газ притежава достатъчен капацитет за задоволяване на настоящото потребление на природен газ.

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 плановете за развитие на газопреносната система.

Пренесените количества природен газ по Националната газопреносна мрежа, до изходни точки на територията на Р.България, за 2020 г. са следните:

Пренесени количества природен газ, MWh			
Пренос	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./ 2019 г. в %
Януари	4 346 966	3 863 095	(11,13%)
Февруари	3 480 923	3 358 412	(3,52%)
Март	3 070 363	3 163 031	3,02%
Април	2 888 459	2 424 958	(16,05%)
Май	3 041 073	1 916 963	(36,96%)
Юни	2 821 402	1 914 121	(32,16%)
Юли	2 803 409	1 780 550	(36,49%)
Август	2 506 801	1 625 472	(35,16%)
Септември	2 892 180	1 755 217	(39,31%)
Октомври	1 918 842	2 538 666	32,30%
Ноември	2 715 346	3 356 150	23,60%
Декември	3 492 829	3 640 446	4,23%
Общо:	35 978 593	31 337 081	(12,90%)

Наблюдава се намаление с 12,90 % (4 641 512 MWh) на пренесените MWh природен газ през 2020 г. спрямо пренесените MWh през 2019 г.

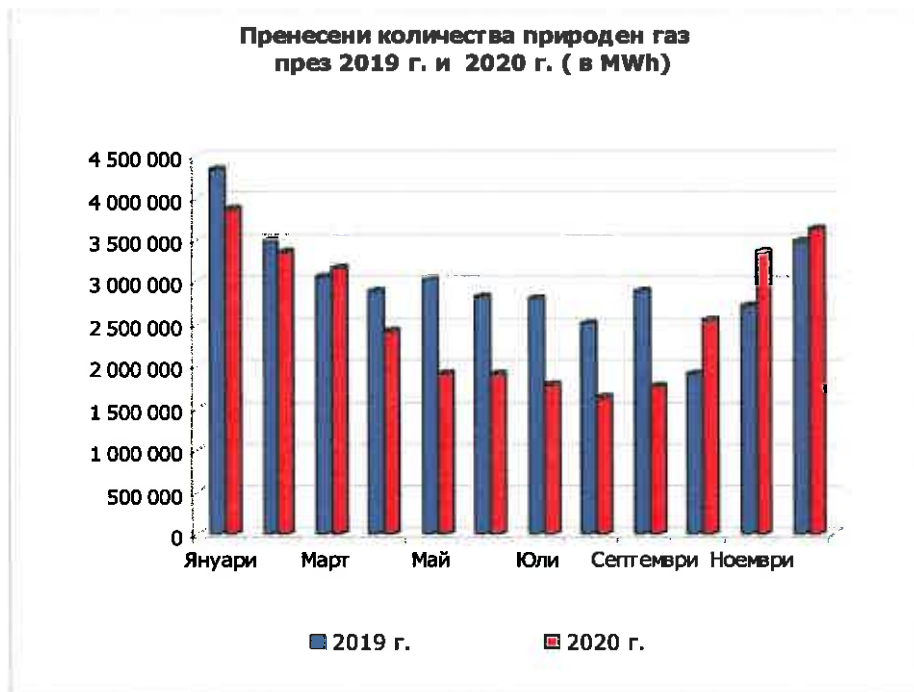
Намаление на пренесените MWh природен газ се наблюдава през осем от месеците на отчетния период. През месеците януари, февруари, април, май, юни, юли, август и септември са пренесени съответно с 11,13 %, 3,52 %, 16,05 %, 36,96 %, 32,16 %, 36,49 %, 35,16 % и 39,31 % по-малко MWh природен газ, в сравнение с пренесените за същите месеци на 2019 г. През месеците март, октомври, ноември и декември са пренесени по-големи количества природен газ, съответно с 3,02 % (92 668 MWh), с

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

32,30 % (619 824 MWh), с 23,60 % (640 804) MWh и с 4,23 % (147 617 MWh), в сравнение с пренесените за същите месеци на 2019 г.

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



Традиционно, през 2020 г. се запазва сезонността в преноса на природен газ като най-много MWh са пренесени през месец януари, а през месец август, са пренесени най-малко MWh природен газ.

2.2. Пренос на природен газ до трети страни

Газопреносната мрежа, по която се извършва пренос към съседните държави е изградена от газопроводи с високо налягане с обща дължина 1 440 км., със седем компресорни станции – КС „Кардам-2“, КС „Провадия“, КС „Лозенец“, КС „Странджа“, КС „Ихтиман“, КС „Петрич и КС „Расово“, система за електрохимична защита, очистни съоръжения, комуникационна система, информационна система и други съпътстващи съоръжения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва пренос на природен газ през територията на Република България за съседни държави - Турция, Гърция, Северна Македония и Румъния. До края на 2019 г., количествен и качествен анализ на входящите потоци природен газ по направления Турция, Гърция и Северна Македония се извършва на газоизмервателни станции „Негру Вода“ 2 и 3.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

От началото на януари 2020 година, този анализ на входящите потоци природен газ, по горните направления, се извършва на „Точка на междусистемно свързване Странджа 2 / Маркочлар“.

Точките на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с газопреносните системи на съседни оператори / включително и за Националната газопреносна мрежа/ са:

- Негру вода 1/Кардам – Входно-изходна точка на Националната газопреносна мрежа. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Негру вода 2,3/Кардам – Входна точка на Газопреносната мрежа за трансграничен пренос. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Кулата/Сидирокастро – Входно-изходна точка на Газопреносната мрежа за трансграничен пренос. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Гърция;
- Странджа/Малкочлар - Изходна точка на Газопреносната мрежа за трансграничен пренос. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция;
- Кюстендил/Жидилово - Изходна точка на Газопреносната мрежа за трансграничен пренос. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Северна Македония;
- Русе/Гюргево – Входно-изходна точка на Националната газопреносна мрежа. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Странджа 2/Малкочлар - Входна точка на Газопреносната мрежа за трансграничен пренос. Точка на междусистемно свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция.

Пренесените количества природен газ до точки за междусистемно свързване, с оператори на съседни държави, през 2020 г., са общо 74 492 395 Mwh, в т.ч. и по дългосрочен договор за трансграничен пренос - 33 382 212 Mwh.

Количествата природен газ, които са пренесени към съседните държави по дългосрочния договор за трансграничен пренос, изразени в nm^3 , за разглеждания период са следните:

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония по месеци, млн. нм ³								
Месец	Турция		Гърция		Северна Македония		Общо	
	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.
Януари	612,181	78,188	296,168	233,118	43,194	40,388	951,543	351,694
Февруари	202,568	0,000	258,187	172,949	26,537	25,734	487,292	198,683
Март	306,892	0,000	187,150	207,872	11,677	15,552	505,719	223,424
Април	379,414	0,000	271,859	157,530	7,492	12,480	658,765	170,010
Май	350,597	0,000	224,695	204,897	4,446	3,748	579,738	208,645
Юни	281,804	0,000	197,806	176,699	26,542	18,124	506,152	194,823
Юли	341,792	0,000	159,804	293,652	36,546	35,657	538,142	329,309
Август	371,885	0,000	153,890	297,390	31,374	36,624	557,149	334,014
Септември	165,346	11,424	160,830	276,771	35,400	36,892	361,576	325,087
Октомври	454,626	0,000	133,546	161,510	20,203	22,460	608,375	183,970
Ноември	454,205	0,000	45,040	270,209	20,703	45,014	519,948	315,222
Декември	428,125	0,713	158,632	280,433	32,275	46,081	619,032	327,227
Общо:	4 349,435	90,325	2 247,607	2 733,029	296,389	338,754	6 893,431	3 162,108

Наблюдава се намаление на общите пренесени количества през 2020 г. (3 162,108 млн. нм³) спрямо пренесените през 2019 г. (6 893,431 млн. нм³), с 3 731,323 млн. нм³ (54,13 %), като се наблюдава намаление на пренесените количества природен газ по направление Турция, и увеличение на пренесените количества природен газ до границата с Гърция и Северна Македония.

Пренесените количества природен газ по направление Турция през периода януари – декември на 2020 г. са намалели с 4 259,110 млн. нм³ (97,92 %), сравнени с отчетените през 2019 г., тъй като в началото на м. януари 2020 г., стартира пускането в експлоатация на морската част на газопровода „Турски поток“, който става източник на природен газ за Турция.

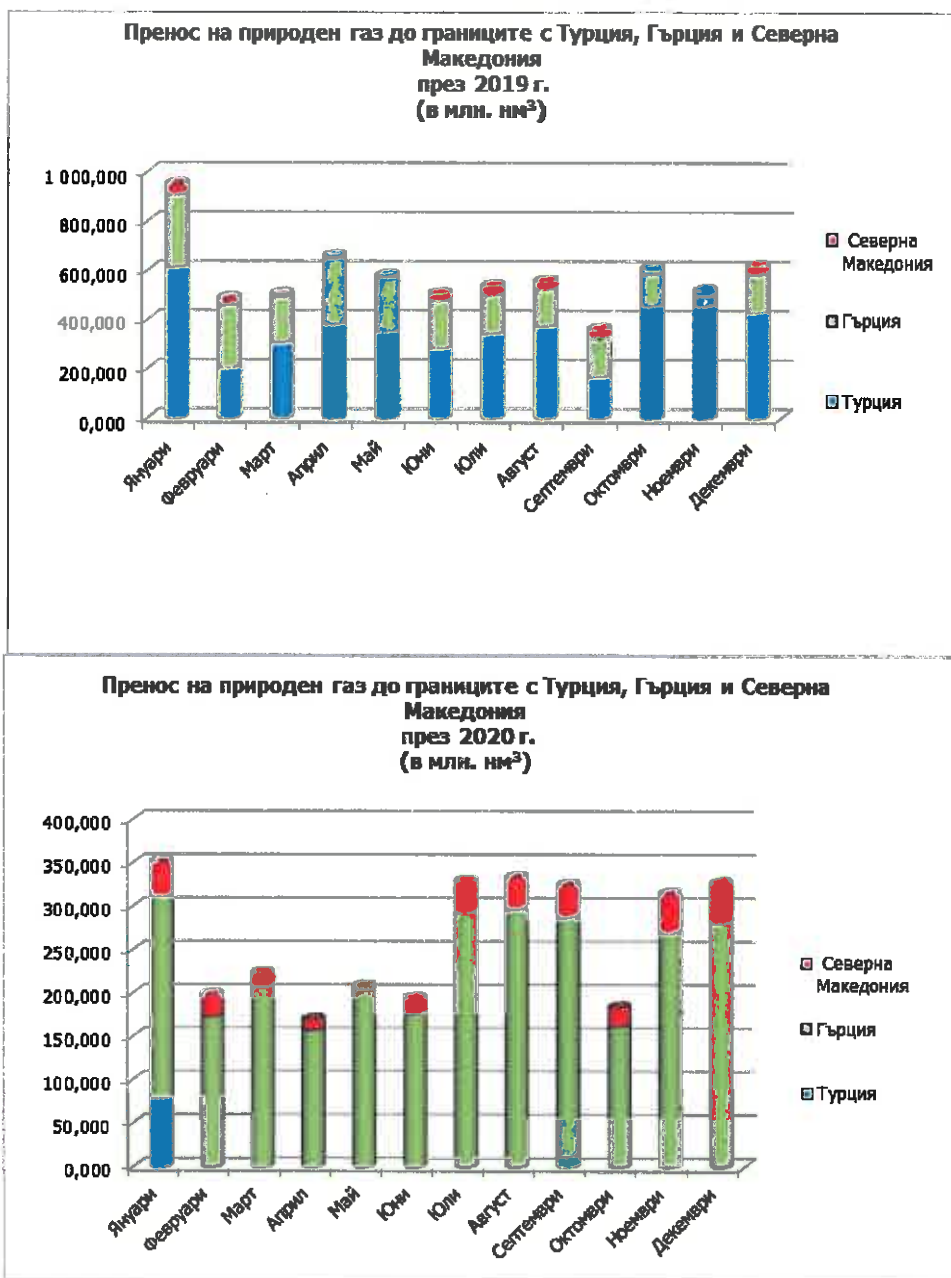
Увеличение от 485,422 млн. нм³ (21,60 %) на пренесените количества природен газ до границата с Гърция е отчетено през 2020 г., сравнени с тези през 2019 г.

До границата на Северна Македония са пренесени по - големи количества природен газ през 2020 г. с 42,365 млн. нм³ (14,29 %), сравнени с пренесените през 2019 г.

Разпределението на преноса на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония по направления и месеци през периода януари - декември на 2019 г. и съответно на 2020 г., е представено на графиките по - долу.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година



Пренесени през 2020 г. количества до границата на Турция са 90,325 млн. нм³, което представлява 0,65 % от общо заявените за пренос количества природен газ до границата с Турция, които са 14 000,000 млн. нм³.

През девет от месеците на отчетния период, с изключение на януари, септември и декември, не е осъществен трансграничен пренос на природен газ за Турция.

През януари, септември и декември на 2020 г. фактически пренесените количества природен газ до границата на Турция съответно са: 78,188 млн. нм³, представляващи 6,70 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 1 167,000 млн. нм³, 11,424 млн. нм³, представляващи 0,98 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 1 166,000 млн. нм³ и 0,713 млн. нм³, представляващи 0,06 % от

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

договорения за същия период капацитет, възлизащ на 1 166,000 млн. нм³. Фактически пренесените количества по това направление са намалели с 97,92 % спрямо фактически пренесените през същия период на 2019 г. – 4 349,435 млн. нм³.

През 2020 г. фактически пренесените количества природен газ до границата с Гърция са 2 733,029 млн. нм³, представляващи 91,10 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 3 000,000 млн. нм³.

По направление Гърция през отчетния период, за месеците от януари до юни, както и за октомври, са пренесени по-малки количества природен газ от заявените. При заявени 250,000 млн. нм³, за всеки от горепосочените месеци на периода, са пренесени 93,25 %, 69,18 %, 83,15 %, 63,01 %, 81,96 %, 70,68 % и 64,60 % от заявените количества. Или за всеки от месеците от януари до юни и октомври на 2020 г., са пренесени по-малки количества природен газ, съответно с 16,882 млн. нм³ за януари, 77,051 млн. нм³ за февруари, 42,128 млн. нм³ за март, 92,470 млн. нм³ за април, 45,103 млн. нм³ за май, 73,301 млн. нм³ за юни и 88,490 млн. нм³ за октомври, в сравнение с ежемесечно заявените за пренос. През пет месеца на отчетния период (юли, август, септември, ноември и декември), са пренесени по-големи количества от заявените 250,000 млн. нм³ за всеки от месеците, а именно: юли са пренесени 117,46 % , или 43,652 млн. нм³ повече, август са пренесени 118,96 %, или 47,390 млн. нм³ повече, септември е направен трансграничен пренос на 110,71 % от заявените, или с 26,771 млн. нм³ повече, ноември са пренесени 108,08 % или 20,209 млн. нм³ повече и декември е извършен трансграничен пренос на 112,17 % от заявените или 30,433 млн. нм³ повече.

През 2020 г. фактически пренесените количества природен газ за Северна Македония са 338,754 млн. нм³, представляващи 42,34 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 800,000 млн. нм³. Фактически пренесените количества по това направление са се увеличили с 14,29 % спрямо фактически пренесените през 2019 г. – 296,389 млн. нм³.

През декември са пренесени най-големи количества природен газ – 46,081 млн. нм³, които представляват 69,82 % от заявените за пренос 66,000 млн. нм³ природен газ. Най-малко природен газ е пренесен през м. май – 3,748 млн. нм³, което представлява 5,59 % от заявено количество за същия месец от 67,000 млн. нм³.

Процентното разпределение на пренесените количества природен газ по направления Турция, Гърция и Северна Македония за 2019 и 2020 години е представено на графиките по - долу.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година



В разпределението на пренесения природен газ по направления се наблюдава намаление от 60,24 % на дела по направление Турция, спрямо дела през 2019 г. Делът му през периода януари – декември на 2019 г. е 63,10 %, а през 2020 г. намалява на 2,86 %. Увеличение от 53,82 % се наблюдава в дела на пренесените количества по направление Гърция, които представляват 86,43 % от общо пренесените до границите с Гърция, Турция и Северна Македония количества за 2020 г. при 32,61 % за 2019 г. Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония за 2020 г. се увеличава с 6,41 %, спрямо 2019 г. и възлиза съответно на 10,71 % (за 2020 г.) при 4,30 % (за 2019 г.) от общо пренесените количества природен газ по газопреносната мрежа за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония.

2.3. 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 10 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения.

Подземното газохранилище „Чирен“, разположено в близост до гр. Враца разполага с 24 експлоатационни сондажи, компресорна станция 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 на 2020 г. от подземното газохранилище Чирен, са добити 5 405 747 MWh и са нагнетени 4 858 703 MWh природен газ.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Общият нагнетен и добит природен газ през отчетния период на 2019 г. и 2020 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през 2019 г. и 2020 г., MWh				
Месец	Добив 2019 г.	Добив 2020 г.	Нагнетяване 2019 г.	Нагнетяване 2020 г.
Януари	1 073 736	1 259 011	13 659	62 059
Февруари	843 040	910 902	6 827	36 639
Март	497 237	776 905	0	356 233
Април	31 540	21 279	223 004	7 751
Май	2 512	28 089	849 434	931 564
Юни	11 046	159 468	949 558	984 857
Юли	18 747	117 149	855 135	851 874
Август	13 372	78 382	651 447	767 243
Септември	20 818	49 059	724 959	712 347
Октомври	26 407	162 728	203 043	6 353
Ноември	595 345	610 300	254 134	36 000
Декември	1 189 987	1 232 475	144 740	105 783
Общо:	4 323 787	5 405 747	4 875 940	4 858 703

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2020 г. е 2 847 255 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

Реално добитият, добитият за технологични нужди и виртуално добитият през 2020 г. природен газ е с 25,02 %, или 1 081 960 MWh, повече от добития през 2019 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ Чирен през 2020 г. е с 0,4 % или 17 237 MWh по - малко, от нагнетения през 2019 г.

Към 31 декември 2020 г. наличният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 3 040 361 MWh. Наблюдава се увеличение от 2 522 820 MWh, спрямо наличния към края на същия период на 2019 г. – 517 541 MWh.

3. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Информация за основните характеристики на прилаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД система за вътрешен контрол и система за управление на рискове в процеса на изготвяне на финансовите отчети

Изготвянето на финансовите отчети се извършва в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския Съюз (ЕС). 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.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

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

Дружеството е приложило следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2020 г. и имат ефект върху финансовия отчет:

МСС 1 и МСС 8 (изменен) - Дефиниция на същественост, в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС

Целта на измененията е да се използва една и съща дефиниция на същественост в рамките на Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане. Съгласно измененията:

- неясното представяне на съществената информация или смесване на съществена с несъществена информация има същия ефект като пропускането на важна информация или неправилното ѝ представяне. Предприятията решават коя информация е съществена в контекста на финансовия отчет като цяло; и
- „основните потребители на финансови отчети с общо предназначение“ са тези, към които са насочени финансовите отчети и включват „съществуващи и потенциални инвеститори, заемодатели и други кредитори“, които трябва да разчитат на финансовите отчети с общо предназначение за голяма част от финансовата информация, от която се нуждаят.

Дружеството прилага праг на същественост в размер на 0,1% от общите приходи, разходи, активи и пасиви.

Изменения на референциите към Концептуална рамка за финансово отчитане в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС

СМСС е издал преработена концептуална рамка, която влиза в сила незабавно. Рамка не води до промени в нито един от съществуващите счетоводни стандарти. Въпреки това, предприятията, които разчитат на концептуалната рамка при определяне на своите счетоводни политики за сделки, събития или условия на дейността си, които не са разгледани специално в конкретен счетоводен стандарт, ще могат да прилагат преработената рамка от 1 януари 2020 г. Предприятия ще трябва да преценят дали техните счетоводни политики са все още подходящи съгласно преработената концептуална рамка. Основните промени са:

- за да се постигне целта на финансовото отчитане се фокусира върху ролята на ръководството, което трябва да служи на основните потребители на отчетите;
- отново се набляга на принципа на предпазливостта като необходим компонент, за да се постигне неутрално представяне на информацията;
- дефинира се кое е отчитащото се предприятие, като е възможно да е отделно юридическо лице или част от предприятието;
- преразглеждат се определенията за актив и пасив;

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- при признаването на активи и пасиви се премахва условието за вероятност от входящи или изходящи потоци от икономически ползи и се допълват насоките за отписване;
- дават се допълнителни насоки относно различните оценъчни бази и
- печалбата или загубата се определят като основен показател за дейността на предприятието и се препоръчва приходите и разходите от другия всеобхватен доход да бъдат рециклирани през печалбата или загубата, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.

Следните нови стандарти нямат ефект върху финансовия отчет на Дружеството:

- МСФО 3 (изменен) – Определение за Бизнес в сила от 1 януари 2020 г., все още не е приет от ЕС;
- Изменения на МСФО 9, МСС 39 и МСФО 7: Реформа на референтните лихвени проценти, в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС;
- Изменения на МСФО 16 намаления на наемите, свързани с Covid-19, в сила от 1 юни 2020, приет от ЕС.

Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Дружеството за периода януари-декември 2020 г., съпоставени със същия отчетен период на 2019 г.

В хил. лв.

Финансови показатели	Отчет 01.01-31.12.2019 г.	Отчет 01.01-31.12.2020 г.	Изменение 2020 г./ 2019 г.
Общо приходи от оперативна дейност ¹⁾	357 956	393 644	9,97%
EBITDA ²⁾	208 758	223 724	7,17%
EBIT ³⁾	104 302	115 782	11,01%
EBT ⁴⁾	116 356	80 620	(30,71%)
EBITDA марж	58,32%	56,83%	(2,55%)
Общо активи	3 266 601	5 080 234	55,52%
Имоти, машини и съоръжения	2 571 445	4 539 522	76,54%
Оборотен капитал ⁵⁾	241 909	125 059	(48,30%)
Парични наличности	543 696	307 276	(43,48%)
в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	446 527	240 997	(46,03%)
в т.ч. налични парични средства	97 169	66 279	(31,79%)
Собствен капитал	2 534 158	2 508 593	(1,01%)
Дългосрочни банкови заеми	0	794 435	N/A
Численост на персонала	1 171	1 126	(3,84%)

1) Общо приходи от оперативна дейност включват приходите от безвъзмезден прир.газ за технологични нужди

2) EBITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации;

3) EBIT – печалба преди лихви и данъци;

4) EBT – печалба преди данъци;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Приходи, разходи и финансов резултат

Основните приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД през периода 01.01.-31.12.2020 г. са от лицензионните дейности достъп и пренос, пренос до трети страни, балансиране и съхранение на природен газ.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на балансатор, извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсирание 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 балансатора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

3.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през 2020 г. и през 2019 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-31.12.2019 г.		Отчет 01.01-31.12.2020 г.		Изменение 2020 г./ 2019 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на природен газ до трети страни	224 682	62,77%	272 299	69,17%	47 617	21,19%
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	85 924	24,00%	73 351	18,63%	(12 573)	(14,63%)
Приходи от съхранение на прир. газ	6 195	1,73%	6 491	1,65%	296	4,77%
Приходи от балансиране	12 682	3,54%	17 918	4,55%	5 236	41,28%
Други приходи от дейността	28 473	7,95%	23 585	5,99%	(4 888)	(17,17%)
в т.ч. приходи от финансиране	5 722	1,60%	5 712	1,45%	(10)	(0,17%)
Нетни приходи от продажби	357 956	100,00%	393 644	100,00%	35 688	9,97%
Финансови приходи (вкл. положителни курсови разлики преди нетиране)	45 693	11,32%	40 882	9,41%	(4 811)	(10,53%)
Общо приходи:	403 649	100,00%	434 526	100,00%	30 877	7,65%

Реализираните през 2020 г. общо приходи са в размер на 434 526 хил. лв., а нетните приходи от продажби са в размер на 393 644 хил. лв.

В сравнение с 2019 г., общият размер на приходите, реализирани от Дружеството, се увеличава с 30 877 хил. лв. (7,65 %), като нетните приходи от продажби бележат ръст с 35 688 хил. лв. (9,97 %).

В рамките на нетните приходи от продажби са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ, които през периода януари-декември на 2020 г. са в размер на 15 188 хил. лв. Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

газопроводната система за пренос до трети страни и не носи реален приход на Дружеството.

Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ за периода януари-декември на 2020 г. са по-ниски спрямо тези през 2019 г., като намалението е с 5 038 хил. лв. (24,91 %). При елиминиране на приходите от непаричното възнаграждение, отчетени през 2020 г. и 2019 г., се забелязва, че приходите от продажби за 2020 г. са по-високи от отчетените през 2019 г. с 40 726 хил. лв. (12,06 %), като това основно се дължи на реализираните по-високи приходи от пренос на природен газ до трети страни, както и на по-високите приходи от балансиране.

В общата структура на приходите, реализирани през 2020 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ до трети страни, възлизащи на 272 299 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 69,17 %. Отчетените приходи от пренос до трети страни през 2020 г., съпоставени спрямо отчетените през 2019 г., са по-високи с 47 617 хил. лв. (21,19 %).

През 2020 г. реализираните приходи от пренос на природен газ, в размер на 73 351 хил. лв., които представляват 18,63 % от нетните приходи от продажби на Дружеството, са по-ниски с 12 573 хил. лв. (14,63 %) в сравнение с реализираните през 2019 г., като пренесените количества природен газ през 2020 г. са по-малко с 4 641 512 MWh или 12,90 % спрямо тези през 2019 г., когато те са 35 978 593 MWh.

През 2020 г. са отчетени приходи от съхранение на природен газ в размер на 6 491 хил. лв. (1,65 % от нетните приходи от продажби), като през предходната година отчетените приходи от съхранение са 6 195 хил. лв.

През периода 01.01-31.12.2020 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 17 918 хил. лв. (4,55 % от нетните приходи от продажби). При съпоставка с 2019 г. се отчита увеличение на приходите от балансиране с 5 236 хил. лв. (41,28 %).

Другите приходи на Дружеството, които представляват 5,99 % от нетните приходи от продажби, са с 4 888 хил. лв. (17,17 %) по-малко от реализираните през 2019 г. За периода 01.01.-31.12.2020 г. са отчетени 23 585 хил. лв., а през същия период на 2019 г. – 28 473 хил. лв. По-ниските „Други приходи“ през настоящия отчетен период се дължат основно на отчетените приходи от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ, които са с 5 038 хил. лв. (24,91 %) по-малко от отчетените 20 226 хил. лв. през 2019 г.

Отчетените финансови приходи през 2020 г. са с 10,53 % по-малко от отчетените през 2019 г. В сравнение с отчетените 45 693 хил. лв. през периода 01.01.-31.12.2019 г., се отчита намаление с 4 811 хил. лв. – през 2020 г., когато финансовите приходи са 40 882 хил. лв. Намалението се дължи на по-ниските приходи от промяна на валутния курс през 2020 г. (в размер на 34 381 хил. лв., при отчетени през 2019 г. – 39 571 хил. лв.). Приходите и разходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен разход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Това преизчисление се извършва в края на всеки месец с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

Приходите от лихви през 2020 г. са в размер на 6 501 хил. лв. (2019 г. - 6 122 хил. лв.),

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

като 5 950 хил. лв. от тях са получени приходи от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечения.

Структурата на отчетените нетни приходи от продажби за 2020 г., съпоставени с тези за 2019 г., е представена на следващата графика:

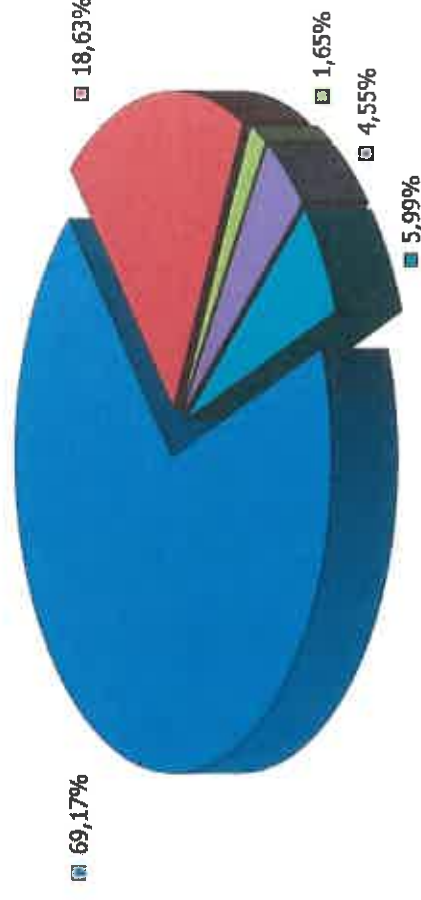
Годишен индивидуален доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Приходи от дейността
01.01.-31.12.2019 г.



- Приходи от пренос на природен газ до трети страни
- Приходи от пренос на природен газ по националната газопроводна мрежа
- Приходи от съхранение на прир. газ
- Други приходи от дейността
- Приходи от балансиране

Приходи от дейността
01.01.-31.12.2020 г.



- Приходи от балансиране
- Други приходи от дейността

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

3.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

В хил. лв.

Разход за дейността	Отчет 01.01-31.12.2019 г.		Отчет 01.01-31.12.2020 г.		Изменение 2020 г. / 2019 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	28 637	11,84%	27 712	10,47%	(925)	(3,23%)
Техн. р-ди за пренос на природен газ по националната газопрееносна мрежа	6 700	2,77%	7 099	2,68%	399	5,96%
Техн. р-ди за съхранение на природен газ	2 284	0,94%	2 574	0,97%	290	12,70%
Техн. р-ди за пренос на природен газ до трети страни	19 653	8,13%	18 039	6,81%	(1 614)	(8,21%)
Разходи по икономически елементи	213 183	88,16%	237 086	89,53%	23 903	11,21%
Разходи за материали	6 020	2,49%	4 681	1,77%	(1 339)	(22,24%)
Разходи за външни услуги	10 983	4,54%	12 139	4,58%	1 156	10,52%
Разходи за амортизации	104 456	43,20%	107 942	40,76%	3 486	3,34%
Разходи за персонал	60 788	25,14%	63 485	23,97%	2 697	4,44%
Разходи за социално осигуряване	8 395	3,47%	8 354	3,15%	(41)	(0,49%)
Други разходи и обезценки	22 541	9,32%	40 485	15,29%	17 944	79,61%
Оперативни разходи	241 820	100,00%	264 798	100,00%	22 978	9,50%
Разходи в това число:	11 834	4,12%	13 064	3,69%	1 230	10,39%
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	57	0,02%	39	0,01%	(18)	(31,58%)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	11 777	4,10%	13 025	3,68%	1 248	10,60%
Финансови разходи (вкл. отрицателни курсови разлики преди нетиране)	33 639	11,71%	76 044	21,49%	42 405	126,06%
Общо разходи	287 293	100,00%	353 906	100,00%	66 613	23,19%

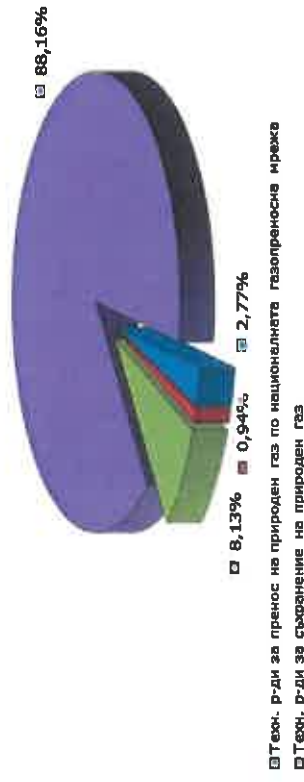
Отчетените разходи през 2020 г. са както следва:

- Технологични разходи за пренос на природен газ по националната газопрееносна мрежа, мрежата за пренос на природен газ до трети страни и за съхранение на природен газ в размер на 27 712 хил. лв. (10,47 % от оперативните разходи);
- Разходи по икономически елементи в размер на 237 086 хил. лв. (89,53 % от оперативните разходи);
- Финансови разходи в размер на 76 044 хил. лв.

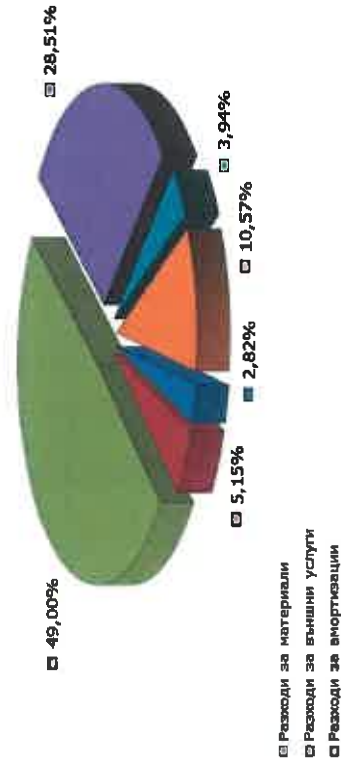
Структурата на отчетените от „Булгартрансгаз“ ЕАД оперативни разходи, в т.ч. и разходите по икономически елементи за периода януари-декември на 2020 г., съпоставена със структурата на разходите за същия период на 2019 г., е представена на следващата графика:

Годишен индивидуален доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

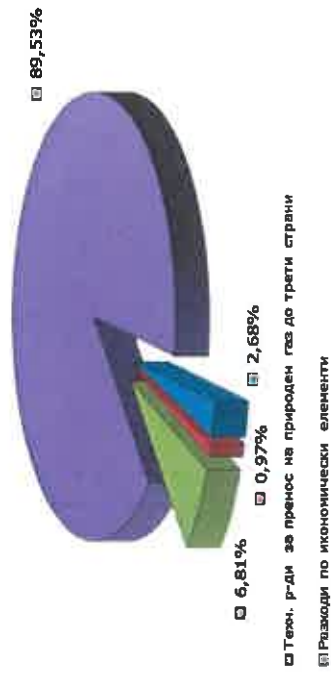
**Разходи за дейността
01.01.-31.12.2019 г.**



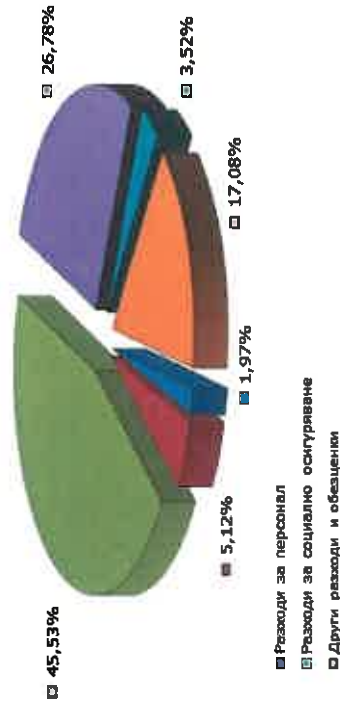
**Разходи по иконом. елементи
01.01.-31.12.2019 г.**



**Разходи за дейността
01.01.-31.12.2020 г.**



**Разходи по иконом. елементи
01.01.-31.12.2020 г.**



Съпоставяйки отчетените през периода януари-декември 2020 г. общи разходи на Дружеството с тези за предходната 2019 г. се отчита увеличение с 66 613 хил. лв. (23,19 %), а именно от 287 293 хил. лв. през 2019 г. на 353 906 хил. лв. през 2020 г.

Оперативните разходи са с 22 978 хил. лв. (9,50 %) по-високи от отчетените през 2019 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи на отчетените по-високи „Разходи по икономически елементи“.

Наблюдава се увеличение на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки с 1 248 хил. лв. (10,60 %) в сравнение с отчетената през периода януари-декември на 2019 г., възлизаща на 11 777 хил. лв.

През 2020 г. се наблюдава намаление на технологичните разходи, които възлизат на 27 712 хил. лв. и са с 925 хил. лв. (3,23 %) по-малко от отчетените 28 637 хил. лв. през 2019 г., дължащо се на по-малкото технологични разходи за пренос на природен газ до трети страни.

При съпоставка на технологичните разходи за пренос на природен газ до трети страни с отчетните данни през 2019 г., се наблюдава намаление с 1 614 хил. лв. (8,21 %), от 19 653 хил. лв. за периода януари-декември на 2019 г. на 18 039 хил. лв. за същия период на 2020 г.

Технологичните разходи за пренос до клиенти в страната са в размер на 7 099 хил. лв., като се наблюдава увеличение от 399 хил. лв. (5,96 %) спрямо реализираните през 2019 г., когато те са в размер на 6 700 хил. лв.

Технологичните разходи за съхранение са в размер на 2 574 хил. лв. и са по-високи спрямо отчетените през предходната година с 290 хил. лв. (12,70 %).

Разходите по икономически елементи са по-високи с 23 903 хил. лв. (11,21 %) спрямо отчетените през 2019 г., когато те са в размер на 213 183 хил. лв. Това се дължи на направените по-високи разходи по всички икономически елементи, с изключение на разходите за материали и социално осигуряване.

Отчетените разходи за материали за периода януари-декември 2020 г. възлизат на 4 681 хил. лв. и представляват 1,77 % от оперативните разходи, като бележат намаление с 1 339 хил. лв. (22,24 %) спрямо 2019 г. Най-съществено е отчетеното намаление при разходите за гориво-смазочни материали с 519 хил. лв. (34,72 %), разходи за основни материали с 338 хил. лв. (25,82 %) и разходи за електроенергия, вода и топлинна енергия със 140 хил. лв. (6,79 %).

Разходите за външни услуги са в размер на 12 139 хил. лв. и представляват 4,58 % от оперативните разходи на Дружеството, като е отчетено увеличение с 1 156 хил. лв. (10,52 %) през 2020 г., сравнени с отчетените 10 983 хил. лв. през 2019 г., дължащо се преди всичко на по-високите разходи за инспекция газопровод с 622 хил. лв. (16,89 %) спрямо реализираните през предходната година – 3 682 хил. лв., както и на отчетените по-високи разходи за други външни услуги с 449 хил. лв. (177,47 %). Също така, увеличение е отчетено и при разходите за ремонти с 374 хил. лв. (59,67 %) и разходи за охрана със 176 хил. лв. (9,47 %). От друга страна са отчетени по-ниски разходи за консултантски услуги с 449 хил. лв. (56,20 %), разходи за граждански договори с 88 хил. лв. (53,33 %), както и за застраховки със 75 хил. лв. (4,71 %).

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Разходите за амортизация са в размер на 107 942 хил. лв. и представляват 40,76 % от оперативните разходи на Дружеството. Увеличението им е с 3 486 хил. лв. (3,34 %) през периода януари-декември на 2020 г., спрямо същия отчетен период на 2019 г.

През 2020 г. разходите за персонал възлизат на 63 485 хил. лв., като се отчита увеличение с 2 697 хил. лв. (4,44 %) при сравнение с отчетените през 2019 г.

През 2020 г. отчетените разходи за социално осигуряване са в размер на 8 354 хил. лв. и бележат спад с 41 хил. лв. (0,49 %) спрямо 2019 г.

„Другите разходи за дейността и обезценки“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД са в размер на 40 485 хил. лв. и представляват 15,29 % от оперативните разходи, като бележат увеличение със 17 944 хил. лв. (79,61 %) при сравнение с 2019 г., когато те възлизат на 22 541 хил. лв.

Основен фактор за по-високите „Други разходи за дейността и обезценки“ през 2020 г. са отчетените разходи за обезценка на материални запаси в размер на 19 651 хил. лв., в резултат на утвърдената по-ниска цена от КЕВР на 01.01.2021 г., 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. В тази връзка Дружеството е признало разход за обезценка на материалните запаси за 2020 г., съгласно доклад от лицензиран оценител и стойността на наличното количество природен газ в газопреносната система и в ПГХ „Чирен“ е оценено до неговата нетна реализуема стойност.

Увеличение е отчетено и при разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 1 767 хил. лв. (11,16 %), а именно от 15 840 хил. лв. през 2019 г. на 17 607 хил. лв. през 2020 г.

През периода 01.01-31.12.2020 г. са отчетени брак и липси на имоти, машини и съоръжения в размер на 2 349 хил. лв. (от които 29 хил. лв. са брак на материални запаси), които са с 1 639 хил. лв. (230,85 %) повече спрямо реализираните през 2019 г., когато те възлизат на 710 хил. лв.

Отчетените „Други разходи за външни слуги“, които през 2020 г. достигат 448 хил. лв. са по-високи с 377 хил. лв. (530,99 %) спрямо реализираните през 2019 г.

През 2020 г. са отчетени и разходи за провизии по правни задължения в размер на 755 хил. лв., които са със 162 хил. лв. (27,32 %) повече спрямо отчетените през 2019 г.

От друга страна, са отчетени по-ниски разходи за акциз с 646 хил. лв. (37,59 %) и разходи за командировки с 537 хил. лв. (54,24 %).

Към 31.12.2020 г. са отчетени и разходи за обезценка на нефинансови активи в размер на 581 хил. лв. (2019 г. – 1 791 хил. лв.) във връзка с направената от лицензиран оценител оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД.

През 2020 г. е отчетено възстановяване на обезценка на финансови активи в размер на 3 754 хил. лв., при отчетени такива в размер на 570 хил. лв. през 2019 г.

Отчетените финансови разходи на Дружеството за периода януари-декември 2020 г. са 76 044 хил. лв. Те са повече с 42 405 хил. лв. (126,06 %) от реализираните 33 639 хил. лв. през същия период на 2019 г. Това се дължи на отчетените по-високи разходи за валутни курсови разлики (които представляват 99,79 % от финансовите

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

разходи), които се променят от 33 279 хил. лв. през 2019 г. на 74 048 хил. лв. през 2020 г. При разходите за лихви също се отчита увеличение, като те са в размер на 1 838 хил. лв. (2019 г. - 249 хил. лв.), като 1 787 хил. лв. представляват лихвени плащания по договори за банкови заеми.

От извършения анализ на приходите и разходите следва изводът, че **приходите от дейността по трите лицензионни дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.**

3.3. Отчет за финансовото състояние

В хил. лв.

Отчет за финансовото състояние	Отчет 01.01-31.12.2019 г.		Отчет 01.01-31.12.2020 г.		Изменение 2020 г./ 2019 г.	
	СТ-СТ	ОТН. ТЕГЛО	СТ-СТ	ОТН. ТЕГЛО	абс. СТ-СТ	в %
Общо нетекущите активи в т.ч	2 579 861	78,98%	4 546 870	89,50%	1 967 009	76,24%
Имоти, машини и съоръжения	2 571 445	78,72%	4 539 522	89,36%	1 968 077	76,54%
Нематериални активи	6 136	0,19%	5 691	0,11%	(445)	(7,25%)
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия	1 465	0,04%	884	0,02%	(581)	(39,66%)
Инвестиции в дъщерни предприятия – ГХБ	500	0,02%	500	0,01%	0	0,00%
Дългосрочни вземания	184	0,01%	143	0,00%	(41)	(22,28%)
Дълг. вземания от свързани лица	131	0,00%	130	0,00%	(1)	(0,76%)
Текущи активи в т.ч	686 740	21,02%	533 364	10,50%	(153 376)	(22,33%)
Материални запаси	111 694	3,42%	85 070	1,67%	(26 624)	(23,84%)
Търговски и други вземания	26 937	0,82%	136 765	2,69%	109 828	407,72%
Вземания от свързани лица	4 413	0,14%	3 364	0,07%	(1 049)	(23,77%)
Вземания във връзка с данъци върху дохода	0	0,00%	889	0,02%	889	N/A
Парични средства и еквиваленти	543 696	16,64%	307 276	6,05%	(236 420)	(43,48%)
в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	446 527	13,67%	240 997	4,74%	(205 530)	(46,03%)
в т.ч. налични парични средства	97 169	2,97%	66 279	1,30%	(30 890)	(31,79%)
Общо активи	3 266 601	100,00%	5 080 234	100,00%	1 813 633	55,52%
Общо капитал и резерви	2 534 158	77,58%	2 508 593	49,38%	(25 565)	(1,01%)
Общо пасиви в т.ч.	732 443	22,42%	2 571 641	50,62%	1 839 198	251,10%
Нетекущи пасиви	287 612	8,80%	2 163 336	42,58%	1 875 724	652,17%
в т.ч. дългосрочни заеми	0	0,00%	794 435	15,64%	794 435	N/A
в т.ч. дългосрочни търговски и други задължения	0	0,00%	1 044 512	20,56%	1 044 512	N/A
в т.ч. задължения към свързани лица	341	0,01%	241	0,00%	(100)	(29,33%)
в т.ч. провизии	50 837	1,56%	51 592	1,02%	755	1,49%
Текущи пасиви	444 831	13,62%	408 305	8,04%	(36 526)	(8,21%)
в т.ч. краткосрочни заеми	391 191	11,98%	126 912	2,50%	(264 279)	(67,56%)
в т.ч. краткосрочни търговски и други задължения	10 948	0,34%	225 545	4,44%	214 597	1960,15%
в т.ч. задължения към свързани лица	10 843	0,33%	14 745	0,29%	3 902	35,99%
Общо собствен капитал и пасиви	3 266 601	100,00%	5 080 234	100,00%	1 813 633	55,52%

Към 31.12.2020 г. Дружеството притежава **общо активи** в размер на 5 080 234 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 1 813 633 хил. лв. (55,52 %) спрямо отчетената към 31.12.2020 г. (3 266 601 хил. лв.).

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Нетекущите активи представляват 89,50 % от общата стойност на активите на Дружеството. Стойността им към 31.12.2020 г. възлиза на 4 546 870 хил. лв. и се наблюдава увеличение от 76,24 % в общата стойност на нетекущите активи в сравнение със стойността им към 31.12.2019 г. (2 579 861 хил. лв.).

Увеличението на стойността на нетекущите активи спрямо отчетените към 31.12.2019 г. се дължи на по-голямата стойност на „Имоти, машини и съоръжения“.

Най-голям дял в нетекущите активи имат **„Имоти, машини и съоръжения“** – 4 539 522 хил. лв. (89,36 % от нетекущите активи на Дружеството), като в сравнение със стойността им към 31.12.2019 г. са повече с 1 968 077 хил. лв. (76,54 %).

Съществените активи, изградени и въведени в експлоатация през 2020 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е собственик и оператор на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, част от единната общеевропейска газова мрежа. Дружеството работи в условия на динамично променящ се световен и респективно европейски енергиен сектор.

Съществените активи, изградени и въведени в експлоатация през 2020 г., са свързани с два от етапите на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо – сръбската граница“ - етап „Линейна част“ с дължина 474 км и етап Компресорна станция „Расово“. Проектът ще осигури нов входен капацитет от Турция в размер на 54,6 mcm/d и нов изходен капацитет към Сърбия в размер на 38,0 mcm/d. До края на 2021 г. ще бъде изграден и въведен в експлоатация и етап „Компресорна станция Нова Провадия“, с което проектът ще бъде финализиран. Активите по етап „Линейна част“ и етап Компресорна станция „Расово“ са въведени в експлоатация с Разрешение за ползване, издадено от съответните компетентни държавни органи на 23.12.2020 г.

- Активи, свързани с реализирането на един от най-съществените до момента проекти на Дружеството, а именно Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до Българо-сръбската граница, етап: линейна част на стойност 2 093 510 хил. лв.;
- Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до Българо-сръбската граница, етап: Компресорна станция „Расово“, на стойност 157 702 хил. лв.;
- Магистрални и локални оптични кабели – западна магистрала от възлова точка (ВТ) при обслужваем пункт „Ихтиман“ до ВТ при газоизмервателна станция „Дупница“, на стойност 1 750 хил. лв.;
- Нов газопроводен участък от газопроводно отклонение „Правец“ за възстановяване на работното му налягане и оптична кабелна линия към него, на стойност 1 576 хил. лв.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 декември 2020 г. са следните:

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж-КВ Дерманци-КВ Батулци-КВ Калугерово на стойност 79 623 хил. лв.;
- Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение Търговище на стойност 9 173 хил. лв.;
- Строително-монтажни работи на оптична кабелна линия КС Полски Сеновец на стойност 4 759 хил. лв.
- Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до Българо-сръбската граница, етап: Компресорна станция „Нова Провадия“ на стойност 426 хил. лв.

Аванси за придобиване на активи

Към 31.12.2020 г. авансите за придобиване на активи са в общ размер на 105 855 хил. лв. (2019 г. - 461 914 хил. лв.) и се отнасят основно до: предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод от българо-турската граница до българо-сръбската граница, газопроводно отклонение Търговище, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия към Транзитния газопровод за Гърция - ГИС Дупница, основен ремонт на машинна зала към компресорен цех КС Полски Сеновец, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия КС Полски Сеновец - АГРС Търговище, АГРС Ловеч - реконструкция, реконструкция на газопроводно отклонение Враца 1, изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж-КВ Дерманци-КВ Батулци-КВ Калугерово - етап 1, 2, 3, и 4, модернизация на 3 компресорни станции, чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати, изграждане и въвеждане в експлоатация на "Пускова и приемна камери на газопроводно отклонение Бургас", изграждане и въвеждане в експлоатация на "Пускова и приемна камери на газопроводно отклонение Димитровград", изграждане и въвеждане в експлоатация на оптична кабелна линия към преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол - ЛКВ Преселка, доставка на материали и оборудване АГРС Свищов, Панагюрище-Пирдоп.

На 03.10.2019 г. е подписан договор с ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“ за „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на етап КС „Расово“ и етап КС „Нова Провадия“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Общата стойност на договора е 179 378 хил. евро без ДДС. Към 31.12.2019 г. Дружеството е платило аванс на стойност 140 333 хил. лв., като към 31.12.2020 неусвоената част от аванса е на стойност 77 119 хил. лв.

Балансовата стойност на **„Нематериалните дълготрайни активи“** намалява с 445 хил. лв. – от 6 136 хил. лв. към 31.12.2019 г. на 5 691 хил. лв. към края на 2020 г. поради начислена амортизация на активите.

Към 31.12.2020 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД от лицензиран оценител, като нейната цел е да се идентифицира наличието на индикации за обезценка чрез определяне на пазарната стойност на нетните активи на „Булгартел“ АД.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Приложени са три основни подхода за оценка: приходен, разходен и пазарен. Два са основните методи за прилагането на приходния подход – метод на дисконтираните парични потоци и метод на капитализация.

На база експертната оценка, Дружеството е преценило, че балансовата стойност преди оценката надвишава възстановимата стойност на инвестицията. Към 31.12.2020 г. загубата от обезценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД във връзка с направената оценка е в размер на 581 хил. лв. (2019 г. - 1 791 хил. лв.) и е отчетена като „Други разходи“ в Индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Към 31.12.2020 г. балансовата стойността на **„Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“** е в размер на 884 хил. лв.

Като част от нетекущите активи, в перо **„Инвестиции в дъщерни предприятия“**, е включена инвестицията в регистрираната от Дружеството дъщерна компания „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в размер на 500 хил. лв. Към настоящия момент „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 100 % от акциите.

Към 31.12.2020 г. балансовата стойност на **„Дългосрочните вземания“** е 143 хил. лв. и представляват внесени гаранционни депозити от Дружеството и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

Към 31.12.2020 г. **текущите активи** са в размер на 533 364 хил. лв., от които „Материални запаси“ – 85 070 хил. лв., „Търговски и други вземания“ в размер на 136 765 хил. лв., „Вземания от свързани лица“ – 3 364 хил. лв., „Вземания във връзка с данък върху дохода“ – 889 хил. лв. и „Парични средства и еквиваленти“ – 307 276 хил. лв., от които 240 997 хил. лв. са парични средства предоставени като обезпечение по банкови заеми и гаранции.

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, като в тази връзка, Дружеството е извършило разходи за придобиване на инвестиция в асоциирано предприятие през 2020 г., в размер на 151 хил. лв., които са част от общия размер на „Търговски и други вземания“.

Стойността на текущите активи към 31.12.2020 г. се е намалила спрямо стойността им към 31.12.2019 г. със 153 376 хил. лв. (22,33 %). Намалението на стойността на текущите активи се дължи основно на по-ниските балансови стойности на „Парични средства и еквиваленти“ с 236 420 хил. лв. (43,48 %) и материални запаси с 26 624 хил. лв. (23,84 %).

Вземания от свързани лица

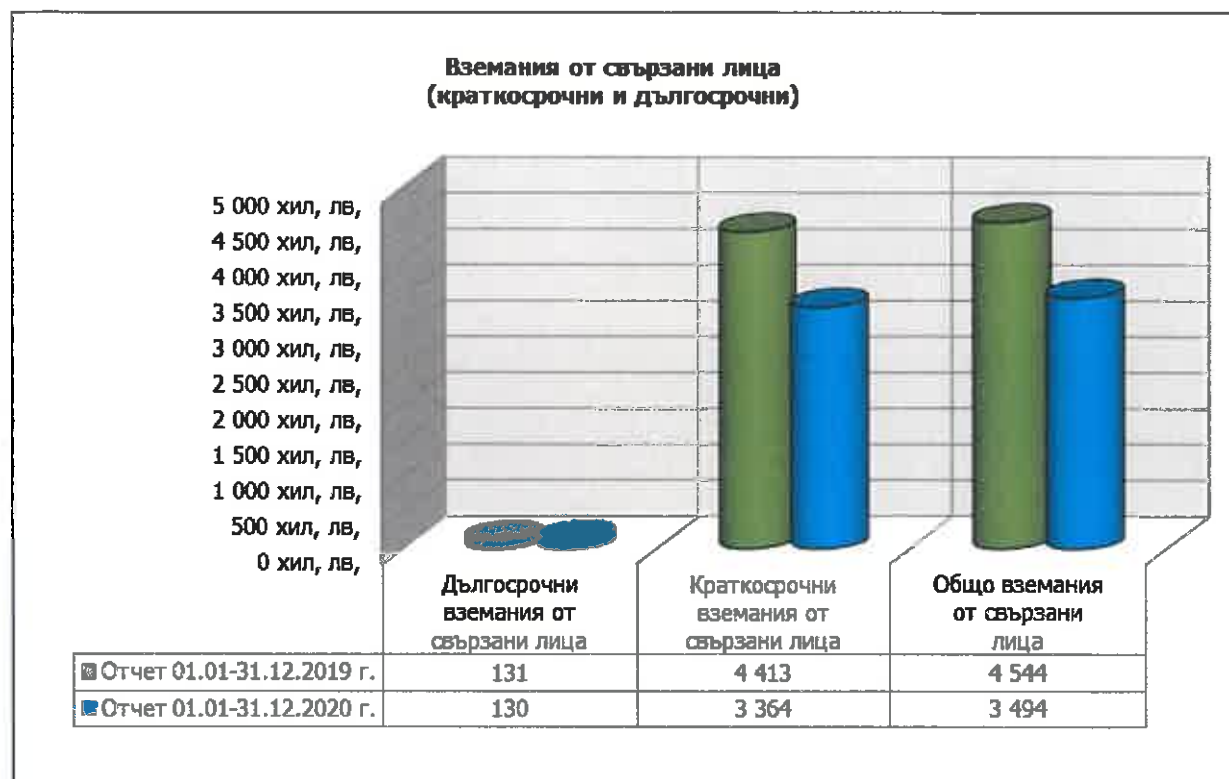
Вземанията от свързани лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД (дългосрочни и краткосрочни вземания) възлизат на 3 494 хил. лв. към 31.12.2020 г., като абсолютна стойност, бележат спад с 1 050 хил. лв. (23,11 %) спрямо отчетените към 31.12.2019 г. – 4 544 хил. лв.

Стойността на дългосрочните вземания от свързани лица се запасва относително постоянна, а именно от 131 хил. лв. към 31.12.2019 г. на 130 хил. лв. към 31.12.2020 г. Краткосрочните вземания от свързани лица са намалели от 4 413 хил. лв. към 31.12.2019 г. на 3 364 хил. лв. към 31.12.2020 г., като е отчетена разлика от 23,77 %.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Вземанията от свързани лица (краткосрочни и дългосрочни) са представени на следващата графика:



Собственият капитал на Дружеството към 31.12.2020 г. е в размер на 2 508 593 хил. лв. и се е намалил с 25 565 хил. лв. (1,01 %) спрямо отчетения към 31 декември 2019 г.

Към 31.12.2020 г. размерът на регистрирания капитал е 1 225 519 хил. лв. и остава непроменен спрямо стойностите му към 31.12.2019 г. Последното увеличение на капитала е в резултат на взето решение по т. I.1.1. от Протокол № 64-2019/01.10.2019 г. за увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по реда на чл. 197 от Търговския закон, с 350 994 900 лева, представляващ неразпределена печалба от минали години чрез издаване на 350 994 900 лева нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка. Увеличението на капитала на Дружеството е одобрено от Министъра на енергетиката на Република България с Протокол № Е-РД-21-20/ 02.10.2019 г. на основание чл.20, ал.2, т. 12 от Устава на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Към 31.12.2020 г. натрупаната неразпределена печалба е в размер на 286 615 хил. лв. включваща печалба за периода в размер на 72 478 хил. лв.

Към 31.12.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД няма изплатен дивидент към едноличния собственик на капитала - „БЕХ“ ЕАД.

Преоценъчният резерв е намален от 1 062 635 хил. лв. към 31.12.2019 г. на 910 705 хил. лв. към 31.12.2020 г. Съгласно политиката на Дружеството, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Нетекущите задължения към 31.12.2020 г. бележат ръст с 1 875 724 хил. лв. (652,17 %) спрямо отчетените към 31.12.2019 г. – от 287 612 хил. лв. на 2 163 336 хил. лв. към 31.12.2020 г., което се дължи на увеличението на „Търговски и други задължения“, които представляват задължения към Обединение „Консорциум Аркад“ по Договор № 4156 и ДЗЗД „Ферошчал Балкангаз“ по Договор № 4183/03.10.2019 г. Към края на 2020 г. дългосрочните задълженията на „Булгартрансгаз“ ЕАД по тези два договора са в общ размер на 1 044 512 хил. лв.

От друга страна увеличението на нетекущите задължения към 31 декември 2020 г. се дължи на възникналите дългосрочни задължения към кредитни институции в размер на 794 435 хил. лв., като за целта бе проведена процедура за избор на изпълнители на финансова услуга „Финансиране“, т.е. банково финансиране под формата на кредит за финансиране на оперативни и инвестиционни разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, която е в изпълнение на Решение по т.6.3. и т.6.4. от Протокол №460/08.07.2020 г. на Управителния съвет, одобрено с Решение по т.1.3 и т.1.4. от Протокол №27/09.07.2020 г. от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозит в размер на 20 % от усвоената и непогасената част от кредита.

Отсрочените приходи от финансиране 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 Дружеството и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. Освен това, на Дружеството са предоставени и средства за финансиране на активи, които все още са в процес на изграждане.

Балансовата стойност на отсрочените приходи от финансиране е 134 790 хил. лв. и е с 35 623 хил. лв. (35,92 %) по-висока спрямо стойността им към 31.12.2019 г.

Получените финансираня през 2019 г. и 2020 г. са както следва:

- На 01 април 2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2018/1749550 за изпълнение на Действие с номер 6.8.2-0034-BG-W-M-18 „Строителни работи в рамките на ПОИ 6.8.2 „Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската преносна система - Фаза 2“ с очаквана обща стойност на в размер на 67 961 хил. евро. Размерът на гранта е 40 % от стойността на Действието – до 27 185 хил. евро. През 2019 г. са получени 5 714 хил. евро авансово плащане. На 29.04.2020 г. са получени 286 хил. евро допълнително авансово плащане;
- На 19.08.2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ICT/A2018/1817262 за изпълнение на Действие с номер 2018-BG-IA-0134 и наименование „Внедряване и сертификация на система за управление на информационната сигурност в съответствие с изискванията на стандарт ISO 27001“. Очакваната обща стойност на проекта е 189 хил. евро. Размерът на гранта е 75% от стойността на Действието – до 142 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 50% от стойността на финансирането или 71 хил. евро в съответствие с условията на чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение;

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- На 19.08.2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ICT/A2018/1817239 за изпълнение на Действие с номер 2018-BG-IA-0133 и наименование „Създаване на лаборатория за киберсигурност и на защитена среда за критични данни и информационни системи“. Очакваната обща стойност на проекта е 199 хил. евро. Размерът на гранта е 75% от стойността на Действието – до 149 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 50% от стойността на финансирането или 75 хил. евро в съответствие с условията на чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение;
- На 01.10.2020 г. между Министерството на енергетиката (МЕ) и „Булгартрансгаз“ ЕАД се сключи договор, по силата на който МЕ безвъзмездно прехвърли правото на собственост, както и свързаните с него права на интелектуална и индустриална собственост, включително и всички свои авторски права до степента, позволена от закона и договорена с авторите, върху дълготраен материален актив в процес на изграждане, заведен в баланса на МЕ във връзка с реализацията на: Проект „Подготовка, проучване и проектиране за изграждане на междусистемна газова връзка България – Сърбия“ и Проект „Изграждане на междусистемна газова връзка България – Сърбия“, както и цялата документация, създадена при изпълнение на двата проекта;
- На 07 октомври 2020 г. 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. Към датата на изготвяне на финансовия отчет не са получавани плащания по договора;
- 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.

Към 31.12.2019 г. в балансовата стойност на **нетекущите задължения** са отчетени провизии в размер на 50 837 хил. лв., които са в резултат от сключен договор с ИНГ Банк Н.В. за издаване и управление на банкова гаранция в евро, обезпечаваща задължението за плащане на имуществена санкция, наложена от Европейската комисия на „Булгартрансгаз“ ЕАД по дело АТ.39849 БЕХ-газ, на стойност 25 689 хил. евро, срещу която е учредено парично обезпечение. Към 31.12.2020 г. балансовата стойност на провизиите по правни задължения е в размер на 51 592 хил. лв.

Към 31.12.2020 г. е отчетено увеличение на балансовата стойност на „Гаранции по договори“ с 16 051 хил. лв., което е 40 пъти повече спрямо отчетената към

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

31.12.2019 г. - в размер на 410 хил. лв.

Текущите задължения по отчетни данни към 31.12.2020 г. са в размер на 408 305 хил. лв. и са по-малко с 36 526 хил. лв. (8,21 %) в сравнение с отчетените към 31.12.2019 г. (444 831 хил. лв.).

Към 31.12.2019 г. по-високата стойност на текущите задължения на „Булгартрансгаз“ ЕАД се дължи на отчетени задължения към кредитни институции в размер на 391 191 хил. лв., в резултат на сключени договори за кредит със следните банкови институции:

През четвърто тримесечие на 2019 г. Дружеството сключи договори за банкови заеми в общ размер 200 000 хил. евро във връзка с извършените авансови плащания по Договор за „Доставка на необходимите материали и оборудване, инвестиционно проектиране - фаза работен проект, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: „Линейна част“ и за финансиране на инвестиционни разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на Договор за „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на етап „КС „Расово“ и етап „КС „Нова Провадия“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбска граница“, заложен за изпълнение в Програмата за инвестиции и поддръжка на Дружеството.

Получените кредити са за срок от 6 месеца с четири кредитни институции - International Bank for Economic Co-Operation (50 000 хил.евро), Ситибанк Европа-клон България (50 000 хил. евро), Уникредит Булбанк АД (50 000 хил. евро) и ИНГ Банк Н.В.-клон София (50 000 хил. евро), с опция за удължаване за още 6 месеца, като са 100 % обезпечени с депозити в щатски долари в размер на 227 337 778,75 щатски долара.

Към 31.12.2020 г. задължения към горесцитираните финансови институции са погасени.

Към 31 декември 2020 г. краткосрочните задължения на „Булгартрансгаз“ ЕАД към кредитни институции са в размер на 126 912 хил. лв., които са в следствие на гореспомената процедура за избор на изпълнители на финансова услуга „Финансиране“, т.е. банково финансиране под формата на кредит за финансиране на оперативни и инвестиционни разходи на Дружеството.

Към 31.12.2020 г. балансовата стойност на „Търговски и други задължения“ е в размер на 225 545 хил. лв., които в по-голямата си част представляват задължения към доставчици – 102 639 хил. лв. и начислени суми по договори в размер на 115 616 хил. лв. Увеличението на „Търговски и други задължения“ спрямо 31.12.2019 г. е с 214 597 хил. лв. (1 960,15 %).

„Гаранции по договор“, като част от текущите задължения, се увеличават спрямо края на 2019 г. (с 10 605 хил. лв.) и към 31.12.2020 г. са в размер на 39 748 хил. лв. Основната част от задълженията по получени гаранции на Дружеството представляват:

- гаранции - задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите съгласно клаузите на договора;

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- 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.

Към 31.12.2020 г. като част от текущите задължения са отчетени провизии за рекултивация в размер на 153 хил. лв. във връзка с вече пуснатия в експлоатация газопровод „Лозенец – Недялско“ през юни 2018 г.

Задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 14 986 хил. лв. (241 хил. лв. дългосрочни задължения и 14 745 хил. лв. краткосрочни). Те са увеличени с 3 802 хил. лв. (33,99 %) спрямо размера им към 31.12.2019 г.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

3.4. Финансови показатели

Финансови показатели	Отчет 01.01-31.12.2019 г.	Отчет 01.01-31.12.2020 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	1,54	1,31
Бърза ликвидност	1,29	1,10
Абсолютна ликвидност	1,22	0,75
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на прих. от продажби	0,31	0,19
Рентабилност на разходите	0,45	0,28
Рентабилност на собствения капитал	0,04	0,03
Рентабилност на ДМА	0,04	0,02
Рентабилност на активите	0,03	0,01
Коефициенти на ефективност		
Коеф. на ефективност на приходите	0,69	0,69
Коеф. на ефективност на разходите	1,44	1,46
Обръщаемост на ДМА	0,14	0,09
Обръщаемост на активите	0,10	0,07
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,29	1,03
Коефициент на финансова автономност	4,00	1,03
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	1,06	1,00
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	3,96	8,51

- Коефициентът на обща ликвидност към 31.12.2020 г. е 1,31 и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на един лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява по-добри възможности за погасяване на текущи задължения.
- Коефициентът на бърза ликвидност към 31.12.2020 г. е 1,10 и показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.
- Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/ нетен размер на приходите от продажби), към 31.12.2020 г. е 0,19 и показва, че всеки 1 лев приходи, носи съответно 0,19 лв. печалба.
- Коефициентът на ефективност на разходите (приходи/ разходи) е 1,46 и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,46 лв. приходи през периода януари-декември 2020 г.
- Коефициентът на финансова автономност към края на 31.12.2020 г. е 1,03 и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойности на коефициента над 1-ца показват добра финансова автономност.

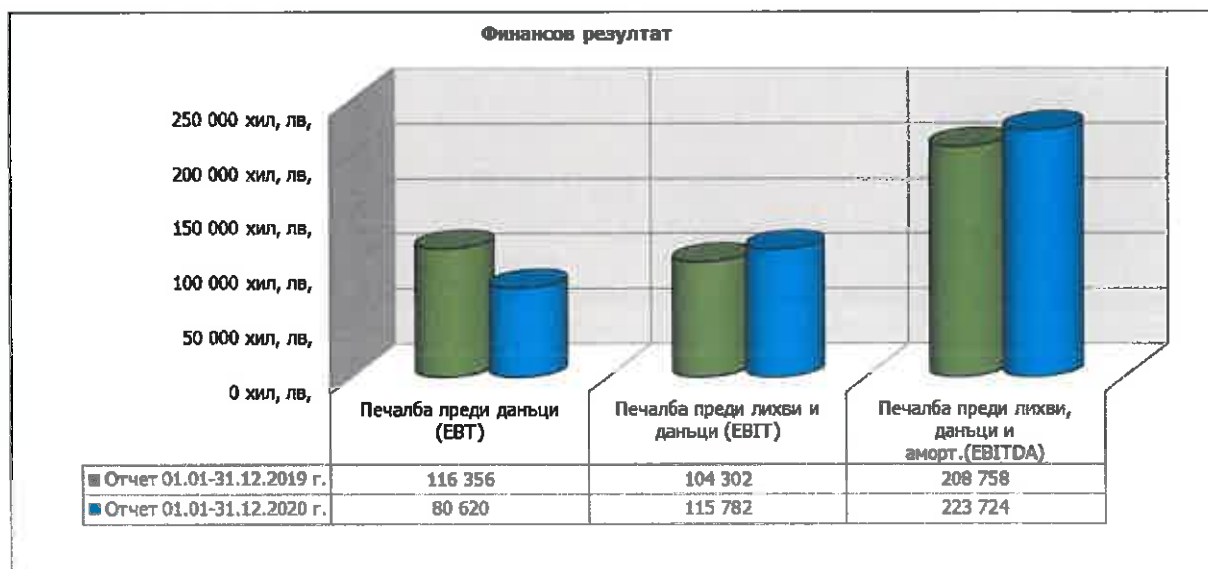
Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- Коефициентът на задлъжнялост показва степента на зависимост на Дружеството от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Коефициентът определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2020 г. са отчетени 1,03 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.
- Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи показва каква част от дълготрайните активи се финансира за сметка на постоянния капитал. Стойността му към 31.12.2020 г. е 1,00 и показва, че Дружеството има наличен нетен оборотен капитал.
- Коефициентът на финансиране на краткотрайните активи на Дружеството е 8,51 към 31.12.2020 г. и дава представа за частта на краткотрайните активи, която е формирана от собствени оборотни средства.

3.5. Финансов резултат

Финансовият резултат през 2020 г., като разлика между приходите и разходите, е счетоводна печалба преди данъци в размер на 80 620 хил. лв.



Дружеството не е публикувало прогнози за финансов резултат за 2020 г. Същевременно, публично оповестените намерения на Дружеството са изпълнени и планираните цели са постигнати.

4. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО

Управление на финансовия риск

Преглед

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Дружеството вижте *Бележка 31 от годишния индивидуален финансов отчет*. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправено Дружеството. Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, 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 Дружеството. Дружеството, 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 Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

Дружеството е изложено 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.

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

По отношение на търговските вземания Дружеството е изложено 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.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Дружеството 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 Дружеството 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 Дружеството или стойността на неговите 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

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Дружеството. Дружеството 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. Дружеството осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на лихвен риск, тъй като няма финансови активи и пасиви с плаващ лихвен процент. Към 31 декември 2020 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, тъй като те са с фиксирани лихвени проценти.

Влияние на Covid-19 върху дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД

В началото на 2020 г., поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб, се появиха затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. На 11.03.2020 г. Световната здравна организация обяви наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март 2020 г. Народното събрание взе решение за обявяване на извънредно положение за период от един месец. На 24 март 2020 г. парламентът прие „Закон за мерките и действията по време на извънредното положение, обявено с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г., и за преодоляване на последиците (загл. доп. – ДВ, бр. 44

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

от 2020 г., в сила от 14.05.2020 г.)". Впоследствие, извънредното положение бе удължено с още един месец и остана в сила до 13 май 2020 г.

Извънредна епидемична обстановка в България от 14 май 2020 г. до 31 май 2021 г.

На 13 май 2020 г. Министерският съвет обяви извънредна епидемична обстановка, считано от 14 май 2020 г., която беше удължавана периодично преди изтичането на срока ѝ. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, срокът на извънредната епидемична обстановка е удължен от правителството до 31 май 2021 г.

Ефект от Covid-19 върху финансовия отчет на Дружеството през 2020 г.

Пандемията доведе до значителни сериозни смущения в дейността на много сектори и рязък икономически спад в България и в световен мащаб. Към датата на съставяне на финансовия отчет, са все още в сила забрани за пътуване, карантинни мерки и ограничения. Бизнесът трябва да се справя с предизвикателства, свързани с намалени приходи и нарушени вериги за доставки. Промените, които тя наложи, изискват и сериозна реорганизация на работния процес.

Пандемията не оказва съществено въздействие върху дейността на Дружеството. На служителите беше осигурен дистанционен достъп на работа и сменен режим, така че да бъдат спазени всички противоепидемични мерки и съответно не се отчете съществен ефект върху организацията и начина на работа.

Като цяло сектор „Енергетика - природен газ“ не е значително повлиян от разпространението на Covid-19. Като неблагоприятен ефект в сектора може да се отчете забавянето на строителството по проекти на газовите дружества в България. Дружеството не е преустановило дейности, няма забавяне и прекъсване, нито на доставките от доставчици, нито на предоставяните услуги към клиенти.

Дружеството не се е възползвало от специалните програми на правителството за подпомагане на бизнеса и борба с въздействието на пандемията.

Не настъпиха и сериозни промени или затруднения в ликвидните потоци на Дружеството.

Оценката на ръководството е, че дейността на Дружеството не е съществено повлияна от пандемията от Covid-19.

5. ИЗПЪЛНЕНИ ДЕЙНОСТИ ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА, ПРЕДИНВЕСТИЦИОННАТА И ЕКСПЛОАТАЦИОННА ПРОГРАМИ

Инвестиционната програма има за цел да подпомага със специфични и конкретни мерки реализирането на политиката на комбинирания газов оператор. Чрез инвестиционните си програми „Булгартрансгаз“ ЕАД гарантира условия за устойчиво развитие на пазара на природен газ в България, сигурността и надеждността на газопреносната система, включително транзитния пренос и на инфраструктурата за съхранение на природен газ и интеграцията към европейския единен газов пазар.

Общата стойност, по счетоводни данни, на усвоените средства за изпълнение на Програмите за Прединвестиционна подготовка, Инвестиции и Експлоатационна поддръжка за 2020 г. е 2 448 009 хил. лв. Тяхното разпределение по програми,

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

лицензионни дейности и предназначение е следното:

хил. лева без ДДС

Програма / Раздел / Лицензионна дейност	Отчет за периода 01.01-31.12.2020 г. по счетоводни данни към 31.12.2020 г.
ОБЩО Годишни програми за Прединвестиционна подготовка, Инвестиции и Експлоатационна поддръжка:	2 448 009
ОБЩО Годишна програма за Прединвестиционна подготовка:	164
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	2 440 512
РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти	2 434 085
РАЗДЕЛ I.2 - Доставка на машини и оборудване	6 427
ОБЩО Годишна програма за Експлоатационна поддръжка:	7 333
РАЗДЕЛ II.1 - Текущи инспекции, ремонти и поддръжка	5 387
РАЗДЕЛ II.2 - Доставка на материали и консумативи	1 946

Забележка:

През месец август 2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД закупи акции на терминала за втечен газ до гр. Александруполис, Гърция, на стойност 25 521 888 лв. (13 048 000 евро), съгласно сключено споразумение с „Газтрейд“ С.А.

6. ОСНОВНИ ПРОЕКТИ НА ДРУЖЕСТВОТО

През 2020 г. продължи работата по осъществяването на основните проекти за разширение и поддържане на мрежите и съоръженията за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.



Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

- **Проекти от общ интерес (PCI)**

На 31 октомври 2019 г. Европейската комисия публикува Четвърти списък с проекти от общ интерес, който ще бъде в сила до м. октомври 2021 г. Следните проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД бяха включени в списъка, което им дава право на достъп до финансиране по Механизма за свързване на Европа:

1. Клъстер № 6.8. Клъстер за развитие и укрепване на инфраструктурата, който да позволи развитието на Газов хъб "Балкан", включващ следните ПОИ, изпълнявани от Дружеството:

- 1.1. **PCI 6.8.2 Рехабилитация, модернизация и разширение на българската газопреносна система**

PCI 6.8.2 е комплексен проект за модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура на територията на България, включващ следните видове дейности:

- Модернизация и рехабилитация на компресорни станции;
- Инспекции за установяване и характеризиране състоянието на газопроводите;
- Ремонт и подмяна на участъци от газопровода след инспекции;
- Разширяване и модернизация на съществуващата газопреносна мрежа;
- Внедряване на системи за оптимизиране процеса на управление на техническото състояние на мрежата.

Дейностите по проекта са разпределени в три времеви фази, като Фаза 1 беше напълно завършена през 2018г. Фаза 3 на ПОИ 6.8.2 представлява инфраструктура под условие, необходима след вземане на окончателно инвестиционно решение за реализиране на етап 2 от проект „Междусистемна връзка България-Сърбия“ (IBS), свързан с увеличение на капацитета на интерконектора.

Фаза 2 е единствената фаза на ПОИ 6.8.2, която е в изпълнение. Дейностите от Фаза 2 (подмяна на участъци с обща дължина 81 км) се изпълняват със собствени средства на Дружеството и съ-финансиране по Механизъм за свързване на Европа (CEF). Статусът на реализацията на обектите, част от Фаза 2 на ПОИ 6.8.2 към края на 2020 г. е:

- ***Етап 2 от модернизацията на 3 компресорни станции чрез интегриране на 4 броя ГТКА***

През 2020 г. продължи изпълнението на сключения договор с определения изпълнител по обществена поръчка по Закона за обществени поръчки (ЗОП) с наименование „Модернизация на 3 компресорни станции чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати“.

Дейностите по договора включват:

- извършване на инвестиционно проектиране;
- доставка на необходимото оборудване;
- изпълнение на строително-монтажни работи и въвеждане в експлоатация на строежи за модернизация на компресорни станции „Петрич“, „Лозенец“ и

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

„Ихтиман“ чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати („ГТКА“), а именно:

- Строеж I – Реконструкция на КС „Петрич“ с изграждане на 1 нов ГТКА;
- Строеж II - Реконструкция на КС „Лозенец“ с изграждане на 2 нови ГТКА;
- Строеж III - Реконструкция на КС „Ихтиман“ с изграждане на 1 нов ГТКА

През 2020 г. бяха издадени Разрешения за строеж за реконструкцията на всяка една от компресорните станции. През периода се изпълняваха дейности по изработване на работни проекти, доставени бяха газотурбокомпресорните агрегати и другото необходимо оборудване и започна изпълнението на строително – монтажните работи на всяка от площадките.

Очакван краен срок за завършване на дейностите – месец октомври 2021 г.

- **Рехабилитация и подмяна на участъци от Северния полупръстен на газопреносната мрежа с обща дължина 81 км**
 - Участък с дължина 58 км.: „ОС Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово“:

До края на 2020 г. са издадени всички необходими разрешения за строеж: за етап 3 – преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ – линейна част; за етап 2 – преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“; за етап 4 – ОС „Беглеж“; за етап 1 – преносен газопровод от ОС „Беглеж“ до КВ „Дерманци“ и за етап 3 – преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ – кранови възли.

Строителството на етап 3 продължи през 2020 г. с изграждането на крановите възли. Строителството на етап 2 е изпълнено в периода май-ноември 2020 г. и на 16.11.2020 г. е подписан Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт обр.15). Изпълнението на етапи 1 и 4 е стартирало съответно на 17.11.2020 г. и 19.11.2020 г. с подписване на протоколи образец 2а и продължава към момента.

За законосъобразното издаване на разрешения за строеж и изпълнение на строежите са сключени договори за изготвяне на комплексни доклади за оценка на съответствието на инвестиционните проекти със съществените изисквания към строежите и за упражняване на строителен надзор по време на строителството за участъка от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“.

- Участък с дължина 23 км.: „ОС Вълчи дол - КВ Преселка“:

На 15.12.2017 г. е сключен договор с предмет: „Проучване и инвестиционно проектиране за строеж „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка към Проект от „Общ интерес“ 6.8.2“, който е в процес на изпълнение.

В резултат на изпълнение на договора са изготвени подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за участъка и инвестиционен проект, фаза работен.

През м. декември 2019 г. е обявена процедура по ЗОП за избор на изпълнител за подмяна на участъка от преносния газопровод от ОС Вълчи дол до ЛКВ Преселка, както и да изработи инвестиционен проект за оптична кабелна мрежа в участъка и

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

изграждане на кабелната мрежа, след въвеждане в експлоатация на подменения участък. Договор с изпълнител е подписан на 05.06.2020 г. Изпълняват се съпътстващи и подготвителни дейности във връзка със започване подмяната на газопровода. Сключени са два броя договори за консултант по чл.166 от ЗУТ за изготвяне на комплексен доклад за оценка на съответствието на инвестиционния проект и упражняване на строителен надзор по време на строителството - за преносния газопровод и за оптиката.

1.2. PCI 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)

Междусистемната газова връзка България – Сърбия (IBS) се предвижда като реверсивна връзка, която ще свързва националните газопреносни мрежи на Република България и Република Сърбия. Газопроводът е с обща дължина около 170 км от гр. Нови Искър, Република България до гр. Ниш, Република Сърбия, от които около 62 км на българска територия. След изграждането ѝ, газовата връзка ще бъде с пропускателна способност 1,8 млрд. м³/г. с възможност и за реверсивен поток.

С реализирането на проекта ще се постигне диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Сърбия, използвайки планираните нови входни точки с Турция и Гърция. Същевременно, в кризисна ситуация ще се използва за доставка на природен газ от Сърбия.

На 01.01.2020 г. беше подписан договор, с който Министерство на енергетиката прехвърли на „Булгатрансгаз“ ЕАД правото на собственост върху активите, придобити в процеса на реализация на междусистемната газова връзка.

На 07.10.2020 г. беше подписан административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ от Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014 - 2020 (ОПИК) за завършване на подготвителните дейности по проекта, с цел получаване на разрешение за строеж, на стойност близо 2,8 млн. евро.

На 11.12.2020 г. беше подписано грантово споразумение по Механизма за свързване на Европа, за съфинансиране на дейностите по изработването на работен проект, извършването на доставки и строителни дейности и въвеждане в експлоатация на обекта (Действие № 6.8.3-0013-BG-W-M-20), на стойност близо 27, 603 млн. евро.

Към края на 2020 г. в процес на изпълнение са дейностите по изработването на инвестиционен проект фаза технически проект, провеждане на процедури по околна среда, археологически проучвания и др.

2. Клъстер № 6.20. Клъстер за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа, включващ един ПОИ, изпълняван от Дружеството:

2.1. PCI 6.20.2 Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“

Проектът „Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ предвижда поэтапно 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. Проектът предвижда увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. м³ и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 – 10 млн. м³/ ден.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

През 2020 г. продължи изпълнението на предпроектно проучване „Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура, част от проект 6.20.2 Разширение на ПГХ „Чирен“, което обхваща следните дейности:

- Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура;
- Контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания и обработка на получените данни.

Предпроектното проучване е финансирано по МСЕ, като е подписано грантово споразумение № INEA/CEF/ENER/M2015/1029442. Размерът на безвъзмездните средства е до 3 900 000 евро (50% от стойността на проучването).

Договор за изпълнение на 3D проучвания е сключен през м.май 2018 г. 3D проучванията стартираха в началото на 2020 г., бяха прекъснати за няколко месеца от „Геофизика Торун“ АД и отново бяха рестартирани през м. юли 2020 г. Добиването на 3D сеизмични данни приключи през м. август 2020 г. и в последствие изпълнителят предаде доклад от полевите дейности. Очаква се предпроектното проучване да завърши в първото тримесечие на 2021 г.

Проект Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската до българо-сръбската граница

След приемането на актуализираната Енергийна стратегия на Република България до 2020 г., одобрена на 31.10.2018 г. от Съвета за енергийна сигурност към Министерски съвет, одобрена с Решение от 21.11.2018 г. на Министерски съвет и приета от Народното събрание на 30.11.2018 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД предприе необходимите действия за създаване на ликвиден, конкурентен газов пазар на природен газ, чрез който да се обезпечи сигурността на доставките не само за България, а и за целия регион посредством изпълнението на концепцията за изграждане на газоразпределителен център (хъб) на територията на България.

Предвид това, стартира изпълнението на основните дейностите, заложи в Енергийната стратегия, чрез които да се достигнат дългосрочните национални цели, включително реализацията на проекта за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо – турската граница до българо – сръбската граница“

Възможността за разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е с цел приоритетно осигуряване надеждността на доставките на природен газ за България, както и за съседните балкански страни и региона и за утвърждаване на ролята на Р България като ключов газов разпределителен център в региона и Европейския съюз. Развитието на газопреносната система има за цел също така изпълнението на законовите изисквания към Оператора на газопреносна мрежа за развитие на мрежата по сигурен, ефикасен и безопасен начин, съобразено с търсенето на газ.

Реализацията на дейностите по разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще допринесе за допълнителни приходи за Дружеството, увеличение сигурността на доставките и запазване на ролята на България като основна държава, осъществяваща трансграничен пренос в ЕС.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

През 2020 г. бяха изградени и въведени в експлоатация два от етапите от обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо – сръбската граница” - етап „Линейна част” с дължина 474 км и етап „КС „Расово”.

Проектът ще осигури нов входен капацитет от Турция в размер на 54,6 mcm/d и нов изходен капацитет към Сърбия в размер на 38,0 mcm/d.

До края на 2021 г. ще бъде изграден и въведен в експлоатация и етап „Компресорна станция Нова Провадия”, с което проектът ще бъде финализиран.

Проекти, съфинансирани от Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)

През м. май 2014 г. „Булгартрансгаз” ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) сключиха Договор GA057, с който на Дружеството бе отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй” за изграждане на три преносни газопровода с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Свищов, Панагюрище, Пирдоп, Банско и Разлог. Общата стойност на трите проекта се оценява на 21 800 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй” е в размер на 11 000 000 евро. Съфинансирането от страна на „Булгартрансгаз” ЕАД е в размер на 10 800 000 евро. Договорът е подписан в резултат на решението на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй”, за постигането на което Министерството на енергетиката има ключова роля, водейки активни и последователни преговори за разглеждане на трите отклонения като проекти с висока степен на икономическа и социална значимост. На 10.05.2018 г. с Решение № 312 на Министерски съвет, обектите по грантовото споразумение са обявени за национални обекти и обекти с национално значение. На 17.01.2020 г. Договорът GA057 е допълнен и изменен GA057A, като крайният срок за приключването му е 31.12.2020. Сумата за изграждане на трите проекта е актуализирана и е в размер на 46 720 477 евро, като размерът на безвъзмездната финансова помощ е без промяна – 11 000 000 евро. Останалите средства ще бъдат осигурени от бюджета на „Булгартрансгаз” ЕАД. Срокът за приключване на преносните газопроводи до Панагюрище и Пирдоп и до Свищов е края на 2021 г., а преносният газопровод до Разлог и Банско ще бъде изграден до края на 2023 г. На 15.09.2015 г. е подписан Договор №2182 за Консултант с Консорциум „GPC”, за проектите от Грант 057, изменен съгласно GA 057 на 28.02.2020 г. Целите на този договор е подпомагане работата на групата за управление на проекта. Разходите по този договор се финансират 100% със средства от Международен фонд „Козлодуй”.

Преносен газопровод с АГРС до Панагюрище – Пирдоп

Планирано е газопроводът да бъде с дължина около 62 км, максимален дебит 25 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане 54 bar. Проектното финансиране ще се осигури с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй” (МФК) в размер до 6,834 млн. евро и със собствени средства на „Булгартрансгаз” ЕАД е

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

в размер на 12,888 млн. евро. Допълнително от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е планирано да бъдат инвестирани още 1,76 млн. евро за държавни такси, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания и др.

С реализирането на проекта се очаква да бъдат газифицирани общо 7 общини - Пирдоп, Златица, Панагюрище, Стрелча, Мирково, Чавдар и Челопеч, разположени в региона "Централно Средногорие".

Извършено е предпроектно проучване. Приключена е процедурата по правилата на ЕБВР за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране. Към края на 2020 г. има издадено решение по ОВОС и влязъл в сила ПУП – ПП. Изготвеният Технически проект е в процес на съгласуване с контролните органи и заинтересовани страни. В ход е и изпълнението на дейностите по придобиване на необходимите вещни права.

Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на Европейската банка за възстановяване и развитие на електронната платформа на банката <https://ecepp.ebrd.com/> и са подписани договори за доставка с избраните доставчици, които са в процеса на изпълнение.

Обявена е тръжна процедура за избор на изпълнител за изграждане на строежа, съгласно Закона за обществените поръчки. Към края на 2020 г. продължава работата на комисията за избор на изпълнител със краен срок за приключване – началото на 2021 г.

Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

Преносен газопровод с АГРС до Свищов

Газопроводът е с очаквана дължина 42 км., диаметър DN 200 и работно налягане 54 bar. Проектното финансиране ще се осигури с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) в размер на 3,770 млн. евро и със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 8,266 млн. евро. Допълнително, от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е планирано да бъдат инвестирани още 0,54 млн. евро за държавни такси, учредяване на сервитут, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания и др.

С изпълнението на проекта се очаква да се реализира газификацията на общо 3 общини - Свищов, Белене и Никопол, разположени в региона на Централна Северна България, на брега на р. Дунав.

Извършено е предпроектно проучване. Приключена е процедурата по правилата на ЕБВР за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране. Към края на 2020 г. има издадено решение за преценка необходимостта от извършване на ОВОС, влязъл в сила ПУП – ПП, придобити са всички необходими вещни права и е издадено Разрешение за строеж.

Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на Европейската банка за възстановяване и развитие на

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

електронната платформа на банката <https://ecepp.ebrd.com/> и са подписани договори за доставка с избраните доставчици, които са в процес на изпълнение.

Обявена е тръжна процедура за избор на изпълнител за изграждане на строежа, съгласно Закона за обществените поръчки. Към края на 2020 г. продължава работата на комисията за избор на изпълнител със краен срок за приключване – началото на 2021 г.

Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог

Газопроводът е с планирана дължина около 37 км, максимален дебит 30 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане 54 bar. Проектното финансиране ще се осигури с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) в размер на 195,5 хил. и със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 14,767 млн. евро. Допълнително, от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е планирано да бъдат инвестирани още 0,94 млн. евро за държавни такси, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания и др.

Освен двете общини Банско и Разлог се очаква да бъдат газифицирани и градовете Баня и Добринище

Извършено е предпроектно проучване. Приключена е процедурата по правилата на ЕБВР за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране, който е в процес на изпълнение. Към края на 2020 г. има издадено решение по ОВОС и влязъл в сила ПУП – ПП. Стартирани са дейностите по съгласуване на изготвения Технически проект с контролните органи и заинтересовани страни и дейностите по придобиване на необходимите вещни права.

Планираният срок за приключване на проекта е края на 2023 г.

7. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Следните некоригиращи събития са възникнали между датата на индивидуалния финансов отчет и датата на оторизирането му за издаване :

- 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 вписано като акционер в книгата на акционерите на „Газтрейд“ С.А. На 19.02.2021 г. Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е одобрил увеличение на акционерния капитал на „Газтрейд“ С.А. със сумата от 2 000 хил. евро.
- На 17.02.2021 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, от синдиците на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)) е публикувана четвърта частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката. Съгласно четвъртата частична сметка за разпределение на масата на

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

несъстоятелността на „КТБ“ АД (н) на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разпределена сума в размер на 3 081 хил. лв., която е получена от Дружеството през март 2021 г.

- На 07.04.2021 г. Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е взел окончателно инвестиционно решение за реализацията на обект „Междусистемна газова връзка България-Сърбия на българска територия“. Прогнозната стойност на инвестицията е 153 184 хил. лв.
- Съгласно решение на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 13.04.2021 г. са избрани нови членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. На 27.04.2021 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел следните лица са вписани като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД: Кирил Георгиев, Снежана Йовкова-Маркова, Делян Койнов, Стефан Илиев и Николай Стефанов
- Съгласно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 14.05.2021 г. са избрани следните членове на Управителния съвет на Дружеството – Владимир Малинов, Дарина Колева и Делян Димитров. Към датата на изготвяне на индивидуалния финансов отчет новите обстоятелства не са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.
- До 17.05.2021 г. Дружеството е усвоило кредити в размер на 174 698 хил. евро. от няколко български търговски банки. Средствата са предназначени за финансиране на инвестиционни разходи.

8. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

България има стратегическо географско местоположение, добре развита газова инфраструктура и с изпълнението на планираните нови проекти, които са в ход, има потенциал да се превърне в един от ключовите елементи за постигане на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за региона.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е собственик и оператор на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, част от единната общеевропейска газова мрежа. Дружеството 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 резултат от развитието на проектите за междусистемни връзки с Гърция и Сърбия, реверсирането на 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.

В региона се реализират газови проекти, които допринасят развитието на пазара, повишаването на диверсификацията и сигурността на газовите доставки и респективно върху развитието на инфраструктурата: концепцията за изграждане на газоразпределителен център на територията на Р. България - Газов хъб „Балкан“ ЕАД; Терминалът за втечен природен газ край Александрополис, в който „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с 20% от акционерния капитал на проектната компания, проекти от Южния газов коридор и др.

Годишен индивидуален доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

Във връзка с предоставените от Министерството на енергетиката на Р.България разрешения за търсене и проучване на нефт и природен газ са налице очаквания и за повишаване на дела на местния добив и намаляване на зависимостта на страната от внос на природен газ. Предоставените разрешения включват участъци както на сушата, така и в акваторията на Черно море.

Към момента ПГХ „Чирен“ се разглежда предимно като хранилище с местно значение - основен инструмент за покриване на сезонните неравномерности в потреблението и доставката на природен газ в страната и за гарантиране сигурността на доставките. В дългосрочен план е перспективно превръщането му в търговско хранилище със съществена роля за развитие на конкуренцията и за повишаване ползите за потребителите на природен газ в интегрирания и взаимосвързан регионален пазар. Развитието на планираните междусистемни връзки с Гърция и Сърбия ще повиши пазарната интеграция в региона и е предпоставка ПГХ „Чирен“ да има все по-важна роля за осигуряване допълнителна гъвкавост на газопреносните системи на регионално ниво.

Природният газ има потенциал за увеличаване на дела му в енергийното потребление на страната през следващите години. Делът на битовото газоснабдяване в страната все още е нисък в сравнение със средните нива за страните от ЕС, но е с непрекъснат тренд на увеличение. Насърчаването на газификацията чрез разширяване на газопреносната мрежа до нови региони и осигуряване на достъп до природен газ на нови общини е приоритет в Енергийната стратегия на България.

Описаните перспективи са в основата на целите и инвестиционните планове на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Владимир Малинов



И.Д. НАЧАЛНИК УПРАВЛЕНИЕ „ФИНАНСОВО ИКОНОМИЧЕСКО“

Петя Тодорова