

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

**30 ЮНИ 2021 г.**

# **СЪДЪРЖАНИЕ**

## **СТРАНИЦА**

<b>МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА</b>	—
<b>МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ</b>	
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 –22

## **ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.06.2021 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството като включва и съпоставя данни към 30.06.2021 г. и към 30.06.2020 г.

Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството чл.187д чл.247 ал.1 2 и 3 от Търговския закон, и чл.100(н) ал.7 т.2 от ЗППЦК.

## I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

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

Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 поименни акции. Капиталът на Дружеството е записан и внесен от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на Дружеството са обикновени поименни непривилегирани акции с право на глас. Държавата притежава 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД има основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби закупуване на природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на страната издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на 29.11.2006 г. за срок от 35 години.

Специфичните за осъществяване на дейността на Дружеството нормативни актове са: Закон за енергетиката; Наредба № 3 от 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката; Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ; Правила за търговия с природен газ; Регламент № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Директива 2004/64/ЕО.

На основание на приета от КЕВР Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и във връзка с въвеждането на входно-изходен тарифен модел в изпълнение на същата методика считано от 01.10.2017 г., цените за достъп и пренос по газопреносните мрежи се определят в лева/MWh. Между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

### 1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

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

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

Към 30.06.2021 г. съставът на Съвета на директорите е:

Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор



## 2. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети към 30.06.2021 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и те са изготвени на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

## 3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ НА АКЦИИ НА ДРУЖЕСТВОТО ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Информация за Участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247 ал.2 т.4 от Търговския закон) е както следва:

**Илиян Кирилов Дуков - член на СД от 06.01.2015 г.:**

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД;
- участва в управлението на „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД като управител.

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

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

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

Към 30.06.2021 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

## II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО КЪМ 30.06.2021 Г.

Към 30 юни 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е печалба след облагане с данъци в размер на 21 685 хил. лева (към 30.06.2020 г.: печалба в размер на 21 611 хил. лева).

### 1. ОБЩИ ФАКТОРИ ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД обществена доставка на природен газ е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) приет на 25.09.2019 г. от Народното събрание и обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г. се създава организиран борсов пазар на природен газ, регламентиращ се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

Считано от 01.12.2019 г. се създава ново задължение за „Булгаргаз“ ЕАД ежегодно да предлага за продажба на организирания борсов пазар на определени количества природен газ съобразно програма за освобождаване уредена в чл. 176а ЗЕ.

С изменението на чл. 30 ал. 1 т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г., съществено се стеснява кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на регулирана цена. Промяната влиза в сила считано от 01.01.2020 г. като „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на:

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

От регулирания пазар отпадат всички останали пряко присъединени към газопреносната мрежа клиенти.

За 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД като Обществен доставчик има сключени договори за доставка на природен газ на регулирани цени с клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, които не са лицензианти за дейности по производство и пренос на топлинна енергия или съответно крайни снабдители („Договори“). Договорите са сключени преди влизането в сила на ЗД на ЗЕ.

Съгласно българското право законите включително техните изменения и допълнения нямат обратно действие, т.е. действат само занапред. Липсата на изричен текст в преходните и заключителните разпоредби на ЗД на ЗЕ, касаещ вече сключените договори с клиенти, които след влизане в сила на ЗД на ЗЕ не попадат в кръга на лицата по чл. 30 ал. 1 т. 7 ЗЕ обуславя извода, че тези договори запазват своето действие и занапред.

Допустимо е цената да е определяема включително, чрез рефериране към предлаганата от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване от КЕВР цена за обществена доставка.

С оглед осигуряване на равнопоставеност между клиентите на дружеството „Булгаргаз“ ЕАД прилага единен подход при образуване на цените по които доставя природен газ на регулирания пазар и съответно цените по Договорите които първоначално са сключени при условията на регулирани цени а след влизането в сила на ЗД ЗЕ следва да се изпълняват при свободно договорени цени.

За да се осигури плавен преход и в максимална степен да бъдат защитени интересите на двете страни, „Булгаргаз“ ЕАД предложи на своите клиенти образуването на продажните цени по Договорите да се извърши съгласно разпоредбите на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

## 2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### 2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез дългосрочни договор с доставчици от Руската Федерация и Азербайджан.

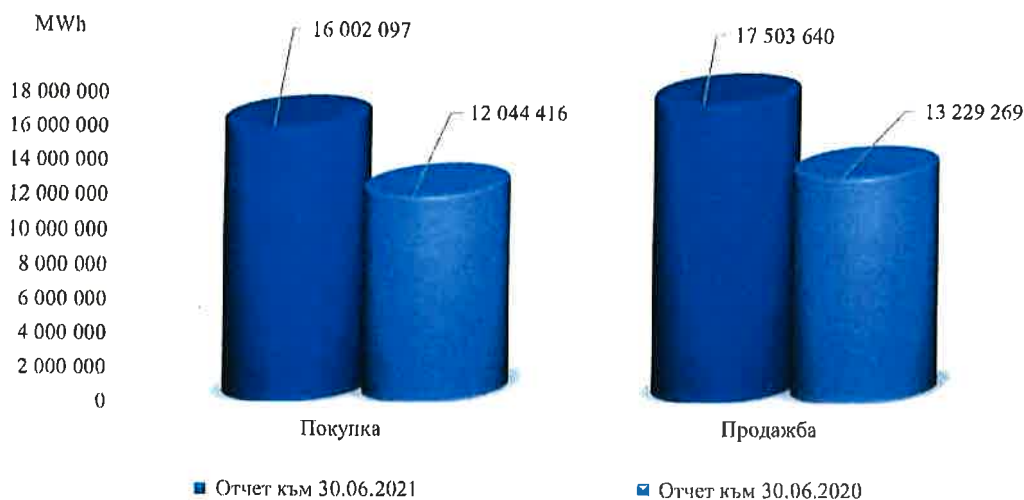
Закупените и продадени количества природен газ към 30.06.2021 г. спрямо 30.06.2020 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Мярка	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Покупка	MWh	16 002 097	12 044 416	3 957 681	32,86%
Продажба	MWh	17 503 640	13 229 269	4 274 371	32,31%

Покупка и продажба на природен газ



През отчетния период са закупени общо количества газ 16 002 097 MWh (към 30.06.2020 г.: 12 044 416 MWh), което представлява увеличение от 3 957 681 MWh или 32,86%.

Продадените количества газ са 17 503 640 MWh спрямо 13 229 269 MWh към 30.06.2020 г., което представлява увеличение от 4 274 371 MWh или 32,31%. Увеличението в продажбите се дължи основно на висока консумация на клиенти в отрасли „Енергетика“, „Разпределителни дружества“, и „Организиран борсов пазар“.

## 2.2 Закупени количества природен газ

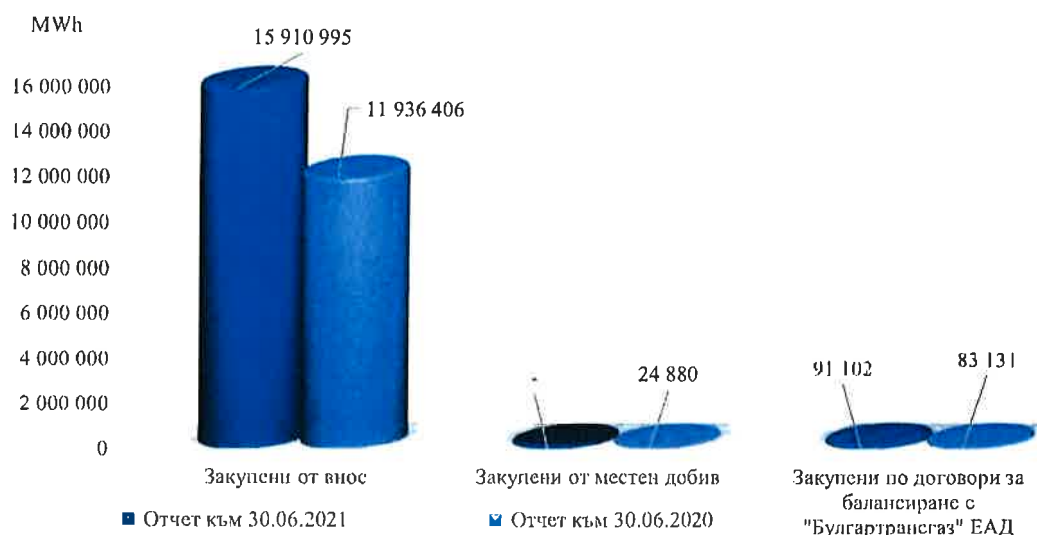
Закупените количества природен газ към 30.06.2021 г. и към 30.06.2020 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Покупка на природен газ	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
<b>ОБЩО за периода</b>	<b>16 002 097</b>	<b>12 044 416</b>	<b>3 957 681</b>	<b>32,86%</b>
Закупени от внос	15 910 995	11 936 405	3 974 590	33,30%
Закупени от местен добив	-	24 880	(24 880)	(100%)
Закупени по договори за балансиране с "Булгартрансгаз" ЕАД	91 102	83 131	7 971	9,59%

### Закупени количества природен газ



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 30.06.2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 16 002 097 MWh природен газ (30.06.2020 г.: 12 044 416 MWh). Закупените количества природен газ от внос към 30.06.2021 г. са в размер на 15 910 995 MWh (30.06.2020 г.: 11 936 406 MWh), и закупен природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране в размер на 91 102 MWh (30.06.2020 г.: 83 131 MWh).

## 2.3 Добив и нагнетяване на природен газ

С цел гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД резервира капацитет на подземното газово хранилище Чирен (ПГХ „Чирен“), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2021 г. спрямо същия период на 2020 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

Добив и нагнетяване	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	2 322 800	2 329 714	(6 914)	(0,30%)
Добив	2 453 215	2 331 780	121 435	5,21%
Нагнетяване	947 261	1 141 777	(194 516)	(17,04%)
Разлика в присъизчисленията на наличностите добива и нагнетяването в ПГХ Чирен	480	(2 066)	2 546	(123,22%)
Налични количества в края на периода	816 367	1 141 777	(325 410)	(28,50%)

„Булгаргаз“ ЕАД нагнетява количества природен газ по Плана за извънредни ситуации, които се разпределят по месеци от Оператора на газопреносната мрежа през месец март 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще нагнети количества в размер на 2 686 621 MWh до края на нагнетателния период (15.10.2021 г.), които през 2021 г. ще бъдат повече със 185 554 MWh, спрямо нагнетените количества през 2020 г.

### III. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

#### 1. Продажби

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява надеждна и сигурна доставка на природен газ на своите клиенти в страната в съответствие с договорните изисквания. Към 30.06.2021 г. са продадени 17 503 640 MWh природен газ, което представлява увеличение от 4 274 371 MWh или 32,31 %, в сравнение с количествата продадени за същия период на предходната година, които са били 13 229 269 MWh.

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

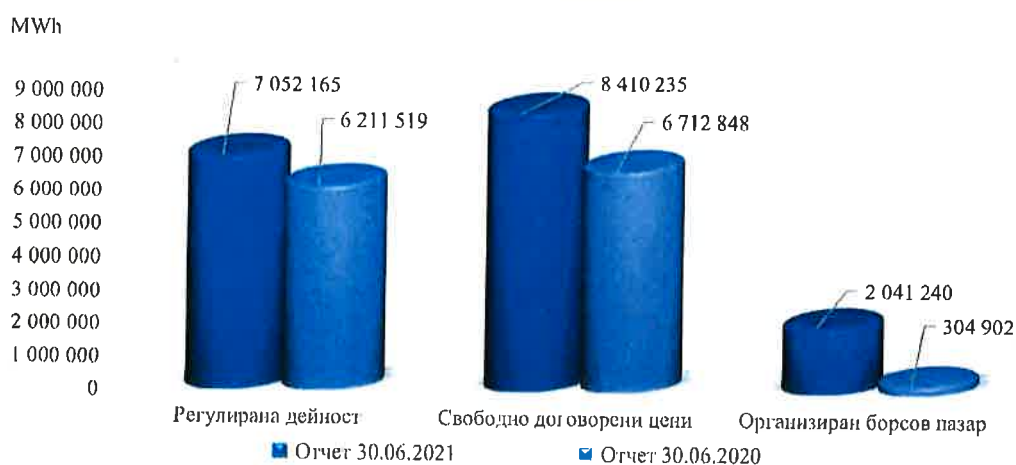
Таблица № 4

MWh

Продажби	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Регулирана дейност	7 052 165	6 211 519	840 646	13,53%
Свободно договорени цени	8 410 235	6 712 848	1 697 387	25,29%
Организиран борсов пазар	2 041 240	304 902	1 736 338	569,47%
<b>Общо</b>	<b>17 503 640</b>	<b>13 229 269</b>	<b>4 274 371</b>	<b>32,31%</b>



### Продажби на природен газ



### 3. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 30.06.2021 г. и към 30.06.2020 г. са представени в таблица № 5.

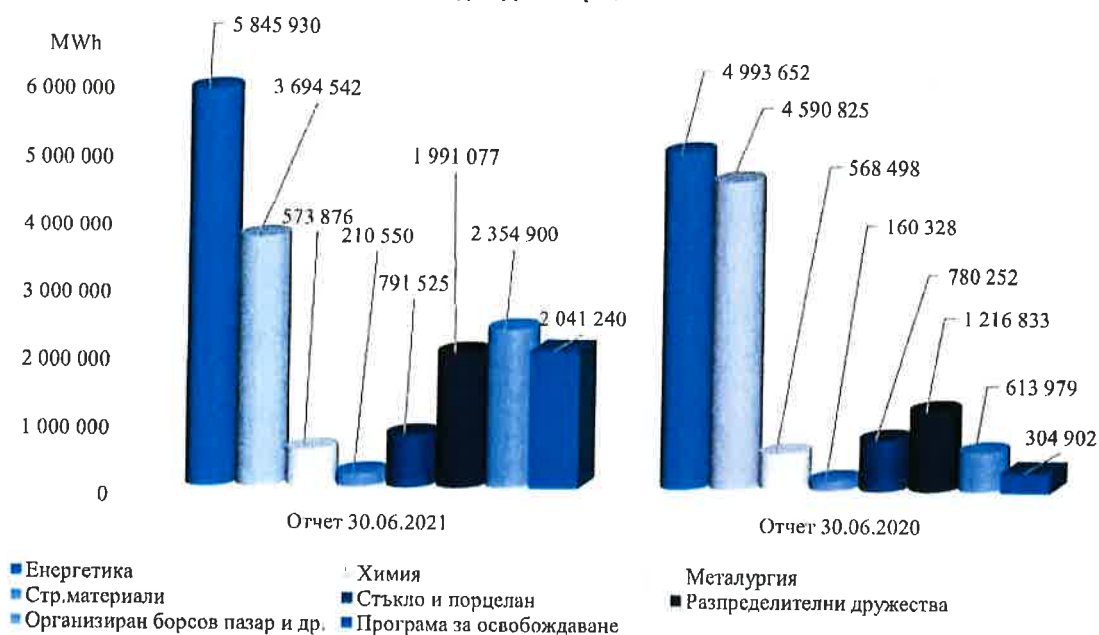
Таблица № 5

MWh

Отрасъл	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Енергетика	5 845 930	4 993 652	852 278	17,07%
Химия	3 694 542	4 590 825	(896 283)	(19,52%)
Металургия	573 876	568 498	5 378	0,95%
Стр.материали	210 550	160 328	50 222	31,32%
Стъкло и порцелан	791 525	780 252	11 273	1,44%
Разпределителни дружества	1 991 077	1 216 833	774 244	63,63%
Програма за освобождаване	2 041 240	304 902	1 736 338	569,47%
Организиран борсов пазар и др.	2 354 900	613 979	1 740 921	283,55%
<b>Общо</b>	<b>17 503 640</b>	<b>13 229 269</b>	<b>4 274 371</b>	<b>32,31%</b>

Към 30.06.2021 г. продажбите се увеличават с 4 274 371 MWh или с 32,31%, спрямо продажбите към 30.06.2020 г. Това е в резултат на повишената консумация на клиенти основно от отрасли „Енергетика“, „Строителни материали“, „Разпределителни дружества“ и „Програма за освобождаване на количества“.

### Структура на продажбите



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

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката, химия и разпределителните дружества;
- ✓ увеличение на общите продажби на природен газ към 30.06.2021 г. спрямо предходния период към 30.06.2020 г. поради увеличено потребление на клиентите. Съществено увеличение на продажбите реализирани по *Програма за освобождаване* с 569,47% и на *Организиран борсов пазар* с 283,55%.

#### IV. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори носещи риск в дейността на Дружеството са: продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена; търговските и други вземания и задължения; валутен риск.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

##### 1. Регулаторен / Ценови Риск

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е Обществен доставчик на природен газ. Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната и продажна цена крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните му задължения. В случаи на утвърждаване на регулирани цени по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

##### 2. Валутен Риск

Валутният риск е свързан с промяна на курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преоценка на активите в чуждестранна валута.

Рискът за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от задължението по договорите с дългосрочните доставчици да закупува природния газ в щатски долари и да го продава в лева на българския пазар. Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева, усреднен за 45 дневен период предхождащ месеца на внасяне на заявлението за утвърждаване на продажната цена на КЕВР за следващия ценови период. Също така, Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преоценка на валутните си експозиции поради динамичното движение на курса на долара.

### 3. Кредитен Риск

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

### 4. Ликвиден Риск

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

## V. СТРАТЕГИЧЕСКИ И ПАЗАРНИ ЦЕЛИ

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

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

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с утвърждаване пазарните позиции в страната, както и продажба на съседни газови пазари, отчитайки ограничените свободни капацитетни продукти на изходни точки на българската газопрееносна мрежа.

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

## VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети, а именно отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и отчет за паричните потоци към 30.06.2021 г. съпоставени със същия период на 2020 г. както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 30.06.2021 г., съпоставен със същия период на 2020 г.

На 02.03.2020 г. след успешно проведени преговори „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром Экспорт“ подписаха Допълнение към Договора за доставка на природен газ.

Допълнението урежда новия начин на ценообразуване и възстановяване на надплатените суми от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на газ за периода на преговорите.

За „Булгаргаз“ ЕАД е приложимо същото правило, което ЕК прилага към Газпром – не се допуска задържане от дружество с господстващо положение на приходите от непазарни цени а разликата до пазарните нива се възстановява на потребителите. Като единствен обществен доставчик и предприятие с господстващо положение на българския пазар, „Булгаргаз“ ЕАД няма право да се обогатява от непазарно високите цени на руския газ за сметка на клиентите си.

След като получава компенсация за периода на преговорите от ООО „Газпром экспорт“ за надплатени суми, „Булгаргаз“ ЕАД следва да компенсира клиентите си които са понесли тежестта от високите цени за същия този период. Ако не бъдат компенсирани клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД би се стигнало до неприлагане на Ангажиментите на Газпром и нарушение на закона – на практика злоупотребата на Газпром би се трансформирала в злоупотреба с господстващо положение на национално ниво за която отговорност ще носи „Булгаргаз“ ЕАД.

На 14.04.2020 г. беше приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката, с който се създаде механизъм за възстановяване на суми на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД закупили природен газ по регулирани цени в периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

С решение на Министерски Съвет от юни 2020 г. бяха регламентирани реда и условията за възстановяване на суми на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, закупили природен газ по свободно договорени цени в периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

Ретроактивното прилагане на новия ценови механизъм доведе до разлики в продажните цени на „Булгаргаз“ ЕАД по месеци за периода – 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. и формиране на сума в приблизителен размер на 201,7 млн. лв. с ДДС която беше възстановена на клиентите на дружеството.

## VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 30.06.2021 г. и към 30.06.2020 г. са представени както следва:

Показатели	<i>хил. лева</i>			
	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	640 689	356 978	283 711	79,48%
Общо разходи за дейността	(617 951)	(334 428)	(283 523)	84,78%
<b>ЕБИТДА</b>	<b>22 738</b>	<b>22 550</b>	<b>188</b>	<b>0,83%</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>22 484</b>	<b>22 324</b>	<b>160</b>	<b>0,72%</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>24 242</b>	<b>24 055</b>	<b>187</b>	<b>0,78%</b>

Показатели				
	Към 30.06.2021 г.	Към 31.12.2020 г.	Изменение	Изменение (%)
Дълготрайни материални активи	445	130	315	242,31%
Общо активи	401 671	363 198	38 473	10,59%
Текущи активи	388 394	349 372	39 022	11,17%
Текущи пасиви	62 778	32 214	30 564	94,88%
<b>Парични наличности</b>	<b>116 456</b>	<b>171 857</b>	<b>(55 401)</b>	<b>(32,24%)</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>325 616</b>	<b>317 158</b>	<b>8 458</b>	<b>2,67%</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>286 705</b>	<b>279 295</b>	<b>7 410</b>	<b>2,65%</b>
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	-
Резерви	14 769	7 360	7 409	100,67%
Неразпределена печалба (непокрита загуба)	18 553	580	17 973	3 098,79%
Печалба/(загуба) за текущ период	21 685	39 657	(17 972)	(45,32%)
<b>Численост на персонала</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>(2)</b>	<b>(3,85%)</b>

### VIII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 30.06.2021 г.		Към 30.06.2020 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Приходи</b>	<b>640 689</b>	<b>100,00%</b>	<b>356 978</b>	<b>100,00%</b>	<b>283 711</b>	<b>79,48%</b>
<b>Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>635 941</b>	<b>99,26%</b>	<b>351 203</b>	<b>98,38%</b>	<b>284 738</b>	<b>81,08%</b>
Корекция от промяна в продажна цена	-	-	(164 462)	(46,07%)	164 462	(100,00%)
Регулирана дейност	251 514	39,26%	253 765	71,09%	(2 251)	(0,89%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	308 659	48,18%	245 806	68,86%	62 853	25,57%
Организиран борсов пазар - програма за освобождане	70 339	10,98%	10 959	3,07%	59 380	541,84%
Свързани лица - БТГ продажба на природен газ за балансиране	3 777	0,59%	2 950	0,83%	827	28,03%
Други неустойки по договори с клиенти	1 652	0,26%	2 185	0,61%	(533)	(24,39%)
<b>Други приходи</b>	<b>4 748</b>	<b>0,74%</b>	<b>5 775</b>	<b>1,62%</b>	<b>(1 027)</b>	<b>(17,78%)</b>
-неустойки по просрочени вземания/задължения	4 300	0,67%	5 774	1,62%	(1 475)	(25,54%)
- други приходи	448	0,07%	1	0,00%	447	44 700%
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(617 951)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(334 428)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(283 523)</b>	<b>84,78%</b>
<b>Себестойности на продажения природен газ</b>	<b>(622 553)</b>	<b>100,74%</b>	<b>(329 902)</b>	<b>98,65%</b>	<b>(292 651)</b>	<b>88,71%</b>
Корекция от промяна в доставна цена	-	0,00%	137 243	(41,04%)	(137 243)	(100,00%)
Регулирана дейност	(250 072)	40,47%	(228 518)	68,33%	(21 554)	9,43%
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(298 483)	48,30%	(225 193)	67,34%	(73 290)	32,55%
Организиран борсов пазар - програма за освобождане	(70 190)	11,36%	(10 476)	3,13%	(59 714)	570,01%
Свързани лица - БТГ себестойност на природен газ за балансиране	(3 808)	0,62%	(2 958)	0,88%	(850)	28,74%
<b>Възстановена/(начислена) обезценка</b>	<b>10 258</b>	<b>(1,66%)</b>	<b>(119)</b>	<b>0,04%</b>	<b>10 377</b>	<b>(8 720,17%)</b>
Възст.(начисл.) обезценка вземания нетно	10 178	(1,65%)	3 157	(0,94%)	7 021	222,39%
Възст.(начисл.) обезценка парична наличност	80	(0,01%)	(168)	0,05%	248	(147,62%)
Възст.(начисл.) обезценка на природен газ	-	-	(3 108)	0,93%	3 108	(100,00%)
<b>Признати (начислени) разходи за проvizии</b>	<b>(374)</b>	<b>0,06%</b>	<b>(376)</b>	<b>0,11%</b>	<b>2</b>	<b>(0,53%)</b>
<b>Разходи за материали</b>	<b>(58)</b>	<b>0,01%</b>	<b>(34)</b>	<b>0,01%</b>	<b>24</b>	<b>(70,59%)</b>
- основни материали	(26)	-	(6)	-	(20)	333,33%
- горива и смазочни материали	(8)	-	(11)	-	3	(27,27%)
- канцеларски материали и консумативи	(11)	-	(9)	-	2	(22,22%)
- санитарни материали	(4)	-	(5)	-	1	(20,00%)
- рекламни материали	(2)	-	(1)	-	(1)	100,00%
- други материали	(7)	-	(2)	-	(5)	250,00%
<b>Разходи за външни услуги</b>	<b>(3 577)</b>	<b>0,58%</b>	<b>(2 549)</b>	<b>0,76%</b>	<b>(1 028)</b>	<b>40,33%</b>
- разходи за съхранение на природен газ	(2 810)	0,45%	(992)	0,30%	(1 818)	183,27%
- разходи по договори за управление	(29)	-	(52)	0,02%	23	(44 23%)
- лицензионни такси	(82)	0,01%	(732)	0,22%	650	(88,80%)
- такси ГХ Балкан	(206)	0,03%	(20)	0,01%	(186)	930,00%
- застраховки	(54)	0,01%	(55)	0,02%	1	(1,82%)
- наеми	(1)	-	-	-	(1)	-
- съдебни такси и разноски	(28)	-	(337)	0,10%	309	(91,69%)
- консултантски услуги	(100)	0,02%	(137)	0,04%	37	(27,01%)
- комуникации	(54)	0,01%	(63)	0,02%	9	(14,29%)
- възнаграждение одитен комитет	(48)	0,01%	(44)	0,01%	(4)	9,09%
- поддръжка сграда	(1)	-	-	-	(1)	-
- комунални услуги	(13)	-	(14)	-	1	(7,14%)
- абонаментен сервиз	(7)	-	(7)	-	-	-
- ремонт и техническа поддръжка	(5)	-	(10)	-	5	(50,00%)
- паркоместа и други разходи за автомобили	(10)	-	(7)	-	(3)	42,86%
- визови услуги	-	-	(1)	-	1	(100,00%)
- преводни услуги	(15)	-	(9)	-	(6)	66,67%
- охрана	(39)	0,01%	(35)	0,01%	(4)	11,43%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 30.06.2021 г.		Към 30.06.2020 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- трудова медицина	(3)	-	-	-	(3)	-
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(7)	-	(12)	-	5	(41,67%)
- други услуги	(65)	0,01%	(22)	0,01%	(43)	195,45%
<b>Разходи за възнаграждения и осигуровки</b>	<b>(1 612)</b>	<b>0,26%</b>	<b>(1 414)</b>	<b>0,42%</b>	<b>(198)</b>	<b>14,00%</b>
- разходи за възнаграждения	(1 425)	0,23%	(1 242)	0,37%	(183)	14,73%
- разходи за социални осигуровки	(187)	0,03%	(172)	0,05%	(15)	8,72%
<b>Други разходи</b>	<b>(35)</b>	<b>0,01%</b>	<b>(34)</b>	<b>0,01%</b>	<b>(1)</b>	<b>2,94%</b>
- неустойки за забавени плащания	-	-	29	(0,01%)	(29)	(100,00%)
- командировки и представителни разходи	(5)	-	(32)	0,01%	27	(84,38%)
- обучение	(1)	-	-	-	(1)	(100,00%)
- еднократни данъци	(5)	-	(5)	-	-	0,00%
- членство в организации	(2)	-	(1)	-	(1)	100,00%
- дарения	-	-	(24)	0,01%	24	(100,00%)
- други	(22)	-	(1)	-	(21)	2 100,00%
<b>Печалба преди лихви данъци амортизация</b>	<b>22 738</b>		<b>22 550</b>		<b>188</b>	<b>0,83%</b>
Разходи за амортизация	(254)	0,04%	(226)	0,07%	(28)	12,39%
<b>Печалба/(загуба) от оперативната дейност</b>	<b>22 484</b>		<b>22 324</b>		<b>160</b>	<b>0,72%</b>
<b>Финансови приходи/(разходи)-нетно</b>	<b>1 758</b>		<b>1 731</b>		<b>27</b>	<b>1,56%</b>
<b>Финансови приходи</b>	<b>379</b>	<b>100,00%</b>	<b>620</b>	<b>100,00%</b>	<b>(241)</b>	<b>(38,87%)</b>
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	379	100,00%	620	100,00%	(241)	(38,87%)
<b>Финансови разходи</b>	<b>(1 016)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(387)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(629)</b>	<b>162,53%</b>
Разходи за лихви по заеми към банки	(3)	0,30%	(18)	4,65%	15	(83,33%)
Разходи лихви по данъчни задължения	(2)	0,20%	-	-	(2)	(100,00%)
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	-	0,00%	(20)	5,17%	20	100,00%
- разходи за лихви по договор за пасм	(5)	0,49%	(6)	1,55%	1	(16,67%)
- разходи за банкови гаранции	(258)	25,39%	(254)	65,63%	(4)	1,57%
- банкови такси	(748)	73,62%	(89)	23,00%	(659)	740,45%
<b>Други финансови п-ди/р-ди-валутни разлики</b>	<b>2 395</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 498</b>	<b>100,00%</b>	<b>897</b>	<b>59,88%</b>
Печалба/(загуба) от промяна на валутни курсове	2 395	100,00%	1 498	100,00%	897	59,88%
<b>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</b>	<b>24 242</b>		<b>24 055</b>		<b>187</b>	<b>0,78%</b>
<b>Приходи/(разходи) за данъци върху доходите</b>	<b>(2 557)</b>		<b>(2 444)</b>		<b>(113)</b>	<b>4,62%</b>
<b>Нетна печалба/(загуба) за периода</b>	<b>21 685</b>		<b>21 611</b>		<b>74</b>	<b>0,34%</b>

## 1. Приходи

Дружеството е реализирало приходи в размер на 640 689 хил. лева към 30.06.2021 г. (към 30.06.2020 г. 356 978 хил. лева). Увеличението е от 283 711 хил. лева или 79,48%. Нетна печалба от оперативна дейност е 22 484 хил. лева (към 30.06.2020 г. е 22 324 хил. лева), което представлява увеличение от 0,72%

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. Към 30.06.2021 г. те са в размер на 617 951 хил. лева (към 30.06. 2020 г.: 334 428 хил. лева), което представлява увеличение с 283 523 хил. лева или 84,78%.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 30.06.2021 г. в размер на 622 553 хил. лева (към 30.06.2020 г.: 329 902 хил. лева).

Разходите за външни услуги към 30.06.2021 г. са в размер на 3 577 хил. лева (към 30.06.2020 г.: 2 549 хил. лева), което представлява увеличение с 1 028 хил. лева или 40,33%. Това се дължи на увеличението на разходите за съхранение на природен газ.

Другите разходи към 30.06.2021 г. са в размер на 35 хил. лева (към 30.06.2020 г.: 34 хил. лева), което представлява увеличение с 1 хил. лева или 2,94% в сравнение с предходния отчетен период.

Резултатът от оперативна дейност е печалба в размер на 22 484 хил. лева към 30.06.2021 г. (към 30.06.2020 г.: печалба 22 324 хил. лева), което е увеличение от 160 хил. лева или 0,72%.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 30.06.2021 г., финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 24 242 хил. лева (към 30.06.2020 г.: печалба 24 055 хил. лева), което представлява увеличение от 187 хил. лева или 0,78%.

## IX. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 30.06.2021 г. активите на Дружеството са в размер на 401 671 хил. лева (към 31.12.2020 г.: 363 198 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

Активи	Към 30.06.2021 г.		Към 31.12.2020 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Нетекущи активи</b>						
Машини и съоръжения	445	3,35%	130	0,94%	315	242,31%
Нематериални активи	353	2,66%	190	1,37%	163	85,79%
Отсрочени данъчни активи	12 479	93,99%	13 506	97,69%	(1 027)	(7,60%)
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>13 277</b>	<b>100,00%</b>	<b>13 826</b>	<b>100,00%</b>	<b>(549)</b>	<b>(3,97%)</b>
<b>Текущи активи</b>						
Материални запаси	36 044	9,28%	49 178	14,08%	(13 134)	(26,71%)
- природен газ	36 026	9,28%	49 158	14,07%	(13 132)	(26,71%)
- материали	18	0,00%	20	0,01%	(2)	(10,00%)
Търговски и други вземания	235 894	60,74%	128 337	36,73%	107 557	83,81%
- търговски вземания от продажба на природен газ	146 749	37,78%	62 397	17,86%	84 352	135,19%
- съдебни и присъдени вземания	8 952	2,30%	9 987	2,86%	(1 035)	(10,36%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ	52 100	13,41%	35 638	10,20%	16 462	46,19%
- предплатени аванси за доставка на ДМА	2	0,00%	1	0,00%	1	100,00%
- вземания по ДДС и други данъци	-	0,00%	1 136	0,33%	(1 136)	(100,00%)
- вземания от свързани лица (природен газ депозити и гаранции)	19 447	5,01%	14 128	4,04%	5 319	37,65%
- други вземания	8 644	2,23%	5 050	1,45%	3 594	71,17%
Пари и парични еквиваленти	116 456	29,98%	171 857	49,19%	(55 401)	(32,24%)
<b>Обща сума на текущи активи</b>	<b>388 394</b>	<b>100,00%</b>	<b>349 372</b>	<b>100,00%</b>	<b>39 022</b>	<b>11,17%</b>
<b>Общо активи</b>	<b>401 671</b>		<b>363 198</b>		<b>38 473</b>	<b>10,59%</b>

### 1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 30.06.2021 г. са в размер на 13 277 хил. лева (към 31.12.2020 г.: 13 826 хил. лева), което представлява намаление със 549 хил. лева или 3,97%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 798 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 12 479 хил. лева.

### 2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 30.06.2021 г. възлизат на 388 394 хил. лева (31.12.2020 г.: 349 372 хил. лева), което представлява увеличение с 39 022 хил. лева или 11,17%, в резултат на увеличение на вземанията за природен газ, предплатени аванси за доставка на природен газ и вземанията от свързани лица (гаранции и депозити).

Материалните запаси към 30.06.2021 г. възлизат на 36 044 хил. лева (31.12.2020 г.: 49 178 хил. лева), което представлява намаление от 13 134 хил. лева или 26,71%.

Търговски и други вземания към 30.06.2021 г. възлизат на 235 894 хил. лева (31.12.2020 г.: 128 337 хил. лева), което представлява увеличение от 107 557 хил. лева или 83,81%.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 30.06.2021 г. е в размер на 52 100 хил. лева (31.12.2020 г.: 35 638 хил. лева), което представлява увеличение с 16 462 хил. лева или 46,19 %.

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой в края на отчетния период са в размер на 116 456 хил. лева (към 31.12.2020 г.: 171 857 хил. лева), което представлява намаление с 55 401 хил. лева.

### 3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

хил. лева

Собствен капитал и пасиви	Към 30.06.2021 г.		Към 31.12.2020 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Собствен капитал</b>						
Акционерен капитал	231 698	80,81%	231 698	82,96%	-	0,00%
<b>Резерви</b>	<b>14 769</b>	<b>5,15%</b>	<b>7 360</b>	<b>2,64%</b>	<b>7 409</b>	<b>100,67%</b>
в т.ч. Законови резерви	14 776	5,15%	7 366	2,64%	7 410	100,60%
Други резерви	(7)	(0,00%)	(6)	0,00%	(1)	(16,67%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	18 553	6,47%	580	0,21%	17 974	3 098,97%
Печалба/загуба текущ период	21 685	7,56%	39 657	14,20%	(17 972)	(45,32%)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>286 705</b>	<b>100,00%</b>	<b>279 295</b>	<b>100,00%</b>	<b>7 411</b>	<b>2,65%</b>
<b>Пасиви</b>						
<b>Нетекущи пасиви</b>						
Лизингово задължение	127	0,24%	2	0,00%	125	6250,00%
Провизии	51 966	99,57%	51 592	99,81%	374	0,72%
Търговски и други задължения	0	0,00%	0	0,00%	-	
Задължения за обезщетения при пенсиониране	95	0,18%	95	0,18%	-	0,00%
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>52 188</b>	<b>100,00%</b>	<b>51 689</b>	<b>100,00%</b>	<b>499</b>	<b>0,97%</b>
<b>Текущи пасиви</b>						
Търговски и други задължения	60 943	97,08%	31 331	97,26%	29 611	94,51%
- търговски задължения	29 104	46,36%	8 104	25,16%	21 000	259,13%
- задължения към свързани лица	2 771	4,41%	2 952	9,16%	(181)	(6,13%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	14 173	22,58%	53	0,16%	14 120	26 641,51%
- ДДС за внасяне	11 235	17,90%	18 644	57,88%	(7 409)	(39,74%)
- Акциз за внасяне	422	0,67%	1 131	3,51%	(709)	(62,69%)
- задължения към персонала	83	0,13%	133	0,41%	(50)	(37,59%)
- задължения към осигурителни предприятия	73	0,12%	81	0,25%	(8)	(9,88%)
- други задължения	3 082	4,91%	233	0,72%	2 849	1 222,75%
Лизингово задължение-договор за наем	251	0,40%	69	0,21%	182	263,77%
Задължение за данък печалба	1 530	2,44%	723	2,24%	807	111,62%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	54	0,09%	91	0,28%	(37)	(40,66%)
<b>Обща сума на текущи пасиви</b>	<b>62 778</b>	<b>100,00%</b>	<b>32 214</b>	<b>100,00%</b>	<b>30 563</b>	<b>94,87%</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>114 966</b>		<b>83 903</b>		<b>31 062</b>	<b>37,02%</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>401 671</b>		<b>363 198</b>		<b>38 473</b>	<b>10,59%</b>

#### 3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 30.06.2021 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 30.06.2021 г. неразпределената печалба е в размер на 18 554 хил. лева (31.12.2020 г. натрупана печалба от 580 хил. лева). Изменението към 30.06.2021 г. е 17 974 хил. лева.

#### 3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 30.06.2021 г. са в размер на 52 188 хил. лева (31.12.2020 г.: 51 689 хил. лева), което е увеличение с 499 хил. лева или 0,97% спрямо предходния период. Нетекущите пасиви се



формират от начислената провизия за правно задължение свързано с Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas задължения за обезщетения при пенсиониране и по лизинг – нетекуща част.

### 3.3. Текущи Пасиви

Към 30.06.2021 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 62 777 хил. лева (31.12.2020 г.: 32 214 хил. лева), което представлява увеличение с 30 563 хил. лева или с 94,87%.

Към 30.06.2021 г. Дружеството няма усвоени кредити.

Към 30.06.2021 г. търговските и други задължения намаляват с 29 611 хил. лева или с 94,51% в сравнение с 31.12.2020 г.

Към 30.06.2021 г. търговските задължения се увеличават с 21 000 хил. лева или с 259,13%, в сравнение със същия период на 2020 г.

Към 30.06.2021 г. задълженията към свързани лица са със 181 хил. лева или с 6,13% по-малко спрямо резултата към 31.12.2020 г.

Текущото задължение за ДДС към НАП е в размер на 11 235 хил. лева (31.12.2020 г.: 18 644 хил. лева), което е намаление със 7 409 хил. лева или с 39,74%.

## X. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 30.06.2021 г. спрямо същия период на 2020 г.:

Паричен поток	Към 30.06.2021 г.	Към 30.06.2020 г.	Изменение	
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(41 385)	141 303	(182 688)	(441,44%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	129	472	(343)	265,89%
Нетни парични потоци от финансова дейност	(14 879)	(52 535)	37 656	253,08%
<b>Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода</b>	<b>(56 135)</b>	<b>89 240</b>	<b>(145 375)</b>	<b>(258,97%)</b>
<b>Парични средства и еквиваленти в началото на периода</b>	<b>172 012</b>	<b>80</b>	<b>171 932</b>	<b>(99,95%)</b>
Печалба/Загуба от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти	654	(915)	1 569	(239,91%)
Обезценка на парични средства по МСФО	(75)	(168)	93	124,00%
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	<b>116 456</b>	<b>88 237</b>	<b>28 219</b>	<b>(24,23%)</b>

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 30.06.2021 г. е отрицателен в размер на 41 385 хил. лева (към 30.06.2020 г.: положителен в размер на 141 303 хил. лева) – наблюдава се намаление от 182 688 хил. лева или 441,44%. Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за платен и продаден природен газ, платени данъци различни от данъка върху дохода и други разходи.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са положителни в размер на 129 хил. лева, което представлява намаление с 343 хил. лева спрямо 30.06.2020 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност към 30.06.2021 г. са отрицателни в размер на 14 879 хил. лева (към 30.06.2020 г.: отрицателни в размер на 52 535 хил. лева).

## XI. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

1. С Решения на КЕВР е утвърдена цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 49,94 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. юли 2021 г., а в следствие – размер на 57,60 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. август 2021 г.

2. На 15.07.2021 г. в Софийски градски съд с искова молба № 8907/15.07.2021 г. Дружеството е предявило свои търговски вземания от клиент в неизпълнение по съдебен ред на стойност 70 946 хил. лева.

3. На 13.07.2021 г. с решение на Български Енергиен Холдинг ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД:

Николай Атанасов Дончев

Диана Стоянова Бонева

Светослав Танев Делчев

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 19.07.2021 г.

Няма коригиращи и други не коригиращи събития, настъпили след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „Булгаргаз“ ЕАД към 30 юни 2021 г.

## ХП. ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

Това са показатели базиращи се на финансовите отчети които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели.

Към 30.06.2021 г. финансовите коефициенти показват финансовата стабилност на Дружеството като те са оптимални спрямо пазарните нива.

### 1. Ликвидност

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

Показатели	Към 30.06.2021 г.	Към 31.12. 2020 г.
Коефициент на текуща ликвидност	6,19	10,85
Коефициент на бърза ликвидност	5,61	9,32
Коефициент на абсолютна ликвидност	1,86	5,33

Коефициентът на текуща ликвидност към 30.06.2021 г. е 6,19 което показва че с наличните текущи активи могат да се покрият над 6 пъти текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2020 г.: 10,85).

Коефициентът за бърза ликвидност е 5,61, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 5 пъти текущите пасиви на Дружеството.

Коефициентът на абсолютна ликвидност е 1,86, което показва че с наличните парични средства могат да покрият текущите задължения на Дружеството почти 2 пъти.

### 2. Финансова Независимост

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

Показатели	Към 30.06.2021 г.	Към 31.12. 2020 г.
Коефициент за финансова автономност	2,49	3,11
Коефициент за задлъжнялост	0,40	0,32

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

Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 30.06.2021 г. е 2,49 (към 31.12. 2020 г.: 3,11).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към 30.06.2021 г. е 0,40 (към 31.12.2020 г.: 0,32).

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на "Булгаргаз" ЕАД към 30.06.2021 г. е видно че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик на природен газ на територията на Република България в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба и на търговец в условията на либерализиран пазар. Дейността е в пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост на Дружеството. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, "Булгаргаз" ЕАД реагира адекватно на предизвикателствата на пазара, като в същото време поддържа финансова стабилност и повишава икономическата ефективност от дейността си.

18.08.2021 г.

**Kiril Dimitrov**  
Dimitrov  
Digitally signed by Kiril  
Dimitrov Dimitrov  
Date: 2021.08.18  
16:19:04 +03'00'

**Кирил Димитров**

*Директор дирекция  
„Финанси и счетоводство“*

**Nikolay**  
Angelov  
Pavlov  
Digitally signed by  
Nikolay Angelov  
Pavlov  
Date: 2021.08.18  
16:34:41 +03'00'

**Николай Павлов**

*Изпълнителен директор*

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ 30 ЮНИ 2021 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Машини и съоръжения		445	130
Нематериални активи		353	190
Отсрочени данъчни активи	10	12 479	13 506
		<b>13 277</b>	<b>13 826</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	7	36 044	49 178
Търговски и други вземания	8	235 894	128 337
Парични средства и еквиваленти	9	116 456	171 857
		<b>388 394</b>	<b>349 372</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>401 671</b>	<b>363 198</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	11	231 698	231 698
Резерви	12	14 769	7 360
Неразпределена печалба		40 238	40 237
		<b>286 705</b>	<b>279 295</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Лизингово задължение		127	2
Задължения за обезщетения при пенсиониране		95	95
Провизии	17	51 966	51 592
		<b>52 188</b>	<b>51 689</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	13	60 943	31 331
Задължение по лизинг		251	69
Задължения за данъци върху доходите		1 530	723
Задължения за обезщетения при пенсиониране		54	91
		<b>62 778</b>	<b>32 214</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>114 966</b>	<b>83 903</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>401 671</b>	<b>363 198</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.  
Дата на съставяне: 29.07.2021 г.

Ililiya Viktorova  
Ivanova

Digitally signed by Ililiya Viktorova  
Ivanova  
Date: 2021.08.18 14:37:51 +03'00'

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Nikolay  
Angelov Pavlov

Digitally signed by  
Nikolay Angelov Pavlov  
Date: 2021.08.18  
16:37:25 +03'00'

Николай Павлов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 19.08.2021 г.:

Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество № 0673  
Марий Апостолов  
Управител

MARIY  
APOSTOLOV  
Digitally signed by  
MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Date: 2021.08.19  
09:40:52 +03'00'

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита № 0673

EMILIYA GEORGIEVA  
MARINOVA-LALEVA  
Digitally signed by  
EMILIYA  
GEORGIEVA MARINOVA LALEVA  
Date: 2021.08.19 09:45:42 +03'00'

Захарина Нексия ООД,  
Одиторско дружество № 138  
Димитрина Захарина  
Управител

Dimitrina  
Zaharlnova  
Digitally signed by  
Dimitrina Zeharlnova  
Zaharlnova  
Date: 2021.08.19 08:07:55  
+03'00'

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита № 0860

Stoycho  
Kirilov Mitev  
Digitally signed by  
Stoycho Kirilov Mitev  
Date: 2021.08.19  
06:12:41 +03'00'

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД 30 ЮНИ 2021 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

ПРИЛ. 6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ  
НА 30 ЮНИ

		2021 г.	2020 г.
Приходи от продажба на природен газ	16	635 941	351 203
Други приходи		4 748	5 775
Себестойност на продадения природен газ		(622 553)	(329 902)
Разходи за външни услуги		(3 577)	(2 549)
Разходи за възнаграждения и осигуровки		(1 612)	(1 414)
Разходи за материали		(58)	(34)
Разходи за амортизация на нефинансови активи		(254)	(226)
Разходи за провизии		(374)	(376)
Други разходи		(35)	(34)
Възстановени кредитни загуби за финансови активи, нетно	14	10 258	2 989
Начислени загуби от обезценка на нефинансови активи	7	-	(3 108)
<b>Печалба от оперативна дейност</b>		<b>22 484</b>	<b>22 324</b>
Финансови приходи		379	620
Финансови разходи		(1 016)	(387)
Други финансови приходи /разходи нетно		2 395	1 498
<b>Финансови приходи/(разходи) – нетно</b>		<b>1 758</b>	<b>1 731</b>
<b>Печалба преди облагане с данъци</b>		<b>24 242</b>	<b>24 055</b>
Разходи за данъци върху доходите	15	(2 557)	(2 444)
<b>Нетна печалба за периода</b>		<b>21 685</b>	<b>21 611</b>
<b>Общ всеобхватен доход за периода</b>		<b>21 685</b>	<b>21 611</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.  
Дата на съставяне: 29.07.2021 г.

Iliya Viktorova  
Ivanova

Digitally signed by Iliya Viktorova  
Ivanova  
Date: 2021.08.18 14:38:41 +03'00'

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Nikolay  
Angelov Pavlov

Digitally signed by  
Nikolay Angelov Pavlov  
Date: 2021.08.18  
16:38:31 +03'00'

Николай Павлов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 19.08.2021 г.:

Грант Торнтон ООД,

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

MARIY  
GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2021.08.19 09:41:29  
+03'00'

Захаринова Нексия ООД,

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Dimitrina  
Dimitrova  
Zaharinoва  
Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinoва  
Date: 2021.08.19 09:41:29  
+03'00'

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита № 0673

EMILIYA GEORGIEVA  
MARINOVA-LALEVA  
Digitally signed by EMILIYA  
GEORGIEVA MARINOVA-LALEVA  
Date: 2021.08.19 06:14:28  
+03'00'

Stoycho

Стойчо Милев Kirilov Milev

Регистриран одитор, отговорен за одита № 0860

Digitally signed by  
Stoycho Kirilov Milev  
Date: 2021.08.19  
06:14:28 +03'00'

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ 30 ЮНИ 2021 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 г.</b>	11,12	231 698	7 360	40 237	279 295
<b>Всеобхватен доход</b>					
Печалба за периода		-	-	21 685	21 685
<b>Общо всеобхватен доход</b>		-	-	<b>21 685</b>	<b>21 685</b>
<b>Операции с едноличния собственик</b>					
Разпределяне за дивидент		-	-	(14 275)	(14 275)
<b>Общо сделки със собствениците</b>		-	-	<b>(14 275)</b>	<b>(14 275)</b>
Разпределяне за фонд Резервен		-	7 409	(7 409)	-
<b>Към 30 ЮНИ 2021 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>14 769</b>	<b>40 238</b>	<b>286 705</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>7 404</b>	<b>562</b>	<b>239 664</b>
<b>Всеобхватен доход</b>					
Печалба за периода		-	-	21 611	21 611
<b>Общо всеобхватен доход</b>		-	-	<b>21 611</b>	<b>21 611</b>
Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба		-	(7)	7	-
<b>КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.</b>		<b>231 698</b>	<b>7 397</b>	<b>22 180</b>	<b>261 275</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.  
Дата на съставяне: 29.07.2021 г.

Iliya Viktorova  
Ivanova

Digitally signed by Iliya Viktorova  
Ivanova  
Date: 2021.08.18 14:39:19 +03'00'

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Nikolay  
Angelov Pavlov

Digitally signed by  
Nikolay Angelov Pavlov  
Date: 2021.08.18  
16:39:05 +03'00'

Николай Павлов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 19.08.2021 г.:

Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов  
Управител

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2021.08.19 09:42:03  
+03'00'

Захаринова Нексия ООД,  
Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова  
Управител

Dimitrina  
Dimitrova  
Zaharinova  
Digitally signed by  
Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova  
Date: 2021.08.19 09:03:43  
+03'00'

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита № 0673

EMILIYA GEORGIEVA  
MARINOVA-LALEVA  
Digitally signed by EMILIYA  
GEORGIEVA  
MARINOVA-LALEVA  
Date: 2021.08.19 09:12:51 +03'00'

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита № 0860

Stoycho  
Kirilov Milev  
Digitally signed by  
Stoycho Kirilov Milev  
Date: 2021.08.19  
06:15:02 +03'00'

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ 30 ЮНИ 2021 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30 ЮНИ	
		2021 г.	2020 г.
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>			
Постъпления от клиенти		700 319	492 338
Плащания към доставчици		(625 081)	(227 574)
Плащания за възнаграждения и осигуровки		(1 770)	(1 650)
Плащания за данък върху дохода		(723)	(875)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(114 657)	(120 817)
Други постъпления/(плащания), нетно		527	(119)
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>		<b>(41 385)</b>	<b>141 303</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>			
Придобиване на машини и съоръжения		(31)	(17)
Придобиване на нематериални активи		(218)	(130)
Получени лихви по отсрочени търговски вземания		378	619
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>		<b>129</b>	<b>472</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>			
Плащания на главници по договор за лизинг		(153)	(124)
Плащания на лихви по договор за лизинг		(6)	(6)
Плащания на вноски по овърдрафт, нетно		-	(52 372)
Плащания на дивидент		(14 275)	-
Плащания на такси по поддръжка на банкова гаранция и лихви овърдрафт		(445)	(33)
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>		<b>(14 879)</b>	<b>(52 535)</b>
<b>Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода</b>		<b>(56 135)</b>	<b>89 240</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода (брутна сума)		172 012	80
Печалби/(загуби) от валутна преценка на парични средства и еквиваленти		654	(915)
Очаквани кредитни загуби на парични средства и еквиваленти по МСФО 9 за периода		(75)	(168)
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода, нетно</b>	<b>9</b>	<b>116 456</b>	<b>88 237</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.

Дата на съставяне: 29.07.2021 г.

liliya Viktorova Ivanova Digitally signed by liliya Viktorova Ivanova  
Date: 2021.08.18 14:38:52 +0300

Лилия Иванова

Ръководител отдел "Счетоводство"

Nikolay Angelov Pavlov Digitally signed by Nikolay Angelov Pavlov  
Date: 2021.08.18 16:39:44 +0300

Николай Павлов

Изпълнителен директор

С одиторски доклад от 19.08.2021 г.:

Грант Торнтон ООД,

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов MARIY GEORGIEV

Управител

APOSTOLOV Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2021.08.19 09:42:00 +0300

Захаринова Нексия ООД,

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Dimitrina Dimitrova Zaharlanova Digitally signed by Dimitrina Zaharlanova  
Date: 2021.08.19 06:15:38 +0300

Емилия Маринова

EMILIYA GEORGIEVA MARINOVA-LALEVA Digitally signed by EMILIYA GEORGIEVA MARINOVA-LALEVA  
Date: 2021.08.19 09:19:28 +0300

Регистриран одитор, отговорен за одита № 0673

Стоicho Милев Kirilov Milev

Регистриран одитор, отговорен за одита № 0860

Stoicho Kirilov Milev Digitally signed by Stoicho Kirilov Milev  
Date: 2021.08.19 06:15:38 +0300

**1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

“Булгаргаз” ЕАД („Дружеството”), ЕИК 175203485 е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич” №47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр.35 по ф.д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби на природен газ.

Като обществен доставчик на природен газ “Булгаргаз” ЕАД има за своя основна стратегическа цел гарантиране интересите на обществото, чрез дългосрочно осигуряване доставките на природен газ за страната, чрез дългосрочни договор с доставчици от Руската Федерация и Азербайджан. “Булгаргаз” ЕАД анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

Дружеството извършва доставката на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години.

“Булгаргаз” ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто капитал се притежава от Български Енергис Холдинг ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството има едностепенна система на управление, чиито органи на управление са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Към 30 юни 2021 г., както и към датата на изготвяне на междинния финансов отчет Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Николай Павлов.

Към датата на отчета 30 юни 2021 г. Дружеството има Съвет на директорите в следния състав:

- Николай Павлов – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Илиян Дуков – член на Съвета на директорите.

Към датата на изготвяне на отчета Дружеството има Съвет на директорите в следния състав:

- Николай Павлов – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Диана Бонева - председател на Съвета на директорите;
- Илиян Дуков – член на Съвета на директорите;
- Николай Дончев - член на Съвета на директорите;
- Светослав Делчев - член на Съвета на директорите.

Организационната структура на “Булгаргаз” ЕАД се състои само от централно управление.

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

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.



## 2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ

Настоящият съкратен междинен финансов отчет за 6-месечния период, завършил 30 юни 2021 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълен годишен финансов отчет съгласно Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“) и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2020 г., изготвен в съответствие с МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз („ЕС“).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2020 г.), освен ако не е посочено друго.

В междинния съкратен финансов отчет с цел постигане на представяне, даващо по-уместна информация за ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с междинния съкратен финансов отчет за 2020 г. Промяната се отнася до следните позиции в междинния съкратен отчет за финансовото състояние и в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход:

- Активи с право на ползване в размер на 61 хил. лв. към 31 декември 2020 г. са рекласифицирани от ред Нематериални активи на ред Машини и съоръжения.
- Приходи от санкции по неприети и надвзети количества газ, отчетени през първо полугодие на 2020 г. на стойност 2 185 хил. лв. са рекласифицирани от ред Други приходи на ред Приходи от продажба на природен газ.

Промяната касае единствено начина на представяне на елементи от междинния съкратен отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за период, приключващ на 30 юни 2020 г. и не се отнася до начина на тяхното оценяване.

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

За периода, приключващ на 30 юни 2021 г., Дружеството отчита счетоводна печалба след данъци в размер на 21 685 хил. лв., отрицателен паричен поток от оперативна дейност в размер на (41 385 хил.) лв. и нетно намаление на паричните средства и сквиваленти за периода в размер на 56 135 хил. лв.

Към 30 юни 2021 г., финансовите отчети са изготвени на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще.

Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Бъдещата дейност на Дружеството като Обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността.

Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо

междинните съкратени финансови отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

### **3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА**

#### **3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ОТ 01 ЯНУАРИ 2021 ГОДИНА.**

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2021 г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

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

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2021 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изложение за практика 2: Оповестяване на счетоводните политики, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Дефиниция за счетоводна приблизителна оценка, в сила от 1 януари 2023 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения на МСФО 16 Лизингови договори: Отстъпки за наем, свързани с Covid-19 след 30 юни 2021 г., в сила от 1 април 2021 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 17 „Застрахователни договори” в сила от 1 януари 2021 г., все още не е приет от ЕС

#### **4. ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ**

При изготвянето на финансовите отчети Ръководството прави редица предположения, оценки, допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2020 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

#### **5. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

##### **5.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

Извършвайки дейността си Дружеството е изложено на редица финансови рискове. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Съкратеният междинен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2020 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска през периода.

##### **5.2. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ**

Дружеството няма финансови инструменти, които се оценяват по справедлива стойност в съкратения отчет за финансовото състояние. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

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

#### **6. СЕЗОННОСТ НА ОПЕРАЦИИТЕ, ЗНАЧИМИ СЪБИТИЯ И СДЕЛКИ ПРЕЗ ПЕРИОДА**

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 март 2020 г. Световната здравна организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март Народното събрание на Република България обяви извънредно положение за срок от 1 месец - до 13 април 2020 г. След посочения период до 31 август 2021 е в сила извънредна епидемиологична обстановка.

Дружеството не е отчело съществен негативен ефект върху дейността си, финансовото състояние и представяне за отчетните периоди.

Дейността на Дружеството се характеризира с изразена сезонност, тъй като част от клиентите на Дружеството (топлофикационни и газоразпределителни дружества) използват природния газ за производство на топлинна и електроенергия, или директно го доставят за отопление. Ето защо сезоните оказват значително влияние върху дейността на Дружеството.

Най-голяма консумация на газ има през зимните месеци и по-конкретно през първо тримесечие, а през летните периоди тя спада.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2021 г.**

Реализацията на природен газ през първо шестмесечие на 2021 г. е 17 503 640 MWh (първо шестмесечие на 2020 г.: 13 229 269 MWh).

Дружеството използва възможностите на подземното газово хранилище в с. Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за да компенсира тази сезонна неравномерност на пазара на природен газ в страната. През лятото Дружеството купува природен газ, който нагнетява в подземното газово хранилище, а през зимата, когато потреблението на газ е много високо, го добива.

**7. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.</b>
Природен газ по себестойност	36 026	49 468
Обезценка до нетна реализуема стойност	-	(310)
<b>Природен газ, нетна реализуема стойност</b>	<b>36 026</b>	<b>49 158</b>
Материали	18	20
<b>Общо материални запаси</b>	<b>36 044</b>	<b>49 178</b>

Няма материални запаси, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството. През период, приключващ на 30 юни 2021 г. общо 622 553 хил. лева от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата. (30 юни 2020 г.: 329 902 хил. лева)

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
<b>В началото на периода</b>	<b>310</b>	<b>-</b>
Начислени загуби от обезценка	-	3 108
Отписана обезценка на реализиран природен газ	(310)	-
<b>В края на периода</b>	<b>-</b>	<b>3 108</b>

**8. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ**

	<b>КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.</b>
Търговски вземания	147 151	63 439
Натрупана обезценка на търговски вземания	(402)	(1 019)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>146 749</b>	<b>62 420</b>
Съдебни и присъдени вземания	202 664	213 001
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(193 713)	(203 014)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>8 951</b>	<b>9 987</b>
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	3 804	4 064
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(3 804)	(4 064)
<b>Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

Предплатени аванси за доставка на природен газ	52 103	35 639
Вземания от свързани лица (Приложение 18)	19 447	14 128
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	8 644	6 163
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>235 894</b>	<b>128 337</b>
<b>Текущи търговски и други вземания</b>	<b>235 894</b>	<b>128 337</b>

Промените в корективната сметка за кредитни загуби са както следва:

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
<b>В началото на периода</b>	<b>208 097</b>	<b>213 477</b>
Начислени загуби от обезценки (очаквани кредитни загуби) на вземания	1 825	10 993
Отписани несъбираеми вземания	-	(923)
Възстановени загуби от обезценки	(11 744)	(15 011)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ (н)	(259)	(439)
<b>В края на периода</b>	<b>197 919</b>	<b>208 097</b>

Всички вземания са краткосрочни. Търговските вземания на Дружеството са свързани с продажба на природен газ и са дължими в срок от 12 дни след издаване и получаване на фактурата от съответния контрагент. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За всички търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода.

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят на отделен ред, нетно в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно.

Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

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

В Търговския регистър са публикувани справки от частични сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиките на КТБ (н), като съобразно разпределението на синдиките, през периода 2019- 2021 г. на „Булгаргаз“ ЕАД е възстановена сума в общ размер на 1 273 хил. лева.

На 17.02.2021 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, от синдиките 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 несъстоятелността на „КТБ“ АД (н) на Булгаргаз ЕАД е разпределена сума в размер на 259 хил. лева, която е получена от Дружеството през април 2021 г.

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

Няма търговски и други вземания, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

### 9. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
Парични средства в брой	-	9
Парични средства в разплащателни банкови сметки	116 531	172 003
Очаквани кредитни загуби за парични средства	(75)	(155)
<b>Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние</b>	<b>116 456</b>	<b>171 857</b>

Към 30.06.2021 г. Дружеството има блокирани парични средства в размер на 38 376 хил. щ. д., които представляват обезпечение по издадена банкова гаранция към трета страна, контрагент на Дружеството.

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

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
<b>В началото на периода</b>	<b>155</b>	<b>-</b>
Начислени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	-	155
Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	(80)	-
<b>В края на периода</b>	<b>75</b>	<b>155</b>

### 10. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2020 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДУИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2021 Г.

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви към 30 юни 2021 г., по елементи през периода, е както следва:

ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 1 ЯНУАРИ 2021 Г.	Обезценки на				Лизингови задължения	Машины и съоръжения	Общо
	материални запаси	на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски			
Към 1 януари 2021 г.	(31)	(13 441)	(19)	(16)	(1)	-	(13 508)
Разход (приход) в печалбата или загубата	-	1 026	-	-	1	-	1 027
Към 30 юни 2021 г.	(31)	(12 415)	(19)	(16)	-	-	(12 481)
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>							
Към 1 януари 2021 г.	-	-	-	-	-	2	2
Към 30 юни 2021 г.	-	-	-	-	-	2	2
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО</b>	<b>(31)</b>	<b>(12 415)</b>	<b>(19)</b>	<b>(16)</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>(12 479)</b>

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви към 30 юни 2020 г., по елементи през периода, е както следва:

ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 Г.	Обезценки на				Лизинг МФО 16	Машины и съоръжения	Общо
	материални запаси	на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски			
Към 1 януари 2020 г.	-	(13 744)	(17)	(16)	(1)	-	(13 778)
Разход (приход) в печалбата или загубата	(311)	351	-	-	-	40	40
Към 30 юни 2020 г.	(311)	(13 393)	(17)	(16)	(1)	-	(13 738)
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>							
Към 1 януари 2020 г.	-	-	-	-	-	4	4
Към 30 юни 2020 г.	-	-	-	-	-	4	4
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО</b>	<b>(311)</b>	<b>(13 393)</b>	<b>(17)</b>	<b>(16)</b>	<b>(1)</b>	<b>4</b>	<b>(13 734)</b>

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

### 11. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

	към 30 ЮНИ 2021 г.	
	Брой акции	Стойност
В началото на периода	231 698 584	231 698
<b>В края на периода</b>	<b>231 698 584</b>	<b>231 698</b>

За периода 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г. няма промяна в броя акции и тяхната стойност.

### 12. РЕЗЕРВИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2021 г.			
	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
В началото на периода	7 367	35	(42)	7 360
Разпределяне за фонд „Резервен“	7 409	-	-	7 409
<b>В края на периода</b>	<b>14 776</b>	<b>35</b>	<b>(42)</b>	<b>14 769</b>

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2020 г.			
	Законови резерви	Преоценъчни и резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
В началото на периода	7 367	53	(16)	7 404
Резерви от преоценка на ДМА	-	(7)	-	(7)
<b>В края на периода</b>	<b>7 367</b>	<b>46</b>	<b>(16)</b>	<b>7 397</b>

### 13. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
Търговски задължения	29 104	8 104
Задължения към свързани лица (Приложение 18 (Д))	2 771	2 952
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	14 173	53
ДДС за внасяне	11 235	18 644
Акциз за внасяне	422	1 131
Задължения към персонала	83	133
Задължения към осигурителни предприятия	73	81
Други задължения	3 082	233
<b>Общо търговски и други задължения</b>	<b>60 943</b>	<b>31 331</b>
<b>Текущи търговски и други задължения</b>	<b>60 943</b>	<b>31 331</b>



Търговските задължения на Дружеството включват главно задължения към основните доставчици на природен газ.

В случай, че през годината на доставка, клиенти приемат количество по-малки от минималните годишни количества, заявени от тях за съответната година на доставка, заплащат на Булгаргаз ЕАД непристото количество природен газ по цена, която е 50 % от фактурираната стойност на доставеното количество природен газ, разделена на количеството доставен природен газ за същата година на доставка. След като бъдат заплатени тези количества в срок през следващата година на доставка съгласно договорите за доставка на природен газ клиентите имат право да заявят и приемат тези частично платени количества в следващите 24 месеца. Към 30.06.2021 г. Дружеството има задължения по получени аванси от клиенти във връзка с неприети минимални годишни количества за 2020 г., които са предплатени и следва да се вземат през 2021 г. и 2022 г. В месеца, в който бъдат заявени и приети тези количества, клиентите следва да ги заплатят по цена, която е 50% от действащата цена на природния газ за съответния месец на доставка.

**14. ВЪЗСТАНОВЕНИ ОЧАКВАНИ КРЕДИТНИ ЗАГУБИ ЗА ФИНАНСОВИ ИАКТИВИ, НЕТНО**

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Възстановени загуби от обезценки на търговски и други вземания (Приложение 8)	9 919	3 157
Възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ(н) (Приложение 8)	259	-
(Начислени) и възстановени загуби от обезценка на парични средства (Приложение 9)	80	(168)
<b>Общо възстановени очаквани кредитни загуби на финансови активи за периода, нетно</b>	<b>10 258</b>	<b>2 989</b>

**15. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДИТЕ**

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Разходи за текущ корпоративен данък	(1 530)	(2 404)
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	(1 027)	(40)
<b>Разходи за данъци върху печалбата</b>	<b>(2 557)</b>	<b>(2 444)</b>

Текущият разход за данък се признава, на базата на преценка на ръководството на Дружеството, относно претеглената средногодишна ставка за данъка върху печалбата, очаквана за цялата финансова година, която е в размер на 10% (2020 г.: 10%).

**16. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

	<b>6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ</b>	
	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Приходи от продажба на природен газ	630 512	346 068
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	3 777	2 950
Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвзети количества	1 652	2 185
<b>Общо приходи от продажба на природен газ</b>	<b>635 941</b>	<b>351 203</b>

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2021 г.

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

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

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по неприети или надвзети количества газ)	<p>В качеството си на обществен доставчик на природен газ, "Булгаргаз" ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• получава и консумира ползите едновременно;</li> <li>• получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;</li> <li>• носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива</li> <li>• приема актива.</li> </ul> <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</p>	<p>Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.</p> <p>Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ инфо "Булгаргаз" ЕАД Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане.</p> <p>Цената на сделката е размерът на възнаградението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Вознаградението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми. Фиксираната сума е продажната цена на природния газ. Променливото възнаграждение е свързано с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-отклонения в дневните договорени количества газ</li> <li>- отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;</li> <li>- доставен природен газ с влошено качество.</li> </ul> <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p>

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите "Булгаргаз" ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор "Булгартрансгаз" ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.	<p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.</p> <p>При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.</p>

### САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
<b>Активи</b>		
Търговски вземания (Приложение 8)	109 343	56 691
Вземания от свързани лица (Приложение 8)	1 539	312
Нефактурирани вземания (Приложение 8)	37 407	6 724
<b>Пасиви</b>		
Пасиви по договори с клиенти (Приложение 13)	14 173	53

### 17. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

#### Процедури на Европейската комисия

##### Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на "Български Енергиен Холдинг" ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г.,

с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърденията от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003, чрез посмане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО “Газпром экспорт”, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО Газпром и ООО “Газпром экспорт”.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия налага глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВНР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВНР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз. Следва да се има предвид, че ако Общият съд реши да започне устната фаза от производството,

председателят определя датата на съдебното заседание за изслушване на устните заседания, , каквито са проведени през периода 01 – 03. 2021 г.

Към 30.06.2021 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 51 966 хил. лв. (към 31.12.2020 г.: 51 592 хил. лв.), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху тях в размер на 1 722 хил. лв., като преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

**Условни активи**

„Булгаргаз“ ЕАД е иницирирало международно арбитражно дело № 78/2019 г. на Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара, срещу Национална газопрепосна компания „Трансгаз“ С.А., Румъния във връзка с търговски спор между страните. Очакваният изход от делото е Дружеството да бъде компенсирано със сума в размер на 923 хил. щ.д. Делото е насрочено за разглеждане през септември 2021 г. Искът е предявен от Дружеството по съдебен ред.

**Условни пасиви**

Срещу Дружеството има заведени правни искиове, но те не са със значителен материален интерес.

С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

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

На база предварително споразумение за резервиране на капацитет през 2019 г. е сключено споразумение за транспортиране на природен газ с Ай Си Джи Би АД. Във връзка с това споразумение в полза на Ай Си Джи Би АД е издадена корпоративна гаранция от Български Енергиен Холдинг ЕАД в размер на 12 млн. евро. През 2021 г. срокът на гаранцията е удължен до 01.07.2022 г.

**Ангажменти**

Дружеството има сключени договори с банкови институции за предоставяне на оборотно финансиране под формата на овърдрафти и лимити за кредитни линии в размер до 70 000 хил. лв.. Към датата на изготвяне на междинния отчет Дружеството не е усвоило суми по овърдрафтите.

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, има издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ на Дружеството, която обезпечава погасяването на задълженията на Дружеството, в случай, че те не се обслужват според договорените условия. Дружеството от своя страна е обезпечило банковата гаранция с парични средства, налични в специална банкова сметка.

**18. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

<b>Предприятие</b>	<b>Държава на учредяване</b>	<b>Основна дейност</b>
--------------------	------------------------------	------------------------

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

“Български Енергиен Холдинг” ЕАД (БЕХ)

## БУЛГАРГАЗ ЕАД

### ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

*Собственик на капитала на Дружеството-майка*  
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

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

АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ
Интерприборсервиз ООД	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи
АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ
Газов Хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия
Булгартел АД	България	осъществяване на далекосъобщения
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Северна Македония	осъществяване на далекосъобщения
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД	България	футболен клуб
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия

#### *Съвместно контролирани предприятия*

Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия

#### *Асоциирани предприятия*

КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали

#### *Други свързани лица под общ контрол*

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

Продажбите и поукките със свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите и отсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства.

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 г.

За вземанията или задълженията от/към свързани лица не са предоставени или получени гаранции, с изключение на предоставена гаранционна сума на „Булгартрансгаз“ ЕАД по договор за достъп и пренос на природен газ, договор за балансиране на природен газ и договор за съхранение на природен газ.

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

### (А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2021 г.	2020 г.
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	4 870	2 203
<b>Общо</b>	<b>4 870</b>	<b>2 203</b>

Продажбите включват природен газ за балансиране и реализиран природен газ, съгласно Правилата за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

### (Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2021 г.	2020 г.
Дружество майка		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	288	309
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	56 476	31 079
„Булгартел“ ЕАД	3	3
„Газов Хъб Балкан“ ЕАД	206	20
<b>Общо</b>	<b>56 973</b>	<b>31 411</b>

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по Споразумение за управление и контрол и комисионна за поддържане на банкова гаранция, във връзка с имуществена санкция по делото БЕХ Газ.

Покупките на услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД включват услуги по пренос, достъп (капацитет) и съхранение на природен газ и покупки на природен газ за балансиране.

Покупките на услуги от „Булгартел“ ЕАД представляват техническа поддръжка.

Покупките на услуги от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД представляват такси за осигурен достъп до платформата за търговия с природен газ.

### (В) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ 30 ЮНИ	КЪМ 31
	2021 г.	ДЕКЕМВРИ
		2020 г.
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	19 447	14 128
<b>Общо</b>	<b>19 447</b>	<b>14 128</b>

Вземанията от „Булгартрансгаз“ ЕАД представляват финансово обезпечение под формата на кредитен лимит и текущи вземания за продажба на природен газ за балансиране.

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
30 ЮНИ 2021 г.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2021 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.
Дружество майка		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	18	30
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	2 723	2 921
„Булгартел“ ЕАД	1	1
„Газов Хъб Балкан“ ЕАД	29	-
<b>Общо текущи</b>	<b>2 771</b>	<b>2 952</b>

Задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД, са свързани с получени текущи услуги по достъп, пренос и съхранение на природен газ и текуща доставка на природен газ за балансиране.

(Е) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.

Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД КЪМ 30 ЮНИ	
	2021 г.	2020 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(137)	(128)
- Разходи за осигуровки	(9)	(11)
<b>Общо</b>	<b>(146)</b>	<b>(139)</b>

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

19. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

1/ С Решения на КЕВР е утвърдена цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 49.94 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. юли 2021 г., а в последствие – размер на 57.60 лв. /MWh (без акциз и ДДС) за м. август 2021 г.

2/ На 15.07.2021 г. в Софийски градски съд с искова молба № 8907/15.07.2021 г. Дружеството е предявило свои търговски вземания от клиент в неизпълнение по съдебен ред на стойност 70 946 хил. лева.

3/ На 13.07.2021 г. с решение на Български Енергиен Холдинг ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД:

Николай Атанасов Дончев  
Диана Стоянова Бонева  
Светослав Танев Делчев

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 19.07.2021 г.



## **БУЛГАРГАЗ ЕАД**

### **ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ 30 ЮНИ 2021 Г.**

Няма коригиращи и други некоригиращи събития, настъпили след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „Булгаргаз“ ЕАД към 30 юни 2021 г.

#### **20. ОДОБРЕНИЕ НА МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2021 г., (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 18 август 2021 г.

**Грант Торнтон ООД**

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София  
адрес: ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна  
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44  
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33  
ел. поща: [office@bg.gt.com](mailto:office@bg.gt.com)  
уеб сайт: [www.granthornton.bg](http://www.granthornton.bg)

**Захаринова Нексия ООД**

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

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
Булгаргаз ЕАД  
гр. София  
ул. „Петър Парчевич“ №47

### Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на **Булгаргаз ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2021 г. и междинен съкратен отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършваща на тази дата, както и подбрани пояснителните приложения и информация към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2021 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС, и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Дружеството има разработена счетоводна политика и методология за оценка на кредитния риск и определяне на очакваните кредитни загуби в съответствие с МСФО 9. Счетоводната политика на Дружеството изисква при изчисляване на размера на очакваните кредитни загуби по опростен модел за търговски вземания от клиенти от индустрия „Енергия“ да се взема предвид компонент „специфичен риск“, а при изчисляването на загубите от обезценка на съдебни вземания да се взема предвид коефициент на събираемост за определен исторически период и анализ на специфични обстоятелства.

При изготвяне на своята приблизителна оценка за очакваните кредитни загуби на търговските и съдебните вземания на Дружеството, ръководството е направило преценка, че е необходима промяна в допусканията и предположенията, използвани при прилагане на модела за очаквани кредитни загуби. При изчисляване на размера на очакваните кредитни загуби за търговските вземания за периода, не е взет предвид компонент „специфичен риск“, а резултатите по отношение на съдебните вземания не включват анализ на специфични обстоятелства.

В резултат на извършените от нас одиторски процедури ние не бяхме в състояние да оценим доколко са разумни и адекватни преценките и допусканията на ръководството за промяна при прилагане на модела за очаквани кредитни загуби за финансови вземания. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни корекции за загуби от обезценка на търговски и други съдебни вземания в случай, че използваните модели, допускания и предположения на ръководството бяха приложени и последователно в съответствие с изискванията на приетата счетоводна политика при изготвянето на приложения междинен съкратен финансов отчет на Дружеството към 30 юни 2021 г.

2. Както е оповестено в приложение 7 Материални запаси към междинния съкратен финансов отчет на Дружеството към 30 юни 2021 г., основната част от материалните запаси представляват природен газ с балансова стойност в размер на 36 026 хил. лв. Тази стойност включва и сума в размер на 2 138 хил. лв., която представлява буферно количество природен газ, което не е било възстановено на Булгаргаз ЕАД при прекратяване на договор за транзит на природен газ през територията на Република Румъния

в минали периоди. През отчетния период Булгаргаз ЕАД използва пунктове за доставка на природен газ, които не преминават през газопреносната мрежа, в която е останало налично това количество природен газ. Както е оповестено и в приложение 17 Провизии, условни активи и условни задължения, ръководството на Дружеството е предприело редица мерки и действия за възстановяване на стойността на този природен газ от оператора на румънската газопреносна система.

Ние не бяхме в състояние да съберем достатъчни и убедителни одиторски доказателства, доколко дружеството ще възстанови балансовата стойност на това количество природен газ като се отчете и невъзможността да се черпят икономически изгоди от актива в сегашния му вид. Вземайки предвид изискванията на МСС 2 Материални запаси относно определянето на нетна реализируема стойност на материалните запаси включително и ограниченията за достъп и употреба или продажба на природния газ, то Дружеството би следвало да признае допълнителна загуба от обезценка на материалните запаси в размер на 2 138 хил. лв. Това би довело до намаление на стойността на материалните запаси, намаление на печалбата за периода и съответно на собствения капитал на Дружеството към 30.06.2021 г. със същата сума.

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

#### **Ключови одиторски въпроси**

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

С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

#### **Параграф по други въпроси**

Финансовият отчет на Дружеството за годината, приключила на 31 декември 2020 г., е одитиран от друг одитор, който е изразил немодифицирано мнение върху този отчет на 21 април 2021 г.

#### **Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него**

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

### **Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен финансов отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 Междинно финансово отчитане, приет от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължаци се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

### **Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължаци се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

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

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

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

### Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оловестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

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

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

- информацията, включена в междинния доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет“ по-горе;
- междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- в резултат на придобитото познание и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния доклад за дейността, с изключение на възможния ефект, описан в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество №032

Захаринова Нексия ООД  
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов  
Управител

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита №673

EMILIA GEORGIYVA MARIKOVA  
LALOVA

Димитрина Захаринова  
Управител

Dimitrina Dimitrova  
Zaharilnova

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита №860

Stoycho Kirilov  
Milev

19 август 2021 г.  
България, гр. София