

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**

**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

# СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 60
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	–

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД за 31.12.2019г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, за финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2019 г. до 31 декември 2019 г.

Той 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.

Основният предмет на дейност на „Булгаргаз“ ЕАД е обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

„Булгаргаз“ ЕАД осъществява функциите си по обществена доставка на природен газ на територията на Република България в изпълнение на издадената от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензия № Л-214-14/29.11.2006г. за срок от 35 години. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр.17 от 06.03.2015 г.) Комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

## **СОБСТВЕНОСТ И УПРАВЛЕНИЕ**

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции, с номинал от 1 лев и право на глас. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Държавата притежава 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чрез Министъра на Енергетиката.

## **СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО**

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

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

На 1 септември 2018 г. в Търговския регистър е извършено вписване съгласно решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за избор на нов член на Съвета на директорите. Към посочената дата, както и към 31.12.2019г., съставът на Съвета на директорите е:

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



## ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети за 2019 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.

### 1. ИНФОРМАЦИЯ, ОТНОСНО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ ПО ДОГОВОРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

За 2019 г. и 2018 г. на членовете на Съвета на директорите са начислени следните възнаграждения:

в хил. лева

	За 2019 г.	За 2018 г.
Възнаграждения СД	180	184
Осигуровки	18	18
<b>Общо</b>	<b>198</b>	<b>202</b>

### 2. 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:

**Петьо Ангелов Иванов – Председател на СД, член на СД от 01.09.2018 г.:**

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

- участва в управлението на „Южен поток България” АД
- 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.

### **3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ.240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН, СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА**

През 2019 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 ЗА 2019 г.**

През 2019 г., „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е печалба след облагане с данъци в размер на 34 429 хил. лева (към 31.12.2018 г.: загуба в размер на 31 978 хил. лева).

Нетната загуба за 2018 г. в размер на 31 978 хил. лева е в резултат на начислена провизия за глоба по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas в размер на 50 244 хил. лева, въз основа на Решение на Европейската комисия от 17.12.2018 г. Дружеството е признало разход за провизия в размер на 1/3 (една трета) част от стойността на глобата, наложена на „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, с общ размер на 77 068 хил. евро. В Решението на Европейската комисия са изложени твърдения за извършени нарушения от „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за отчетни периоди в миналото – от 2010 г. до 2014 г. Преди начисляване на разхода за провизия за глобата по делото, към 31.12.2018 г., „Булгаргаз“ ЕАД е на оперативна печалба в размер на 25 421 хил. лева и на печалба преди облагане с данъци в размер на 20 296 хил. лева.

Към 31 декември 2018 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 26 455 хил. лева., с което се попада в хипотезата на чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон.

**През 2019 г., Ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за привеждане на дейността на Дружеството в съответствие с чл. 252 от Търговския закон. В резултат на това, нетната печалба към 31.12.2019 г., в размер на 34 429 хил. лева покрива формираната към 31.12.2018 г. разлика между стойността на вписания акционерен капитал и нетните активи на Дружеството в размер на 26 455 хил. лева.**

### **ОБЩИ ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО**

Специфичните за осъществяване на дейността на Дружеството нормативни актове са: Закон за енергетиката; Закон за енергийната ефективност; Наредба №3 от 2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката; Наредба №2 от 2013г. за регулиране на цените на природния газ; Правила за търговия с природен газ; Наредба №4 от 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи; Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ; Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Правила за балансиране на пазара на природен газ; Методика за определяне на дневна такса дисбаланс; Регламент №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за

достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент №1775/2005; Регламент №713/2009 на Европейския парламент и на Съвета за създаване на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия; 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; Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

Дейността „обществена доставка на природен газ“ е регулирана от КЕВР. Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД закупува природния газ са пазарни, а цените по които Дружеството продава природния газ са регулирани. Дружеството не разполага с клонова мрежа и не развива научноизследователска и развойна дейност.

## 1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Доставени и реализирани количества природен газ

Основните доставки на природен газ, гарантиращи потребностите на клиентите на Дружеството се осигуряват, чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“.

През 2019 г., „Булгаргаз“ ЕАД сключи и краткосрочни договори за алтернативни доставки на природен газ от внос, в изпълнение на които са доставени 4 250 037 MWh.

Доставените и реализираните количества природен газ към 31.12.2019 г., спрямо 31.12.2018 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	29 204 084	32 158 552	(2 954 468)	(9,19%)
Реализация	MWh	29 230 177	32 248 008	(3 017 831)	(9,36%)



През отчетния период са доставени общо 29 204 084 MWh (за 2018 г.: 32 158 552 MWh), което представлява намаление от 2 954 468 MWh или 9,19%.

Реализирани са 29 230 177 MWh природен газ, спрямо 32 248 008 MWh за 2018 г., което представлява намаление от 3 017 831 MWh или 9,36%. Намалението се дължи основно на по-ниска консумация на клиенти в отрасли „Химия“ „Стъкло и порцелан“, „Енергетика“ и „Разпределителни дружества“.

## 1.1. ДОСТАВЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

Доставените количества природен газ за 2019 г. и 2018 г. са показани в таблица № 2.

Таблица № 2

№	Вид доставка			Относителен дял		Изменение в (%)
		31.12.2019г.	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2018г.	
		MWh				
1	Доставен природен газ от внос на българска граница	24 789 424	31 900 298	84,88%	99,20%	(22,29%)
2	Местна доставка	57 022	-	0,20%	0,00%	
3	Доставен природен газ от внос на виртуална търговска точка	4 193 015	-	14,36%	0,00%	
4	Покупка на природен газ от "Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	164 623	258 254	0,56%	0,80%	(36,26%)
	<b>Общо</b>	<b>29 204 084</b>	<b>32 158 552</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>(9,19%)</b>



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през 2019 г., „Булгаргаз“ ЕАД е доставил 28 982 439 MWh природен газ от внос, което е 99,24% от общата доставка, от която 4 193 015 MWh природен газ на виртуална търговска точка; местна доставка в размер на 57 022 MWh, както и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране на системата в размер на 164 623 MWh.

## 1.2. ДОБИВ И НАГНЕТЯВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

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

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2019г. и 2018г. г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

	2019	2018
	Отчет	Отчет
<b>Добив</b>	<b>3 403 640</b>	<b>3 226 782</b>
<b>Нагнетяване</b>	<b>3 449 373</b>	<b>3 280 921</b>
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>2 329 477</b>	<b>2 284 130</b>
<b>I трим.</b>		
Добив	2 236 139	2 229 990
Нагнетяване	-	-
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>48 079</b>	<b>-</b>
<b>II трим.</b>		
Добив	-	-
Нагнетяване	1 814 352	1 686 632
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>-</b>	<b>1 686 632</b>
<b>III трим.</b>		
Добив	-	-
Нагнетяване	1 635 021	1 594 289
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>3 497 451</b>	<b>3 280 922</b>
<b>IV трим.</b>		
Добив	1 167 501	996 792
Нагнетяване	-	-
<b>Налични количества в края на периода</b>	<b>2 329 477</b>	<b>2 284 130</b>

Добитите количества природен газ през 2019 г. са 3 403 640 MWh, които са повече със 176 858 MWh (5,48%) спрямо 2018 г.: 3 226 782, дължащо се на увеличен добив през м. ноември и м. декември 2019 г.,

Нагнетените количества природен газ към 31.12.2019 г., са 3 449 373 MWh, които са повече със 168 452 MWh (5,13%), спрямо 31.12.2018 г., когато са били 3 280 921 MWh. Увеличението на нагнетените количества през 2019 г., се дължи на предвидените от „Булгаргаз“ ЕАД по-големи количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“, с цел компенсиране на неравномерността в потреблението и минимизиране на риска от допълнителни разходи за дружеството, при приемане на количества газ, превишаващи договорените максимални дневни количества през зимата на 2019/2020 година.

## 2. РЕАЛИЗАЦИЯ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

### 2.1. ОБЩО ПОТРЕБЛЕНИЕ

“Булгаргаз” ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 2019 г. са реализирани 29 230 177 MWh природен газ, което е намаление от 3 017 831 MWh или 9,36%, в сравнение с реализираните количества за същия период на предходната година - 32 248 008 MWh.



Реализацията по месеци спрямо общото реализирано количество за периода е представена в таблица № 4.

Таблица № 4

MWh

Отчетен период	31.12.2019г.		31.12.2018г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Януари	4 250 914	14,55%	3 959 784	12,28%	291 130	7,35%
Февруари	3 461 168	11,84%	3 589 362	11,13%	( 128 194)	(3,57%)
Март	3 032 393	10,37%	3 397 507	10,55%	( 365 114)	(10,75%)
Април	2 648 820	9,06%	2 145 849	6,65%	502 971	23,44%
Май	2 104 495	7,20%	2 159 970	6,70%	( 55 475)	(2,57%)
Юни	1 750 772	5,99%	1 990 979	6,17%	( 240 207)	(12,06%)
Юли	1 795 287	6,14%	1 715 875	5,32%	79 412	4,63%
Август	1 495 353	5,12%	1 626 283	5,04%	( 130 930)	(8,05%)
Септември	1 517 518	5,19%	1 894 114	5,87%	( 376 596)	(19,88%)
Октомври	1 672 005	5,72%	2 364 636	7,33%	( 692 631)	(29,29%)
Ноември	2 409 805	8,24%	3 199 204	9,92%	( 789 399)	(24,67%)
Декември	3 091 647	10,58%	4 204 445	13,04%	(1 112 798)	(26,47%)
<b>Общо</b>	<b>29 230 177</b>	<b>100,00%</b>	<b>32 248 008</b>	<b>100,00%</b>	<b>(3 017 831)</b>	<b>(9,36%)</b>



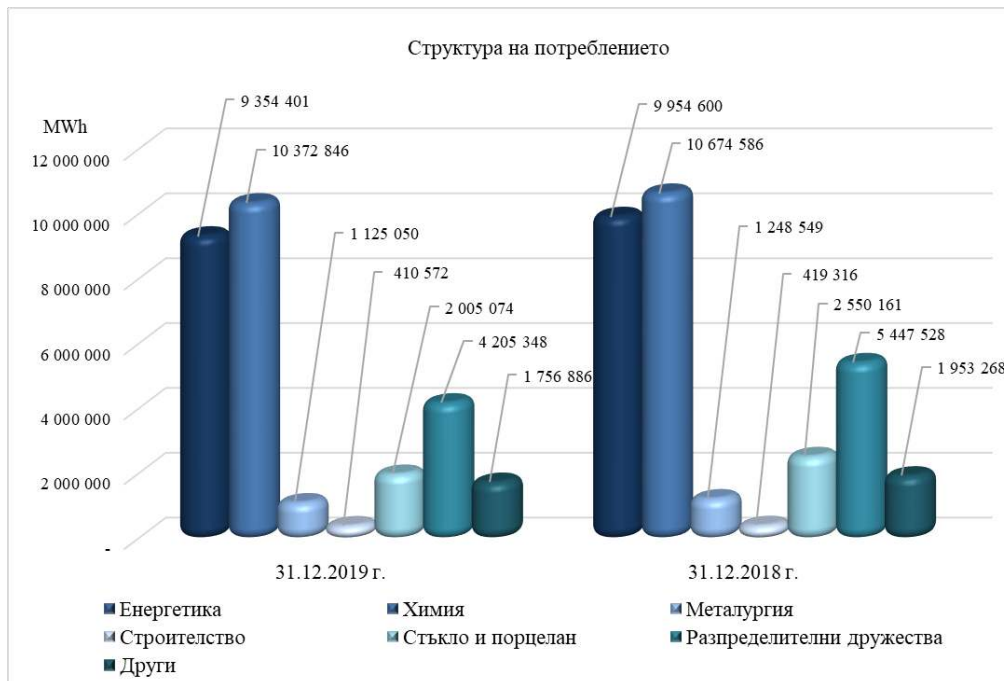
## 2.2. СТРУКТУРА НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО

Реализираните количества природен газ от клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката за 2019 г. и 2018 г. са представени в таблица № 5.

Таблица № 5

Отрасъл	31.12.2019 г.		31.12.2018 г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Енергетика	9 354 401	32,00%	9 954 600	30,87%	(600 199)	(6,03%)
Химия	10 372 846	35,49%	10 674 586	33,10%	(301 740)	(2,83%)
Металургия	1 125 050	3,85%	1 248 549	3,87%	(123 499)	(9,89%)
Строителство	410 572	1,40%	412 515	1,28%	(1 943)	(0,47%)
Стъкло и порцелан	2 005 074	6,86%	2 550 161	7,91%	(545 087)	(21,37%)
Разпределителни дружества	4 205 348	14,39%	5 447 528	16,89%	(1 242 180)	(22,80%)
Други	1 756 886	6,01%	1 960 070	6,08%	(203 184)	(10,37%)
<b>Общо</b>	<b>29 230 177</b>	<b>100,00%</b>	<b>32 248 009</b>	<b>100,00%</b>	<b>(3 017 832)</b>	<b>(9,36%)</b>

Към 31.12.2019 г. реализацията, в сравнение с тази към 31.12.2018 г. намалява с 3 017 832 MWh или с 9,36%. Това е в резултат на понижена консумация на клиенти главно от отрасли “Химия” „Стъкло и порцелан“, „Енергетика“ и „Разпределителни дружества“.



Данните, представени в таблицата № 6 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 и химическата промишленост;
- ✓ намаление на потреблението на природен газ спрямо 2018 г.

### III. 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 свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

## 1. РЕГУЛАТОРЕН / ЦЕНОВИ РИСК

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че е „Обществен доставчик на природен газ“. Дружеството закупува природен газ за удовлетворяване потребностите на своите клиенти по пазарни цени, а реализира същите по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните си задължения.

При прилагане на регулирани продажни цени по-ниски от покупните, приходите са недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване и доставка на природен газ и Дружеството изпитва затруднения при заплащане на дължими суми към доставчици. Съгласно условията по договорите за доставка се начисляват глоби и неустойки за забавени плащания.

## 2. ВАЛУТЕН РИСК

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

Основният риск за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от необходимостта да закупува природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от 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.

Дружеството е изложено на риск от загуби при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване курс. Също така Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции, поради динамичното движение на курса на долара.

## 3. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. 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. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и защитаване на интересите 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.

## IV. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ

Перспективите за развитие на Дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативни цели.

### 1. СТРАТЕГИЧЕСКИ ЦЕЛИ

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз“ ЕАД е да спазва отговорностите и задълженията, съдържащи се в Лицензията за доставката на природен газ, като прилага всички необходими мерки за обезпечаване на своевременни доставки на качествен природен газ за потребителите.

- За постигане на заложените цели, Дружеството полага усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки и да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. През 2019 г. за първи път в своята история „Булгаргаз“ ЕАД закупи природен

газ от алтернативни доставчици на икономически по-изгодни цени, в сравнение с цената по действащия дългосрочен договор;

- Поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на Дружеството;
- Навлизане на газовия пазар на съседни страни.

## 2. ОПЕРАТИВНИ ЦЕЛИ

- Осигуряване на финансовата стабилност за Дружеството;
- Предлагане на по-гъвкави услуги на клиентите във връзка с настъпилите промени в Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост. Дружеството оптимизира паричния си поток, чрез повишаване на събираемостта на вземанията от клиенти, тяхната продажба на трети лица, както и осигуряване на финансов ресурс под формата на заеми.

## V. 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 за 2019 г., съпоставени със същия период на 2018 г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2019 г., съпоставен с предходния период към 31.12.2018 г.

### ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за 2019 г. и 2018 г. са представени както следва:

*хил. лева*

Показатели	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 404 739	1 303 861	100 878	7,74%
Общо разходи за дейността	(1 364 297)	(1 328 684)	(35 613)	2,68%
<b>ЕБИТДА</b>	<b>40 872</b>	<b>(24 650)</b>	<b>65 522</b>	<b>265,81%</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>40 442</b>	<b>(24 823)</b>	<b>65 265</b>	<b>262,92%</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>38 345</b>	<b>(29 948)</b>	<b>68 293</b>	<b>228,04%</b>
Дълготрайни материални активи	88	100	(12)	(12,00%)
Общо активи	426 723	339 742	86 981	25,60%
Текущи активи	405 267	325 711	79 556	24,43%
Текущи пасиви	136 096	84 183	51 913	61,67%
Парични наличности	80	100	(20)	(20,00%)
<b>Оборотен капитал</b>	<b>269 171</b>	<b>241 528</b>	<b>27 643</b>	<b>11,45%</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>239 664</b>	<b>205 243</b>	<b>34 421</b>	<b>16,77%</b>
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	0,00%
Резерви	7 404	7 412	(8)	(0,11%)
Неразпределена печалба /(непокрита загуба)	(33 867)	3 318	(37 185)	(1 120,71%)
<b>Печалба/загуба за текущ период</b>	<b>34 429</b>	<b>(31 978)</b>	<b>66 407</b>	<b>207,66%</b>
Численост на персонала	53	54	(1)	(1,85%)

**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**

хил. лева

	31.12.2019 г.		31.12.2018 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Приходи</b>	<b>1 404 739</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 303 861</b>	<b>100,00%</b>	<b>100 878</b>	<b>7,74%</b>
Приходи от продажба на природен газ	1 383 428	98,48%	1 286 429	98,66%	96 999	7,54%
Други приходи	21 311	1,52%	17 432	1,34%	3 879	22,25%
- неустойки по просрочени вземания	14 055	1,00%	12 700	0,97%	1 355	10,67%
- други неустойки	7 151	0,51%	4 679	0,36%	2 472	52,83%
- възстановени съдебни разноски	100	0,01%	51	0,00%	49	96,08%
- други приходи	5	0,00%	2	0,00%	3	150%
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(1 364 297)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(1 328 684)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(35 613)</b>	<b>2,68%</b>
Себестойност на продадения природен газ	(1 353 232)	99,19%	(1 272 999)	95,81%	(80 233)	6,30%
Възстановена/(начислена) обезценка	629	(0,05%)	5 706	(0,43%)	(5 077)	(88,98%)
<b>Разходи за материали</b>	<b>(64)</b>	<b>0,00%</b>	<b>(82)</b>	<b>0,01%</b>	<b>18</b>	<b>(21,95%)</b>
- горивен газ	-	0,00%	(27)	0,00%	27	(100,00%)
-основни материали	(15)	0,00%	(6)	0,00%	(9)	150,00%
- горива и смазочни материали	(26)	0,00%	(22)	0,00%	(4)	18,18%
- канцеларски материали и консумативи	(10)	0,00%	(11)	0,00%	1	(9,09%)
- санитарни материали	(4)	0,00%	(5)	0,00%	1	(20,00%)
- рекламни материали	(6)	0,00%	(5)	0,00%	(1)	20,00%
- други материали	(3)	0,00%	(6)	0,00%	3	(50,00%)
<b>Разходи за външни услуги</b>	<b>(7 151)</b>	<b>0,52%</b>	<b>(7 874)</b>	<b>0,59%</b>	<b>723</b>	<b>(9,18%)</b>
- разходи за съхранение на природен газ	(5 497)	0,40%	(5 062)	0,38%	(435)	8,59%
- разходи по договори за управление	(121)	0,01%	(98)	0,01%	(23)	23,47%
- лицензионни такси	(673)	0,05%	(584)	0,04%	(89)	15,24%
- застраховки	(111)	0,01%	(105)	0,01%	(6)	5,71%
- наеми	(14)	0,00%	(253)	0,02%	239	(94,47%)
- съдебни такси и разноски	(279)	0,02%	(1 366)	0,10%	1 087	(79,58%)
- комуникации	(108)	0,01%	(99)	0,01%	(9)	9,09%
- възнаграждение одитен комитет	(88)	0,01%	(75)	0,01%	(13)	17,33%
- консултантски и одиторски услуги	(68)	0,00%	(55)	0,00%	(13)	23,64%
- ремонт и техническа поддръжка	(19)	0,00%	(17)	0,00%	(2)	11,76%
- поддръжка сграда	(1)	0,00%	(4)	0,00%	3	(75,00%)
- комунални услуги	(26)	0,00%	(24)	0,00%	(2)	8,33%
- абонаментен сервиз	(13)	0,00%	(24)	0,00%	11	(45,83%)
- паркоместа	(20)	0,00%	(20)	0,00%	-	0,00%
- преводни услуги	(12)	0,00%	(6)	0,00%	(6)	100,00%
- охрана	(69)	0,01%	(62)	0,00%	(7)	11,29%
- трудова медицина	(3)	0,00%	(3)	0,00%	-	0,00%
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(5)	0,00%	(4)	0,00%	(1)	25,00%
- такси други	(24)	0,00%	(13)	0,00%	(11)	84,62%
<b>Разходи за амортизация</b>	<b>(430)</b>	<b>0,03%</b>	<b>(173)</b>	<b>0,01%</b>	<b>(257)</b>	<b>148,55%</b>
<b>Разходи за възнаграждения и осигуровки</b>	<b>(2 981)</b>	<b>0,22%</b>	<b>(2 793)</b>	<b>0,21%</b>	<b>(188)</b>	<b>6,73%</b>
- разходи за възнаграждения	(2 521)	0,18%	(2 365)	0,18%	(156)	6,60%
- разходи за компенсируеми отпуски	(91)	0,01%	(81)	0,01%	(10)	12,35%
- разходи за текущ стаж (пенсионни доходи)	(11)	0,00%	(9)	0,00%	(2)	22,22%
- разходи за социални осигуровки	(358)	0,03%	(338)	0,03%	(20)	5,92%
<b>Разходи за провизии</b>	<b>(593)</b>	<b>0,04%</b>	<b>(50 244)</b>	<b>3,78%</b>	<b>49 651</b>	<b>(98,82%)</b>
<b>Други разходи</b>	<b>(475)</b>	<b>0,03%</b>	<b>(225)</b>	<b>0,02%</b>	<b>(250)</b>	<b>111,11%</b>
- неустойки за забавени плащания	(371)	0,03%	(135)	0,01%	(236)	174,81%
- командировки и представителни разходи	(66)	0,00%	(52)	0,00%	(14)	26,92%
- обучение	(7)	0,00%	(3)	0,00%	(4)	133,33%
- еднократни данъци	(11)	0,00%	(14)	0,00%	3	(21,43%)
- дарения	(13)	0,00%	(7)	0,00%	(6)	85,71%
- членство в организации	(4)	0,00%	(5)	0,00%	1	(20,00%)
- други	(3)	0,00%	(9)	0,00%	6	(66,67%)

	31.12.2019 г.		31.12.2018 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Печалба/(загуба) от оперативната дейност</b>	<b>40 442</b>		<b>(24 823)</b>		<b>65 265</b>	<b>262,92%</b>
<b>Финансови приходи/(разходи)-нето</b>	<b>(2 097)</b>		<b>(5 125)</b>		<b>3 028</b>	<b>(59,08%)</b>
<b>Финансови приходи</b>	<b>2 928</b>	<b>100,00%</b>	<b>13</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 915</b>	<b>22 423,08%</b>
- ефект от дискотиране на финансови активи	-	0,00%	-	0,00%	-	-
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	2 928	100,00%	13	100,00%	2 915	22 423,08%
<b>Финансови разходи</b>	<b>(5 025)</b>	<b>100,00%</b>	<b>(5 138)</b>	<b>100,00%</b>	<b>113</b>	<b>(2,20%)</b>
- разходи за просрочени задълж.- свързани лица	(177)	3,52%	(621)	(12,09%)	444	(71,50%)
- разходи за лихви по овърдрафти от банки	(20)	0,40%	(35)	(0,00%)	15	(42,86%)
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	0	0,00%	(61)	(0,00%)	61	(100,00%)
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	(221)	4,40%	-	0,00%	( 221)	-
- комиссионна поддръжка банкова гаранция Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas	(396)	7,88%	0	0,00%	(396)	-
- други разходи за лихви	(2)	0,04%	(2)	(0,00%)	-	0,00%
- загуба от промяна на валутни курсове	(4 088)	81,35%	(4 339)	84,45%	251	(5,78%)
- банков такси	(121)	2,41%	(80)	1,56%	( 41)	51,25%
<b>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</b>	<b>38 345</b>		<b>(29 948)</b>		<b>68 293</b>	<b>228,04%</b>
<b>Приходи/(разходи) за данъци върху доходите</b>	<b>(3 916)</b>		<b>(2 030)</b>		<b>( 1 886)</b>	<b>92,91%</b>
<b>Нетна печалба/(загуба) за периода</b>	<b>34 429</b>		<b>( 31 978)</b>		<b>66 407</b>	<b>207,66%</b>

## ПРИХОДИ

Дружеството е реализирало 29 204 084 MWh природен газ на стойност 1 383 428 хил. лева за 2019 г. (през 2018 г.: 32 248 008 MWh на стойност 1 286 429 хил. лева). Нетният резултат от продажба на природен газ за 2018 г. възлиза на 30 196 хил. лева (през 2018 г.: 13 430 хил. лева), което представлява увеличение от 16 766 хил. лева.

## РАЗХОДИ

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. През 2019 г. те са в размер на 1 364 297 хил. лева (2018 г.: 1 328 684 хил. лева), което представлява увеличение от 35 613 хил. лева или 2,68%.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ за 2019 г. в размер на 1 353 232 хил. лева (2018 г.: 1 272 999 хил. лева).

През 2019 г. е реинтегрирана обезценка на вземанията в размер на 629 хил. лева (2018 г. 5 706 хил. лева).

Разходите за външни услуги през 2019 г. са в размер на 7 151 хил. лева (2018 г.: 7 874 хил. лева), което представлява намаление от 723 хил. лева или 9,18%. Това се дължи на намаление на разходите за съдебна такси и разноски.

През 2018 г. Дружеството е начислило разходи за провизии по дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба в общ размер на 77 068 хил. евро на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) по твърдения на Комисията за извършени в миналото нарушения – от 2010 г. до 2014 г. Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лева. Наложената от ЕК глоба се обжалва от БЕХ група. Към 31.12.2019 г., „Булгаргаз“ ЕАД е начислило разходи за провизии в размер на 593 хил. лева.

Другите разходи за 2019 г. са в размер на 475 хил. лева (2018 г.: 225 хил. лева), което представлява увеличение с 250 хил. лева или 111,11%, в сравнение с предходния отчетен период. От тях с най-голям относителен дял са неустойките за забавени плащания към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Резултатът от оперативна дейност е в размер на 40 442 хил. лева за 2019 г. (2018 г.: отрицателен 24 823 хил. лева).

Нетният резултат от финансовите приходи и разходи за 2019 г. е отрицателен в размер на 2 097 хил. лева (2018 г.: отрицателен 5 125 хил. лева.)

През отчетния период се наблюдава намаление на разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица с 444 хил. лева.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за 2019 г., финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 38 345 хил. лева (2018 г.: загуба в размер на 29 948 хил. лева), което представлява увеличение с 68 293 хил. лева.

### **ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**

Към 31.12.2019 г. активите на Дружеството са в размер на 426 723 хил. лева (31.12.2018 г.: 339 742 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

*хил. лева*

	31.12.2019 г.		31.12.2018 г.		Изменение	
	Сума	Дял	Сума	Дял	Стойност	Дял
<b>Активи</b>						
<b>Нетекущи активи</b>						
Машини и съоръжения	88	0,41%	100	0,71%	( 12)	(12,00%)
Нематериални активи	548	2,55%	117	0,83%	431	368,38%
Търговски и други вземания	7 046	32,84%	-	0,00%	7 046	100,00%
Отсрочени данъчни активи	13 774	64,20%	13 814	98,46%	( 40)	(0,29%)
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>21 456</b>	<b>100,00%</b>	<b>14 031</b>	<b>100,00%</b>	<b>7 425</b>	<b>52,92%</b>
<b>Текущи активи</b>						
<b>Материални запаси</b>	<b>106 201</b>	<b>26,21%</b>	<b>90 943</b>	<b>27,92%</b>	<b>15 258</b>	<b>16,78%</b>
- природен газ	106 179	26,20%	90 923	27,91%	15 256	16,78%
- материали	22	0,01%	20	0,01%	2	10,00%
<b>Търговски и други вземания</b>	<b>298 986</b>	<b>73,78%</b>	<b>234 668</b>	<b>72,05%</b>	<b>64 318</b>	<b>27,41%</b>
- търговски вземания от продажба на природен газ	203 893	50,31%	143 292	43,99%	60 601	42,29%
- съдебни и присъдени вземания	526	0,13%	-	0,00%	526	100,00%
- предплатени аванси за доставка на природен газ	80 263	19,80%	75 030	23,04%	5 233	6,97%
- съдебни КТБ	-	0,00%	365	0,12%	( 365)	(100,00%)
- вземания от свързани лица (пр. газ, депозити и гаранции)	10 728	2,65%	11 865	3,64%	( 1 137)	(9,58%)
- други вземания	3 576	0,88%	4 116	1,26%	(540)	(13,12%)
<b>Пари и парични еквиваленти</b>	<b>80</b>	<b>0,02%</b>	<b>100</b>	<b>0,03%</b>	<b>( 20)</b>	<b>(20,00%)</b>
<b>Обща сума на текущи активи</b>	<b>405 267</b>	<b>100,00%</b>	<b>325 711</b>	<b>100,00%</b>	<b>79 556</b>	<b>24,43%</b>
<b>Общо активи</b>	<b>426 723</b>		<b>339 742</b>		<b>86 981</b>	<b>25,60%</b>

### **НЕТЕКУЩИ АКТИВИ**

Нетекущите активи към 31.12.2019 г., са в размер на 21 456 хил. лева (31.12.2018 г. 14 031 хил. лева), което представлява увеличение с 7 425 хил. лева или 52,92%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от търговски вземания от продажба на природен газ в размер на 7 046 хил. лева, нетекущи материални и нематериални активи в размер на 636 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 13 774 хил. лева.

Считано от 01.01.2019 г., съгласно МСФО 16 е приложен еднотипен модел на счетоводно третиране на договор за нает актив – офис сграда. Признат е актив „право на ползване“, на стойност 546

хил. лева, който ще се амортизира за периода на договора и респективно отчетено лизингово задължение по този договор.

### ТЕКУЩИ АКТИВИ

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2019 г. възлизат на 405 267 хил. лева (31.12.2018 г.: 325 711 хил. лева), което представлява увеличение с 79 556 хил. лева или 24,43%, в резултат на увеличение на търговските и други вземания и на материалните запаси.

Материалните запаси към 31.12.2019 г. възлизат на 106 201 хил. лева (31.12.2018 г.: 90 943 хил. лева), което представлява увеличение от 15 258 хил. лева или 16,78%.

Търговски и други вземания към 31.12.2019 г. възлизат на 298 986 хил. лева (31.12.2018 г.: 234 668 хил. лева), което представлява увеличение от 64 318 хил. лева или 27,41%, спрямо края на 2018 г.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2019 г., е в размер на 80 263 хил. лева (31.12.2018 г.: 75 030 хил. лева), което представлява увеличение с 5 233 хил. лева или 6,97 %.

Най-големите брутни търговски вземания за доставен, но неплатен природен газ към 31.12.2019 г. са от следните дружества:

Контрагент	Вземания по споразумения за разсрочване	Просрочени вземания	Общо
„Топлофикация София“ ЕАД	-	170 864	<b>170 864</b>
„Топлофикация Плевен“ ЕАД	20 366	-	<b>20 366</b>
Други	-	4 881	<b>4881</b>
<b>Общо</b>	<b>20 366</b>	<b>175 745</b>	<b>196 111</b>

Дългосрочните вземания, включват вземания от клиенти по сключени споразумения за разсрочване на просрочените задължения, срещу предоставено финансово обезпечение в полза на „Булгаргаз“ ЕАД.

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой в края на отчетния период са в размер на 80 хил. лева (31.12.2018 г.: 100 хил. лева), което представлява намаление с 20 хил. лева.



## ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРАТА НА КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ

хил. лева

	31.12.2019 г.		31.12.2018 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
<b>Собствен капитал и пасиви</b>						
<b>Собствен капитал</b>						
Акционерен капитал	231 698	96,68%	231 698	112,89%	-	0,00%
Законови резерви	7 367	3,07%	7 367	3,59%	-	0,00%
Други резерви	37	0,02%	45	0,02%	(8)	(17,78%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	562	0,23%	(33 867)	(16,50%)	34 429	(101,66%)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>239 664</b>	<b>100%</b>	<b>205 243</b>	<b>100%</b>	<b>34 421</b>	<b>16,77%</b>
<b>Пасиви</b>						
<b>Нетекущи пасиви</b>						
Лизингово задължение	64	0,13%	-	0,00%	64	100%
Провизии	50 837	99,75%	50 244	99,86%	593	1,18%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	62	0,12%	72	0,14%	(10)	(13,89%)
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>50 963</b>	<b>100,00%</b>	<b>50 316</b>	<b>100,00%</b>	<b>647</b>	<b>1,29%</b>
<b>Текущи пасиви</b>						
<b>Заеми</b>	<b>52 386</b>	<b>38,49%</b>	<b>3 687</b>	<b>4,38%</b>	<b>48 699</b>	<b>1320,83%</b>
- задължения по получени банкови овърдрафти	52 386	38,49%	3 687	4,38%	48 699	1320,83%
Лизингово задължение -текущо	249	0,18%	-	0,00%	249	100,00%
<b>Търговски и други задължения</b>	<b>82 475</b>	<b>60,60%</b>	<b>80 197</b>	<b>95,27%</b>	<b>2 278</b>	<b>2,84%</b>
- търговски задължения	35 940	26,41%	11 957	14,20%	23 983	200,58%
- задължения към свързани лица	3 159	2,32%	13 469	16,00%	(10 310)	(76,55%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	17 654	12,97%	15 113	17,95%	2 541	16,81%
- ДДС за внасяне	24 048	17,67%	37 599	44,66%	(13 551)	(36,04%)
- Акциз за внасяне	1 211	0,89%	1 762	2,09%	(551)	(31,27%)
- задължения към персонала	134	0,10%	131	0,16%	3	2,29%
- задължения към осигурителни предприятия	82	0,06%	74	0,09%	8	10,81%
-други задължения	247	0,18%	92	0,11%	155	168,48%
<b>Корпоративен данък</b>	<b>875</b>	<b>0,64%</b>	<b>220</b>	<b>0,26%</b>	<b>655</b>	<b>297,73%</b>
Задължения за обезщетения при пенсиониране	111	0,08%	79	0,09%	32	40,51%
<b>Обща сума на текущи пасиви</b>	<b>136 096</b>	<b>100,00%</b>	<b>84 183</b>	<b>100,00%</b>	<b>51 913</b>	<b>61,67%</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>187 059</b>		<b>134 499</b>		<b>52 560</b>	<b>39,08%</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>426 723</b>		<b>339 742</b>		<b>86 981</b>	<b>25,60%</b>

### КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2019 г. е в размер на 231 698 хил. лева и е без промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2019 г. неразпределената печалба е в размер на 562 хил. лева (31.12.2018 г.: натрупана загуба 33 867 хил. лева). Изменението към 31.12.2019 г. е 34 429 хил. лева.

### НЕТЕКУЩИ ПАСИВИ

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2019 г. са 50 963 хил. лева (31.12.2018 г. 50 316 хил. лева), което представлява увеличение с 647 хил. лева или 1,29%. Основна част от нетекущите пасиви се формират от начислена провизия, свързана с наложената глоба от Европейската Комисия по *Дело COMP/В1/АТ.39849* – ВЕН gas.

## ТЕКУЩИ ПАСИВИ

Към 31.12.2019 г., текущите пасиви на Дружеството са в размер на 136 096 хил. лева (31.12.2018 г.: 84 183 хил. лева), което представлява увеличение с 51 913 хил. лева или с 61,67 %.

Към 31.12.2019 г., търговските и други задължения са се увеличили с 2 278 хил. лева или с 2,84%, в сравнение с 2018 г.

Към 31.12.2019 г., задълженията към свързани лица са с 10 310 хил. лева, или с 76,55% по-малко спрямо 2018 г., дължащо се на погасени задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Текущите задълженията за ДДС към НАП са в размер на 24 048 хил. лева (31.12.2018 г.: 37 599 хил. лева).

Увеличение се наблюдава при търговските задължения за получени аванси от клиенти на природен газ с 2 541 хил. лева и търговските задължения с 23 983 хил. лева.

## ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2019 г. спрямо 31.12.2018 г.

*хил. лева*

	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.	Изменение	
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(50 790)	24 355	(75 145)	(308.54%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	2 503	(162)	2 665	1645.06%
Нетни парични потоци от финансова дейност	48 267	(26 238)	74 505	283.96%
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през годината	(20)	(2 045)	2 025	99.02%
<b>Парични средства и еквиваленти в началото на годината</b>	<b>100</b>	<b>2 145</b>	<b>(2 045)</b>	<b>(95.34%)</b>
<b>Парични средства и еквиваленти в края на годината</b>	<b>80</b>	<b>100</b>	<b>(20)</b>	<b>(20.00%)</b>

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през 2019 г. е отрицателен в размер на 50 790 хил. лева (2018 г.: в размер на 24 355 хил. лева) – наблюдава се намаление с 75 145 хил. лева. Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са в размер на 2 503 хил. лева, което е увеличение от 2 503 хил. лева спрямо 2018 г. дължащо се на получени лихви от отсрочени търговски вземания.

Нетните парични потоци от финансова дейност се увеличават с 74 505 хил. лева, като към 31.12.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изплатило дивидент на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в размер на 19 252 хил. лева, и е извършило плащания по финансиращи споразумения в размер на 9 924 хил. лева.

## СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 35 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от финансовия отчет към 31.12.2019 г.

## 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 2019 г. финансовите коефициенти за ликвидност и независимост показват стабилността на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

## ЛИКВИДНОСТ

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

Показатели	2019 г.	2018 г.
Коефициент за текуща ликвидност	2,98	3,87
Коефициент за бърза ликвидност	2,20	2,79

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2019 г. е 2,98, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият почти 3 пъти текущите пасиви на Дружеството (31.12.2018 г. 3,87).

Коефициентът за бърза ликвидност е над 2, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 2,20 пъти текущите пасиви на Дружеството.

## 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	2019 г.	2018 г.
Коефициент за финансова автономност	1,28	1,53
Коефициент за задлъжнялост	0,78	0,66

В случаите, 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 31.12.2019 г. е 1,28 (31.12.2018 г.: 1,53).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към 31.12.2019 г. е 0,78 (31.12.2018 г.: 0,66).

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на "Булгаргаз" ЕАД за 2019 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. Дейността е в пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, Дружеството реагира своевременно и адекватно и подобрява значително своите финансови показатели, поддържайки финансова стабилност и повишавайки икономическата ефективност от дейността си.

Дата: 14.04.2020 г.

5§1 2016/679

**Станимир Костов**  
Ръководител отдел „Финансова  
отчетност и методология”

5§1 2016/679

**Николай Павлов**  
Изпълнителен директор



**ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI А ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН**

**1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;**

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други услуги.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 1 383 428 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 98,48% от продажбите на Дружеството за 2019 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2019 г. и 2018 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

**2. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;**

Структурата на приходите за 2019 г. спрямо 2018 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 98,48% от общата сума на приходите за 2019 г. продажбите на територията на България са в размер на 1 280 113 хил. лева (32 078 243 MWh природен газ), а на територията на Румъния в размер на 6 130 хил. лева. (169 765 MWh природен газ).

**Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:**

Клиент	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
Топлофикация София ЕАД	6 961 850	312 516	23,92
Неохим АД	3 397 965	152 675	11,67
Лукойл Нефтохим Бургас АД	3 461 019	155 513	11,89

Основен доставчик на Дружеството за доставка на природен газ е ООО „Газпром Експорт“. За 2019 г. неговият дял от общата стойност на доставката на природен газ е 84,88%, През 2018 г., няма друг контрагент, разходите към когото да надхвърлят 10% от общата сума на разходите на „Булгаргаз“ ЕАД.

**3. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА**

## **ИНФОРМАЦИЯ, НЕОБХОДИМА ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Информация, дадена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2019 г. - Пояснително Приложение 34 „Сделки и салда със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

### **4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНА ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;**

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2019 г., имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи.

### **5. АНАЛИЗ НА СЪОТНОШЕНИЕТО МЕЖДУ ПОСТИГНАТИТЕ ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ, ОТРАЗЕНИ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА, И ПО-РАНО ПУБЛИКУВАНИ ПРОГНОЗИ ЗА ТЕЗИ РЕЗУЛТАТИ.**

„Булгаргаз“ ЕАД не е оповестявало прогнози за финансови резултати.

### **6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНА ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извън балансово.

### **7. ОЦЕНКА НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННИТЕ НАМЕРЕНИЯ С ПОСОЧВАНЕ НА РАЗМЕРА НА РАЗПОЛАГАЕМИТЕ СРЕДСТВА И ОТРАЗЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНИТЕ ПРОМЕНИ В СТРУКТУРАТА НА ФИНАНСИРАНЕ НА ТАЗИ ДЕЙНОСТ.**

Неприложимо за Дружеството.

### **8. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ/НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;**

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена по-горе от настоящия доклад в Раздел V. **Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за финансовото състояние“.

### **9. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;**

Дружеството има сключени договори за кредити тип овърдрафт с четири банкови институции на обща стойност 69 900 хил. лева.

#### **Неусвоени заеми**

Към 31.12.2019 г., Дружеството има неусвоени овърдрафти в общ размер на 17 528 хил. лева.

### **10. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ**

**УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;**

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвал договори за заем в качеството му на заемодател през 2019 г.

**11. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;**

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури продължение на дейността си в обозримо бъдеще като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск.

**12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;**

През 2019 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

**13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРОМЕНИТЕ В УПРАВИТЕЛНИТЕ И НАДЗОРНИТЕ ОРГАНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.**

Неприложимо за Дружеството.

**14. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;**

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношения на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или пости задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

**15. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, НАЧИСЛЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:**

През 2019 г. Дружеството е начислило следните възнаграждения и осигуровки, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

хил. лева

	За 2019 г.	За 2018 г.
Възнаграждения СД	180	184
Осигуровки	18	18
<b>Общо</b>	<b>198</b>	<b>202</b>

**16. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗВЕСТНИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО ДОГОВОРНОСТИ (ВКЛЮЧИТЕЛНО И СЛЕД ПРИКЛЮЧВАНЕ НА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА), В РЕЗУЛТАТ НА КОИТО В БЪДЕЩ ПЕРИОД МОГАТ ДА НАСТЪПЯТ ПРОМЕНИ В ПРИТЕЖАВАНИЯ ОТНОСИТЕЛЕН ДЯЛ АКЦИИ ИЛИ ОБЛИГАЦИИ ОТ НАСТОЯЩИ АКЦИОНЕРИ ИЛИ ОБЛИГАЦИОНЕРИ.**

Не са известни договорности, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

**17. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИСЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;**

*Дело СОРР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas*

Дело СОРР/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 (газопрепосна 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 газовете 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 СОРР/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

Регламент (ЕО) №1/2003, чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО "Газпром экспорт", по което на 24 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 наложи 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 състезания, най-вероятно през 2021 г.

Към 31.12.2019 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глоба и лихви върху тях в размер на 593 хил.лв.

## 18. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.


Дата: 14.04.2020 г.

5§1 2016/679

**Станимир Костов**  
Ръководител отдел „Финансова  
отчетност и методология“

5§1 2016/679

**Николай Павлов**  
Изпълнителен директор





**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР  
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА  
„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД**

**Доклад относно одита на финансовия отчет**

**Квалифицирано мнение**

Ние извършихме одит на финансовия отчет на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2019 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на ефекта от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2019 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

**База за изразяване на квалифицирано мнение**

Дружеството е приело счетоводна политика и методология за оценка на кредитния риск и определяне на очакваните кредитни загуби в съответствие с МСФО 9, която изисква при изчисление на очакваните кредитни загуби по опростения модел за клиенти от индустрия „Енергия“ да се взема предвид компонент „специфичен риск“, който се изчислява като съотношение между вземанията от клиенти в индустрия „Енергия“ към общите вземания на Дружеството. Тази политика не е последователно приложена при прегледа за обезценка на търговските вземания към 31 декември 2019 г. спрямо част от краткосрочните търговски вземания от Топлофикация София ЕАД за доставен природен газ. При изчисляването на тяхната обезценка Дружеството не е включило компонент „специфичен риск“. Направените от нас преизчисления на очакваните кредитни загуби за тези вземания в съответствие с приетата счетоводна политика на Дружеството и отчетен компонент „специфичен риск“ беше констатирана разлика в размер на 14 502 хил. лв. начислени по-малко разходи за обезценка на търговските вземания за 2019 г.

Според счетоводните регистри на Дружеството, ако ръководството беше отчетло обезценката на търговските вземания в съответствие с приетата счетоводна политика, би следвало стойността на търговските вземания към 31 декември 2019 г. да се намалят с 14 502 хил. лв., начислените загуби от обезценка за 2019 г. да се увеличат с 14 502 хил. лв., отсрочените данъчни активи към 31 декември 2019 г. да се увеличат с 1 450 хил. лв. и финансовият резултат за периода от 1 януари до 31 декември 2019 г. да се намали с 13 052 хил. лв.

При последователно прилагане на приетата счетоводна политика собственият капитал на Дружеството към 31 декември 2019 г., представен в приложения финансов отчет, следва да се

намали от 239 664 хил. лв. на 226 612 хил. лв., което би довело до превишение на акционерния капитал на Дружеството на стойност 231,698 хил. лв. над нетните му активи със 5 086 хил. лв., което не е в съответствие с изискванията на чл. 252 ал.1 т.5 във връзка с чл. 247а ал. 2 от Търговския закон и промяна на оповестената информация в Приложение 2 „База за изготвяне на годишния финансов отчет“.

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

#### **Обръщане на внимание**

Ние обръщаме внимание на Пояснително приложение 35 „Събития, настъпили след края на отчетния период“ към финансовия отчет, което оповестява съществено некоригиращо събитие, свързано с предоговаряне на доставната цена на природния газ. Поради липсата на регламентиран компенсаторен механизъм в Закона за енергетиката, на този етап не може да се направи надеждна преценка и измерване на потенциалния ефект от сделката. Пояснителното приложение съдържа информация относно естеството на събитието.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

#### **Ключови одиторски въпроси**

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на финансовия отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия одиторски доклад.

#### **Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него**

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

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

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено

несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, Дружеството е допуснало съществено неправилно отчитане във връзка с обезценката на търговските вземания към 31 декември 2019 г. Ние достигнахме до заключението, че другата информация съдържа съществено неправилно докладване, поради влиянието на ефектите от това съществено неправилно отчитане върху финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за този обект, включени в другата информация.

### **Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване 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 финансовия отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници 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, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

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

— идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали длъжници 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 във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като

би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

### **Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания**

#### ***Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството***

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- б) С изключение на посоченото по-долу, докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

В доклада за дейността на Дружеството не е включена изискваната информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и контролните органи, съгласно т.17 от Приложение 10 към Наредба 2 от 17.09.2003 г. във връзка с чл. 100(н) ал. 7, т. 2 от ЗППЦК.

#### ***Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит***

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

- Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г. на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министеръра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г. на Дружеството представлява пети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.

- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

**Одиторско дружество**  
**ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД**

**Управител:**  
**Вероника Ревалска**

5§1



**Регистриран одитор, отговорен за одита:**

**Светлана Павлова**

5§1

2016/679

**21 април 2020 г.**

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2019 г.	2018 г.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Машини и съоръжения	7	88	100
Нематериални активи	8	548	117
Дългосрочни търговски вземания	11	7 046	-
Отсрочени данъчни активи	10	13 774	13 814
		<b>21 456</b>	<b>14 031</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	12	106 201	90 943
Търговски и други вземания	11	298 986	234 668
Парични средства и еквиваленти	13	80	100
		<b>405 267</b>	<b>325 711</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>426 723</b>	<b>339 742</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	15	231 698	231 698
Резерви	16	7 404	7 412
Неразпределена печалба/(натрупана) загуба		562	(33 867)
		<b>239 664</b>	<b>205 243</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Задължение по лизинг	9	64	-
Провизии	33	50 837	50 244
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	62	72
		<b>50 963</b>	<b>50 316</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Заеми	17	52 386	3687
Търговски и други задължения	18	82 475	80 197
Задължение по лизинг	9	249	-
Задължения за данъци върху доходите		875	220
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	111	79
		<b>136 096</b>	<b>84 183</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>187 059</b>	<b>134 499</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>426 723</b>	<b>339 742</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 14 април 2020г.

Дата на съставяне: 14 април 2020 г.

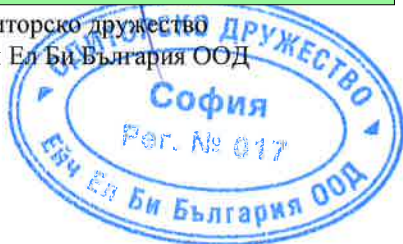
5\$1 2016/679

Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

5\$1 2016/679

Одиторско дружество  
 Ейч Ел Би България ООД



5\$1 2016/679

Николай Павлов

Изпълнителен директор

Финансов отчет,  
 върху който сме издали одиторски  
 доклад с дата:  
 21.04.2020  
 "Ейч Ел Би България" ООД

5\$1 2016/679

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА  
**31 ДЕКЕМВРИ**  
**2019 г. 2018 г.**

Приходи от продажба на природен газ	27	1 383 428	1 286 429
Други приходи и доходи	26	21 311	17 432
Себестойност на продадения природен газ		(1 353 232)	(1 272 999)
Възстановени/(начислени) загуби от обезценка на финансови активи - нетно	20	629	5 706
Разходи за външни услуги	21	(7 151)	(7 874)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	22	(2 981)	(2 793)
Разходи за материали	23	(64)	(82)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(430)	(173)
Разходи за провизии	24	(593)	(50 244)
Други разходи	25	(475)	(225)
<b>(Загуба)/Печалба от оперативна дейност</b>		<b>40 442</b>	<b>(24 823)</b>
Финансови приходи	28	2 928	13
Финансови разходи	28	(937)	(799)
Други финансови приходи/разходи, нетно	29	(4 088)	(4 339)
<b>Финансови приходи/(разходи) – нетно</b>		<b>(2 097)</b>	<b>(5 125)</b>
<b>(Загуба)/Печалба преди облагане с данъци</b>		<b>38 345</b>	<b>(29 948)</b>
Разходи за данъци върху печалбата	30	(3 916)	(2 030)
<b>Нетна (загуба)/печалба за годината</b>		<b>34 429</b>	<b>(31 978)</b>
<b>Други компоненти на всеобхватния доход:</b>			
<b>Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:</b>			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	19	(8)	(10)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	1	1
<b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>		<b>(7)</b>	<b>(9)</b>
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>		<b>34 422</b>	<b>(31 987)</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 14 април 2020г.

Дата на съставяне: 14 април 2020 г.

5§1 2016/679

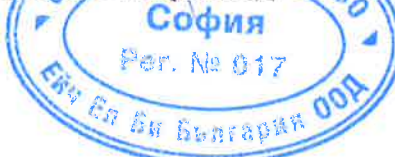
Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

5§1 2016/679

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД



5§1 2016/679

Николай Павлов

Изм. изпълнителен директор  
 Финансов отчет  
 върху който сме издали одиторски  
 доклад с дата:

21.04.2020

Ейч Ел Би България" ООД

5§1 2016/679



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ (Нагрупана загуба)	Общо капитал
<b>КЪМ 01 ЯНУАРИ 2019 г.</b>	<b>231 698</b>	<b>7 412</b>	<b>(33 867)</b>	<b>205 243</b>
<b>Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:</b>				
Нетна печалба за годината	-	-	34 429	34 429
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(8)	-	(8)
<b>Общ всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>34 429</b>	<b>34 421</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	<b>231 698</b>	<b>7 404</b>	<b>562</b>	<b>239 664</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.</b>	<b>231 698</b>	<b>6 474</b>	<b>9 468</b>	<b>247 640</b>
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9, нетно от данъци	-	-	(6 150)	(6 150)
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г. (преизчислено)</b>	<b>231 698</b>	<b>6 474</b>	<b>3 318</b>	<b>241 490</b>
<b>Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:</b>				
Нетна загуба за годината	-	-	(31 978)	(31 978)
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(9)	-	(9)
<b>Общ всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>(9)</b>	<b>(31 978)</b>	<b>(31 987)</b>
<b>Операции с едноличния собственик</b>				
Разпределяне за фонд Резервен	16	-	947	(947)
Дивидент	31	-	-	(4 260)
<b>Общо операции с едноличния собственик</b>	<b>-</b>	<b>947</b>	<b>(5 207)</b>	<b>(4 260)</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>	<b>231 698</b>	<b>7 412</b>	<b>(33 867)</b>	<b>205 243</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 14 април 2020г.

Дата на съставяне: 14 април 2020 г.

5§1 2016/679

Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

5§1 2016/679

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД



5§1 2016/679

Николай Павлов

Изпълнителен директор



Финансов отчет,  
 върху който сме издали одиторски доклад с дата:  
 21.04.2020  
 "Ейч Ел Би България" ООД

5§1 2016/679

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2019 г.	2018 г.
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>		
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	1 627 112	1 361 408
Постъпления от сделки със свързани лица	7 726	238 891
Плащания за данък върху дохода	(3 220)	-
Плащания към доставчици в т.ч. за:	(1 389 115)	(1 330 670)
<i>За покупка на природен газ</i>	(1 271 788)	(1 196 235)
<i>По сделки със свързани лица</i>	(115 475)	(131 579)
<i>Плащания към други контрагенти</i>	(1 852)	(2 856)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(286 891)	(237 568)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала	(2 899)	(2 846)
Печалби/(загуби) от валутна преценка на парични средства и еквиваленти, нетно	(2 990)	(4 112)
Други постъпления/(плащания) за оперативна дейност	(513)	(748)
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>(50 790)</b>	<b>24 355</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>		
Придобиване на нематериални активи	(320)	(74)
Придобиване на машини и съоръжения	(33)	(31)
Получени лихви по отсрочени търговски вземания	2 856	-
Придобиване на транспортни средства и НДМА от свързани лица	-	(57)
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>	<b>2 503</b>	<b>(162)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>		
Плащания на дивидент	-	(19 252)
Плащания на главници по договори за лизинг	9	(232)
Плащания на лихви по договори за лизинг	9	(20)
Постъпления и плащания на овърдрафт, нетно	48 685	3 687
Постъпления и плащания на получени заеми и по финансиращи споразумения	(4)	(9 924)
Плащания на лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	(162)	(749)
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>	<b>48 267</b>	<b>(26 238)</b>
<b>Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през годината</b>	<b>(20)</b>	<b>(2 045)</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на годината, нетно от овърдрафти	100	2 145
<b>Парични средства и еквиваленти в края на годината</b>	<b>13</b>	<b>80</b>
	<b>80</b>	<b>100</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 14 април 2020 г.

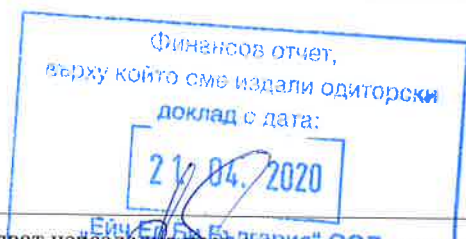
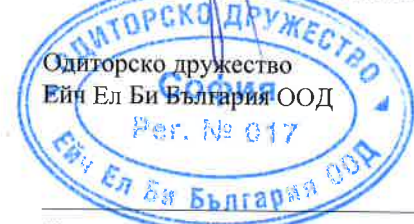
Дата на съставяне: 14 април 2020 г.

5§1 2016/679

5§1 2016/679

5§1 2016/679

Николай Павлов  
Изпълнителен директор



Приложенията на стр. 5 до 60 представяват информацията за финансов отчет.

5§1 2016/679

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

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

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ.

Като обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД има за своя основна стратегическа цел да гарантира интересите на обществото, чрез дългосрочно осигуряване на доставки на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на природен газ с основен доставчик ООО „Газпром Експорт”. „Булгаргаз“ ЕАД анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

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

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

Организационната структура на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от централно управление и технологично звено в Република Румъния.

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

**2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчетяване („МСФО”), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС”) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия”). Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2019 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Към 31 декември 2019 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 7 966 хил. лева.

За 2019 г. Дружеството отчита нетна печалба в размер на 34 429 хил. лева.

Към 31 декември 2019 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действашо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация”, Дружеството притежава индивидуална лицензия за дейността обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. 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 доставка 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

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква също така ръководството да прави преценки относно прилагането на счетоводната политика на Дружеството. Областите във финансовия отчет, които включват в себе си висока степен на преценка или сложност, както и областите, в които предположенията и оценките са значителни за финансовия отчет, са посочени в Приложение 5.

### **3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА**

#### **3.1. ПРОМЕНИ В СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА**

##### **3.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2019 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 2019 г.:

- **МСФО 16 „Лизинг“** – (издаден на 13 януари 2016 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.)

Този стандарт заменя указанията на МСС 17 „Лизинг“ заедно с три тълкувания (КРМСФО Разяснение 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг, ПКР-15 Оперативен лизинг — стимули и ПКР-27 Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг) и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите.

Съгласно МСС 17 от лизингополучателите се изискваше да направят разграничение между финансов лизинг (признат в баланса) и оперативен лизинг (признат извънбалансово). МСФО 16 изисква лизингополучателите да признават лизингово задължение, отразяващо бъдещите лизингови плащания, и ‘право за ползване на актив’ за почти всички лизингови договори. МСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоценни активи; това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

Счетоводното отчитане от страна на лизингодателите остава почти без промяна.

Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение.

Дружеството е приело МСФО 16 Лизинг със задна дата от 1 януари 2019 г., но не е преизчислявала сравнителни данни за отчетния период 2018 г., както е разрешено от специфичните преходни разпоредби в стандарта. Прекласификациите и корекциите, произтичащи от новите правила за лизинг, следователно се признават в началния баланс на 1 януари 2019 г. Новите счетоводни политики са оповестени в бележка Лизинг.

След приемането на МСФО 16, дружеството признава задължения за лизинг във връзка с лизинги, които по-рано бяха класифицирани като „оперативен лизинг“ съгласно принципите на МСС 17 Лизинг. Тези задължения се оценяват по настоящата стойност на останалите лизингови плащания, дисконтирани с помощта на диференциалния лихвен процент от 1 януари 2019 г, използвайки лихвения процент специфичен за Групата. Среднопотегленият диференциален лихвен процент, приложен за лизингови задължения към 1 януари 2019 г., е 4.24%.

За лизингови договори, класифицирани по-рано като финансов лизинг, дружеството признава балансовата стойност на лизинговия актив и задължението за лизинг непосредствено преди прехода като балансова стойност на актива с право на ползване и задължението за лизинг към датата на първоначалното им прилагане. Принципите на измерване на МСФО 16 се прилагат едва след тази дата.

Дружеството реши да приложи опростен преходен подход от 1 януари 2019 г. като няма да преизчислява сравнителните данни за предходния период. Всички активи с право на ползване са оценени по стойността на пасива по лизинга, коригиран с размера на всички предплатени или начислени пращания, свързани с него, признати в баланса към 31 декември 2018 г. Това означава, че данните за 2018 и 2019 г. не са съпоставими,

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

тъй като са изготвени въз основа на различни счетоводни политики, описани в приложенията. Приемането на МСФО 16 не оказва ефект върху собствения капитал (неразпределена печалба) към 1 януари 2019 г.

При прилагането на МСФО 16 за първи път Дружеството използва следните практически облекчения, разрешени от стандарта:

- прилагането на единна дисконтова ставка към портфолио от лизинг с относително сходни характеристики;
- разчитане на предишни оценки дали лизингът е обременяващ като алтернатива на изпълнението преглед на обезценка - към 1 януари 2019 г. няма такива договори;
- отчитане на оперативен лизинг с оставащ срок по-малко от 12 месеца към 01.01.2019г. като краткосрочен лизинг;
- изключване на първоначалните преки разходи за оценка на актива с право на ползване към датата на първоначалното им използване приложение и
  - използване на предишни оценки при определяне на срока за наем, когато договорът съдържа опции за удължаване или прекратява лизинговия договор.

Дружеството също така е избрало да не преоценява дали договор е или съдържа лизинг към датата на първоначално прилагане.

За договори, сключени преди датата на имплементиране на МСФО 16, компанията разчита на своята оценка, направена при прилагане на МСС 17 и тълкуване 4 Определяне дали споразумението съдържа Лизинг.

**Ефект от първоначално прилагане на МСФО 16**

**1 Януари 2019 г.**

**хил. лв.**

Активи с право на ползване – наем на офис	546
Лизингови задължения	546

**Измерване на задълженията по лизингови договори:**

**1 Януари 2019 г.**

**хил. лв.**

Задължения по оперативен лизинг съгласно МСС 17 към 31.12.2018 г.	575
Дисконтирани лизингови задължения с диференциален лихвен процент на 1.1.2019 г.	546
Задължения за финансов лизинг, признати към 31 декември 2018 г.	-
<b>Лизингово задължение, признато към 1 януари 2019 г.</b>	<b>546</b>
Текуща част	233
Нетекуща част	313
	<b>546</b>

**Измерване на активи с право на ползване**

Активите с право на ползване се оценяват в размер, равен на задължението за лизинг, коригирано със сумата на всички предплатени или начислени лизингови плащания, свързани с този лизинг, признати в баланса към 31 декември 2018 г. Няма обременяващи лизингови договори, които биха изисквали корекция на активите с право на ползване към датата на първоначалното прилагане.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Първоначалната стойност на активите с право на ползване се определя, както следва:

	1 Януари 2019 г.
	хил. лв.
Пасив по лизинг признат към 1 януари 2019 г. по МСФО 16	546
Корекция за:	
Авансови лизингови плащания, признати към 31 декември 2018 г.	-
Начислени лизингови плащания към 31 декември 2018 г.	-
Актив с право на ползване към 1 януари 2019 г.	<u>546</u>

Дружеството е приложило следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2019 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

- **МСФО 9 „Финансови инструменти“ (изменен)** – Характеристики за предсрочно погасяване с отрицателна компенсация (издадени на 12 октомври 2017 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.);
- **МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменен)** – Дългосрочни участия в асоциирани и съвместни предприятия в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС;
- **МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен)** – Промяна в плана, съкращаване или уреждане - в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС;
- **КРМСФО 23 “Несигурност относно отчитането на данък върху дохода“** (издаден на 7 юни 2017 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.)
- **Годишни подобрения на МСФО 2015-2017 г.**, в сила от 1 януари 2019 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения включват незначителни промени в:

- **МСФО 3 “Бизнес комбинации”** - дружеството преоценява предишния си дял в съвместно контролирана дейност, когато придобие контрол върху дейността.
- **МСФО 11 “Съвместни предприятия”** - дружеството не преоценява предишния си дял в съвместно контролирана дейност, когато придобие съвместен контрол върху дейността.
- **МСС 12 “Данъци върху дохода”** - дружеството отчита всички данъчни последици от плащанията на дивиденди по същия начин както самите тях.
- **МСС 23 “Разходи по заеми”** - дружеството третира като част от общите заеми всеки заем първоначално взет за разработване на актив, когато активът е готов за планираната употреба или продажба.

### **3.1.2. 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 2019 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 концептуалната рамка за финансово отчитане** (издадени на 29 март 2018 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.)

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

- **Изменения в МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост** (издадени на 31 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- **Реформа на показателя за лихвен процент** (изменения на МСФО 9, МСС 39 и МСФО 7) (издадени на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

Нови стандарти, разяснения и изменения, които все още не са приети от ЕС

- **МСФО 14 "Отсрочени тарифни разлики"** (издаден на 30 януари 2014 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.)
- **Продажба или влягане на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие – Изменения на МСФО 10 и МСС 28** (издадени на 11 септември 2014 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след дата, определена от СМСС)
- **МСФО 17 „Застрахователни договори“** (издаден на 18 май 2017 г. и в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.)
- **Определение за бизнес – Изменения на МСФО 3** (издадени на 22 октомври 2018 г. и в сила за придобивания от началото на годишния отчетен период, който започва на или след 1 януари 2020 г.)
- **Изменения на МСС 1 „Представяне на финансови отчети“**: Класификация на краткосрочни и дългосрочни задължения (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.)

### **3.2. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

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

### **3.3. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

### **3.4. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА**

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

### **3.5. ПРИХОДИ**

#### **ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНКА НА ПРИХОДИТЕ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

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

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

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

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

#### **ОЦЕНЯВАНЕ**

Приходите се измерват въз основа на утвърдената от КЕВР регулирана цена по сделката.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

#### **ПОДХОД ЗА ПРИЗНАВАНЕ НА ОСНОВНИ ВИДОВЕ ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

##### **А. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

В качеството си на обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:

- получава и потребява ползите едновременно;
- получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;
- носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива;
- приема актива.

В резултат от дейността на Дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за Дружеството и Дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

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

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

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

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ, която е регулирана и се определя от КЕВР за всяко тримесечие от годината и се формира съгласно Наредба за регулиране цените на природен газ. Тя е разходно ориентирана и се състои от следните компоненти: доставна цена, надбавка "обществена доставка" (чл. 17, алб от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал2 от НРЦПГ).

Таксата за капацитет и пренос на природен газ се определя в съответствие с Методика за определяне на цената за достъп и пренос публикувана от КЕВР в съответствие с тарифи на комбинирания оператор, в чиято полза се събира тя за сметка на клиента.

Променливото възнаграждение е свързано с:

- отклонения между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;
- отклонения в дневно договорено количество газ;
- доставен природен газ с влошено качество.

Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика. Следователно, счита се, че при продажбите на природен газ не е налице финансиращ компонент.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

#### **Б. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ**

За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите Булгаргаз има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор Булгартрансгаз. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

#### **В. НЕУСТОЙКИ ПО ПРОСРОЧЕНИ ВЗЕМАНИЯ**

Приходите от неустойки за просрочени вземания се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

#### **Г. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ**

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

***Определяне дали Дружеството действа като принципал или агент***

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

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

***Салда по договори***

***Търговски вземания и активи по договори***

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

***Пасиви по договори***

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в отчет аза финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**3.6. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ**

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

Загубите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за вземания и разходите за обезценка на материални запаси и нетекущи материални и нематериални активи.

**ОТКЛОНЕНИЯ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАСА „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ**

Отклоненията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвен от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” отчет за баланс на газа и, съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези отклонения се определя на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

**3.7. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ**

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”.

**3.8. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ**

Машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

<b>№</b>	<b>Клас машини и съоръжения</b>	<b>Модел за последваща оценка</b>
1	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
2	Компютърни системи	Цена на придобиване
3	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
4	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
5	Резервни части, отчитани като машини и съоръжения	Модел на преоценка
6	Други машини и съоръжения	Цена на придобиване

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

**Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:**

- когато справедливата стойност на активите търпи незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

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

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

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

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

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

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

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

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

### **3.9. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

Нематериални активи включват лицензии и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Лицензи	35 години
Програмни продукти	10 години

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи“.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500,00 лв.

### **3.10. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ**

#### **А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

##### **СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА, ПРИЛОЖИМА ОТ 1 ЯНУАРИ 2019 Г.**

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2019 г., Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

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

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в нематериални активи, а задълженията за лизинг са включени в задължение по лизинг.

## **Б. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОДАТЕЛ**

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

## **СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА, ПРИЛОЖИМА ПРЕДИ 1 ЯНУАРИ 2019 Г.**

### **А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

#### **Финансов лизинг**

Ръководството прилага преценка, когато разглежда същността на лизинговия договор и дали прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху лизингования актив. Основните разгледани фактори включват продължителността на срока на лизинга във връзка с икономическия живот на актива, настоящата стойност на минималните лизингови плащания във връзка с справедливата стойност на актива и дали Дружеството получава собствеността върху актива в края на срок на лизинг.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**Оперативен лизинг**

Всички останали лизингови договори се третират като оперативен лизинг. Когато Дружеството е лизингополучател, плащанията по договори за оперативен лизинг се признават като разход на линейна база през срока на лизинга. Свързаните с тях разходи, като поддръжка и застраховка, се приспадат при възникването им.

**Б. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОДАТЕЛ**

Лизингодателите представят в своите отчети за финансовото състояние активите, които са обект на оперативен лизинг, в съответствие с тяхното естество.

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен ако друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив. Началните преки разходи, извършени от лизингодателя във връзка с договарянето и уреждането на оперативен лизинг, се прибавят към балансовата стойност на наетия актив и се признават като разход през целия срок на лизинговия договор на същата база както дохода от лизинг.

Лизингодателят трябва да признае общата сума на разходите за стимули по лизинговия договор, предоставени от лизингодателя като намаление на дохода от наем през срока на лизинга на линейна база, освен ако друга системна база не е представителна за разпределението във времето, през което ползата от лизинговия актив намалява.

**3.11. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ**

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

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**3.12. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ**

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

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

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

**3.12.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ**

***Първоначално признаване и класификация***

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

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

***Първоначално оценяване***

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

***Последващо оценяване и представяне***

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти),



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

„финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

***Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)***

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

***Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)***

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котираните цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

***Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата***

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

финансови активи се представят в пояснителните приложения към финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

**Отписване**

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случай когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

**Обезценка на финансови активи**

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	<b>Тип на финансовия актив</b>	<b>Категория по МСФО 9</b>	<b>Подход за обезценка</b>
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

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

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

**За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15**, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

**За парични средства в банки** Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

### **3.12.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ**

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

***Последващо оценяване***

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

***Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата***

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

***Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност***

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

***Отписване***

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**Компенсирание на финансови инструменти**

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

**3.13. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Материалните запаси включват материали и стоки - природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

От 01.10.2017 г. е въведена нова тарифна структура на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, поради необходимостта от изпълнение на Регламент (ЕО) 715/2009 на Европейския Парламент и на Съвета, на базата на който е приета Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на оператора, а Комисията за енергийно и водно регулиране е приела Решение № НПП-1 от 01.08.2017 г.

Считано от 01.10.2017 г. КЕВР утвърждава цени за услугите на оператора в нова мерна единица – MWh и „Булгаргаз“ ЕАД отчита реализацията на природен газ в същата мерна единица.

**ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА**

Подземното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система “Булгартрансгаз” ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя, чрез специализирана измервателна система ECLIPSE, като в края на всеки месец Дружеството и “Булгартрансгаз” ЕАД подписват двустранни протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД е неразделна част от подземното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, такса за транзитен пренос на газ през територията на Република Румъния, такса за пренос на газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализируема стойност към края на отчетния период се използват цените, които Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е утвърдила за първото тримесечие на следващия отчетен период.

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализируема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата му нетна реализируема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

---

### **3.14. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА**

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 5.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

### **3.15. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ**

Паричните средства и еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно конвертируеми парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

### **3.16. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ**

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

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

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

### **3.17. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ**

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”, на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения” и „Задължения за обезщетения при пенсиониране” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

### **3.18. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ**

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития - например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

#### **4. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

##### **4.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

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

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дружеството не търгува с финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

##### **4.1.1. ПАЗАРЕН РИСК**

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

##### **(А) ВАЛУТЕН РИСК**

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Дружеството, деноминирани главно в щатски долари, румънска лея и британски лири, излагат Дружеството на валутен риск.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	<b>Излагане на краткосрочен риск</b>	
	<b>Щатски долари</b>	<b>Румънска лея</b>
<b>31 декември 2019 г.</b>		
Финансови активи	80 263	1 115
Финансови пасиви	-	(1)
Общо излагане на риск	<b>80 263</b>	<b>1 114</b>
<b>31 декември 2018 г.</b>		
Финансови активи	72 803	2 492
Финансови пасиви	(12 226)	(387)
Общо излагане на риск	<b>60 577</b>	<b>2 105</b>

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо следните чуждестранни валути:

- Щатски долар +/- 1,1% (за 2018 г. +/- 3%)
- Румънска лея (+/- 0,4%) (за 2017 г. +/- 0,2%)



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2019 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 1,1%)	(804)	(804)	804	804
Румънска лея (+/- 0,4%)	(5)	(5)	5	5

31 декември 2018 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 3%)	(1 639)	(1 639)	1 639	1 639
Британски лири (+/- 0,2%)	(3)	(3)	3	3

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

#### **(Б) ЛИХВЕН РИСК**

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2019 г. Дружеството има сключени няколко договора тип овърдрафт с банки, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти. Към 31 декември 2019 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент, поради факта, че не се наблюдава промяна на средните пазарни лихвени проценти.

#### **(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ**

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ.

Пределната продажна цена на „Булгаргаз“ ЕАД към крайни снабдители и към потребителите, присъединени към газопреносната мрежа се определя от КЕВР по ред и методика, определени в Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове, тъй като не притежава публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

#### **4.1.2. КРЕДИТЕН РИСК**

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Групи финансови активи – балансови стойности (Приложение б):		
Дългови инструменти по амортизирана стойност		
Търговски и други вземания (включително вземания от свързани лица	211 942	156 461
Приложение 34)		
Парични средства и еквиваленти	80	100
<b>Балансова стойност</b>	<b>212 022</b>	<b>156 561</b>

Дружеството не е предоставяло финансови активи като обезпечение по свои задължения.

Към 31 декември 2019 г. и 31 декември 2018 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от “Топлофикация София” ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните краткосрочни и дългосрочни вземания:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Вземания от “Топлофикация София” ЕАД	170 864	61 200
<b>Общо Търговски и други вземания</b>	<b>211 942</b>	<b>156 461</b>

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск са представени в Приложение 11.

#### **4.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК**

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Недеривативните финансови пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>				<b>Общо</b>
	<b>До 6 месеца</b>	<b>Текущи Между 6 и 12 месеца</b>	<b>Между 1 и 5 години</b>	<b>Нетекучи Над 5 годи- ни</b>	
Заеми	52 386	-	-	-	52 386
Лизинг	124	125	64	-	313
Търговски и други задължения	39 098	-	-	-	39 098
<b>Общо</b>	<b>91 608</b>	<b>125</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>91 797</b>

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>				<b>Общо</b>
	<b>До 6 месеца</b>	<b>Текущи Между 6 и 12 месеца</b>	<b>Между 1 и 5 години</b>	<b>Нетекучи Над 5 годи- ни</b>	
Заеми	3 687	-	-	-	3 687
Търговски и други задължения	25 496	-	-	-	25 496
<b>Общо</b>	<b>29 183</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 183</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе.

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

**Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск**

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания се плащат авансово.

**4.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА**

Целите на Дружеството по отношение на управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти.

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на едноличния собственик, да върне капитал на едноличния собственик, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	2018 г.
Собствен капитал (нетни активи)	239 664	205 243
+ Субординиран дълг	-	-
<b>Коригиран капитал</b>	<b>239 664</b>	<b>205 243</b>
Общо задължения без субординиран дълг:	187 059	134 499
- Пари и парични еквиваленти	(80)	(100)
<b>Нетен дълг</b>	<b>186 979</b>	<b>134 399</b>
<b>Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал</b>	<b>1:0.78</b>	<b>1:0.65</b>

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**4.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ**

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

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

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

**5.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ**

*Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност*

*Подход за обезценка на парични средства в банки*

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2019 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 0 хил. лева (31 декември 2018 г.: 0 хил. лева) (Приложение 3.12.1 и Приложение 13).

*Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица*

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Приложение 11.

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

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

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

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

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

През 2019 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Дружеството е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент.

***Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания***

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в Приложение 11.

**5.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализируема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обрачаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние,

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

### **5.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ**

Финансовото отчитане на машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2019 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

### **5.4. ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени Приложение 27.

### **5.5. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 173 хил. лева (31 декември 2018 г.: 151 хил. лева) и се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 - годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

### **5.6. ОБЕЗЦЕНКА НА МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ И НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия и предходния период.

### **5.7. ПРОВИЗИИ**

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към настоящия момент, чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Към 31 декември 2019 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 50 837 хил. лева (31 декември 2018 г.: 50 244 хил.лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 32.

**5.8. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ**

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

**6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ**

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

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11) (включително вземания от свързани лица Приложение 34)	211 942
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	80
<b>Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние</b>	<b>212 022</b>

<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (Приложение 17)	52 386
Лизинг (Приложение 18)	313
Търговски и други задължения (Приложение 18)	39 098
<b>Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние</b>	<b>91 797</b>

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Вземания и парични средства</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11)	156 461
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	100
<b>Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние</b>	<b>156 561</b>

<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (Приложение 17)	3 687
Търговски и други задължения (Приложение 18)	25 496
<b>Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние</b>	<b>29 183</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Вижте Пояснение 3.12. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 4.

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и предплатените разходи.

Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

**7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ**

Машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г.</b>				
Отчетна стойност	86	441	284	<b>811</b>
Амортизация	(47)	(420)	(254)	<b>(721)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>39</b>	<b>21</b>	<b>30</b>	<b>90</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>				
Новопридобити	5	27	20	<b>52</b>
Амортизация	(5)	(9)	(28)	<b>(42)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>22</b>	<b>100</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>				
Отчетна стойност	91	468	304	<b>863</b>
Амортизация	(52)	(429)	(282)	<b>(763)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>22</b>	<b>100</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>				
Новопридобити	-	-	30	<b>30</b>
Амортизация	(5)	(15)	(22)	<b>(42)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>34</b>	<b>24</b>	<b>30</b>	<b>88</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>				
Отчетна стойност	91	468	334	<b>893</b>
Амортизация	(57)	(444)	(304)	<b>(805)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>34</b>	<b>24</b>	<b>30</b>	<b>88</b>

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Наемни плащания на стойност 0 хил. лева (2018 г.: 240 хил. лева), свързани с наемане на офис и автомобил по оперативен лизинг, са включени в Разходите за външни услуги в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 21).

Към 31 декември 2019 г. няма заложен машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството.



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Към 31 декември 2019 г. е извършена оценка на стойността на машини и съоръжения и резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните им стойности и следователно не се налагат корекции на преносните им стойности.

**8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

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

	Програмни продукти	Лицензи	Активи с право на ползване	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г.</b>				
Отчетна стойност	853	15	-	<b>868</b>
Амортизация	(674)	(5)	-	<b>(679)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>179</b>	<b>10</b>	-	<b>189</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>				
Новопридобити	34	25	-	<b>59</b>
Амортизация	(129)	(2)	-	<b>(131)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>84</b>	<b>33</b>	-	<b>117</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>				
Отчетна стойност	887	40	-	<b>927</b>
Амортизация	(803)	(7)	-	<b>(810)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>84</b>	<b>33</b>	-	<b>117</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>				
Новопридобити	272	1	546	<b>819</b>
Амортизация	(142)	(3)	(243)	<b>(388)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>214</b>	<b>31</b>	<b>303</b>	<b>548</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>				
Отчетна стойност	1 159	41	546	<b>1 746</b>
Амортизация	(945)	(10)	(243)	<b>(1 198)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>214</b>	<b>31</b>	<b>303</b>	<b>548</b>

Разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Придобитите през 2019 година нематериални активи, представляват промяна във функционалност на модули „Доставки“ и „Управление на продажби“ и софтуерни лицензи за сървърно оборудване на Дружеството.

Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**9. ЛИЗИНГ**

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

**9.1. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	2019	1 януари 2019
<b>Активи с право на ползване</b>			
Нематериални активи	8	303	546
		<b>303</b>	<b>546</b>
<b>Задължения за лизинг</b>			
Текущи		249	233
Нетекущи		64	313
		<b>313</b>	<b>546</b>

**9.2. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ПЕЧАЛБАТА И ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**

Отчетът за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	2019	2018
<b>Амортизация на активи с право на ползване</b>			
Нематериални активи	8	(243)	-
		<b>(243)</b>	<b>-</b>
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	28	(20)	-
Разход за оперативен лизинг (МСС 17) (включен в разходи за външни услуги)	21	-	253

Общият паричен поток за лизинг през 2019 г. е в размер на 252 хил. лв.

**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% (2018 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Отсрочени данъчни активи</b>		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	13 778	13 817
<b>Общо отсрочени данъчни активи</b>	<b>13 778</b>	<b>13 817</b>
<b>Отсрочени данъчни пасиви</b>		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(4)	(3)
<b>Общо отсрочени данъчни пасиви</b>	<b>(4)</b>	<b>(3)</b>
<b>Отсрочени данъчни активи, нетно</b>	<b>13 774</b>	<b>13 814</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2019 г.	2018 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>13 814</b>	<b>14 940</b>
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9	-	683
<b>Към 1 ЯНУАРИ (преизчислено)</b>	<b>13 814</b>	<b>15 623</b>
Отчетени като разход в печалбата или загубата (Приложение 29)	(41)	(1 810)
Данъчен приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 26)	1	1
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>13 774</b>	<b>13 814</b>

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

Към 31 декември 2019 и 2018г. Дружеството няма неизползвани данъчни загуби, които могат да се използват през следващи отчетни периоди.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

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

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ</b>	<b>Обезценки на материални запаси</b>	<b>Обезценки на финансови активи - вземания</b>	<b>Провизии за пенсии и конструктивни задължения</b>	<b>Неизползвани отпуски</b>	<b>Машини и съоръжения</b>	<b>Лизинг МСФО 16</b>	<b>Общо</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г. (презчислено)</b>	-	(15 600)	(14)	(14)	-	-	(15 628)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	1 814	-	(2)	-	-	1 812
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	-	-	(1)	-	-	-	(1)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>	-	(13 786)	(15)	(16)	-	-	(13 817)
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.</b>	-	(13 786)	(15)	(16)	-	-	(13 817)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	42	(2)	-	-	(1)	<b>39</b>
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	-	(13 744)	(17)	(16)	-	(1)	(13 778)
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>							
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г.</b>	-	-	-	-	5	-	5
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	(2)	-	(2)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>	-	-	-	-	3	-	3
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	1	-	1
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	-	-	-	-	4	-	4
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г., НЕТНО</b>	-	(13 744)	(17)	(16)	4	(1)	(13 774)

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Търговски вземания	218 104	151 299
Натрупана обезценка на търговски вземания	(7 165)	(8 007)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>210 939</b>	<b>143 292</b>
Съдебни и присъдени вземания	202 335	201 389
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(201 809)	(201 389)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>526</b>	<b>-</b>
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	4 503	5 077
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(4 503)	(4 712)
<b>Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно</b>	<b>-</b>	<b>365</b>
Предплатени аванси за доставка на природен газ	80 263	75 030
Вземания от свързани лица (Приложение 34)	10 728	11 865
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	3 576	4 116
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>306 032</b>	<b>234 668</b>
Без нетекуща част	7 046	-
<b>Текущи търговски и други вземания</b>	<b>298 986</b>	<b>234 668</b>

Дружеството има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД (н) (КТБ) в размер на 17 463 хил. лева, които са предявени в откритото производство по несъстоятелност на банката. Съгласно Решение №ЗБН66-8, ЗБН66-39 от 28.12.2015 г. на синдиците на КТБ (н), вписано в Търговския регистър, размерът на приетите вземания на Дружеството е 5 077 хил. лева. Срещу Решението на синдиците е подадено възражение пред компетентния съд за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане в размер на 12 394 хил. лева., както и на вземане за договорна лихва върху целия размер на предявените в производството по несъстоятелност вземания. Възражението на Дружеството е отхвърлено на две съдебни инстанции. Срещу решението на второинстанционния съд е подадена касационна жалба пред ВКС. С Определение на ВКС от 13.03.2018 г. жалбата на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на САС по делото с КТБ АД (н) не е допусната до касация и решението е влязло в законна сила. С решението на САС беше потвърдено решението на Софийски градски съд (СГС), с което се отхвърли възражението на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на синдиците на КТБ АД (н) за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане за сума в размер на 12 394 хил. лв, както и на вземане за договорна лихва върху предявените в производството по несъстоятелност вземания в общ размер на 17 472 хил. лева. Считано от датата на постановяване на определението на ВКС, решението на САС влезе в законна сила. Въз основа на това решение на САС непризнатият размер на прехвърленото вземане, по счетоводни данни на стойност 12 386 хил. лева, е отписано през 2018 г.

През 2017 г., в Търговския регистър е публикувана справка от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н), като съобразно разпределението на синдиците, през м. май 2019 г. на „Булгаргаз“ ЕАД е възстановена сума в размер на 574 хил. лева.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период. Те са изчислени към 30 юни 2019 г. и към 31 декември 2019 г.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2019 г. и 31 декември 2018 г.:

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

31 декември 2019 г.	Очакван	Брутна	Обезценка за	Нетна
	процент на	стойност на	очаквана	стойност на
	кредитна	вземания от	кредитна	вземания от
	загуба	клиенти	загуба	клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	14%	99 987	(1 030)	98 957
От 30-90 дни	75%	54 726	(5 361)	49 365
От 90 – 180 дни	10%	42 180	(694)	41 486
От 180 – 360 дни	0%	99	(9)	90
Над 360 дни	1%	745	(71)	674
По споразумения	0%	20 367	-	20 367
		<b>218 104</b>	<b>(7 165)</b>	<b>210 939</b>

31 декември 2018 г.	Очакван	Брутна	Обезценка за	Нетна
	процент на	стойност на	очаквана	стойност на
	кредитна	вземания от	кредитна	вземания от
	загуба	клиенти	загуба	клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	1%	110 128	(927)	109 201
От 30-90 дни	6%	603	(36)	567
От 90 – 180 дни	11%	237	(27)	210
От 180 – 360 дни	55%	7 400	(4 080)	3 320
Над 360 дни	9%	324	(30)	294
По споразумения	9%	32 607	(2 907)	29 700
		<b>151 299</b>	<b>(8 007)</b>	<b>143 292</b>

Възрастовата структура на текущите търговски вземания е следната:

Към 31 декември 2019 г.

	Непро-	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	срочени	дни	дни	дни	дни	
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	101 227	57 206	45 511	6 369	7 791	<b>218 104</b>
	<b>101 227</b>	<b>57 206</b>	<b>45 511</b>	<b>6 369</b>	<b>7 791</b>	<b>218 104</b>

Към 31 декември 2018 г.

	Непро-	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	срочени	дни	дни	дни	дни	
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	122 417	4 575	1 380	22 603	324	<b>151 299</b>
	<b>122 417</b>	<b>4 575</b>	<b>1 380</b>	<b>22 603</b>	<b>324</b>	<b>151 299</b>

При изчисляване обезценката, изцяло са променени концепцията и подхода в новия модел на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти”, в сила от 1 януари 2018 г.

Преценката на Дружеството е заменена с нови допускания, като са включени различни елементи - кредитен рейтинг на банките, дни забава и рискове по клиенти, моделиране на риск по индустрии, корекционен коефициент по фактури, формули за определяне на очакваните кредитни загуби и други.

Една част от използваната информацията като Risk by country, Risk free - T bonds, Cost of debt и т.н, се основава на готови данни, а другата част – на отчетни данни за размера съответния финансов актив в края на периода.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на няколко „модела“, в зависимост от по-горната, утвърдена в счетоводната политика на Дружеството, класификация.

Към 31 декември 2019 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 172 293 хил. лева (31 декември 2018 г.: 109 137 хил. лева) са обезценени.

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2019 г., е както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
До 3 месеца	6 391	964
Между 3 и 6 месеца	694	27
Над 6 месеца	80	4 109
По споразумения	-	2 907
<b>Общо</b>	<b>7 165</b>	<b>8 007</b>

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

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА</b> <b>НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>214 108</b>	<b>225 415</b>
Корекции от първоначално прилагане на МСФО 9	-	6 828
Начислени загуби от обезценка на финансови активи	6 928	58 019
Отписани несъбираеми вземания	(3)	(48)
Възстановени загуби от обезценки	(7 348)	(63 757)
Начислени/(възстановени) загуби от обезценка на КТБ АД (н)	(208)	(12 349)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>213 477</b>	<b>214 108</b>

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 20). Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други вземания посочени по-горе, с изключение на предплатените аванси за доставка на природен газ, правото за получаване на природен газ след заплащане на съответния аванс и предплатените разходи за бъдещи периоди.

Към 31 декември 2019 г., Дружеството държи обезпечения като гаранция по търговски вземания в размер на 62 хил. лв. (2018г. - 55 хил. лева).

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

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Български лева (BGN)	215 810	158 499
Щатски долари (USD)	80 261	72 791
Румънски леи (RON)	1 115	2 488
Евро (EUR)	1 800	890
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>298 986</b>	<b>234 668</b>

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

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Природен газ по себестойност	106 179	90 923
Природен газ по нетна реализируема стойност	106 179	90 923
Материали	22	20
<b>Общо материални запаси</b>	<b>106 201</b>	<b>90 943</b>

През 2019 г. стойност на реализирания природен газ в размер на 1 353 232 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (2018 г.: 1 272 999 хил. лева).

Към датата на отчета за финансово състояние Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ.

Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка, са решения на КЕВР № Ц-19/28.12.2018 г., № Ц-10/28.03.2019 г., № Ц-16/28.06.2019 г. и № Ц-31/30.09.2019 г. и № Ц -1 /01.01.2020 г.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продадения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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

**13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ**

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	76	78
Парични средства в брой	4	22
<b>Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние</b>	<b>80</b>	<b>100</b>

Сумата на парични средства, която е заповорана във връзка със заведен иск срещу контрагент на Дружеството към 31 декември 2019 г., възлиза на 50 хил. лева (31 декември 2018 г.: 50 хил. лева).

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Български лева (BGN)	66	73
Щатски долари (USD)	1	14
Евро (EUR)	13	11
Румънски леи (RON)	-	2
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>80</b>	<b>100</b>



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**14. РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ КЪМ 31.12.2019 г. НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ**

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	3 687	52 372	(3 687)	-	14	52 386
Задължения за лизинг	-	-	(252)	546	19	313
Лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	-	-	(166)	-	166	-
<b>Общо пасиви от финансови дейности:</b>	<b>3 687</b>	<b>52 372</b>	<b>(4 105)</b>	<b>546</b>	<b>199</b>	<b>52 699</b>

**РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ КЪМ 31.12.2018 г. НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ**

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	9 956	3 687	(10 052)	96	-	3 687
Търговски заеми свързани лица	-	-	(621)	621	-	-
<b>Общо пасиви от финансови дейности:</b>	<b>9 956</b>	<b>3 687</b>	<b>(10 673)</b>	<b>717</b>	<b>-</b>	<b>3 687</b>

**15. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ**

Към 31 декември 2019 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Движението на акциите за отчетните периоди може да бъде представено както следва:

	Брой акции	Стойност в хил. лева
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г.</b>	<b>231 698 584</b>	<b>231 698</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>	<b>231 698 584</b>	<b>231 698</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	<b>231 698 584</b>	<b>231 698</b>

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е "Български Енергиен Холдинг" ЕАД, чийто капитал се притежава от Министерството на енергетиката.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**16. РЕЗЕРВИ**

	<b>Законови резерви</b>	<b>Преоценъчни резерви на нефинансови активи</b>	<b>Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи</b>	<b>Общо</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г.</b>	<b>6 420</b>	<b>53</b>	<b>1</b>	<b>6 474</b>
Отчисления за фонд „Резервен“	947	-	-	947
Преоценки по планове с дефинирани доходи	-	-	(9)	(9)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>	<b>7 367</b>	<b>53</b>	<b>(8)</b>	<b>7 412</b>
Отчисления за фонд „Резервен“	-	-	-	-
Преоценка по планове с дефинирани доходи	-	-	(8)	(8)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	<b>7 367</b>	<b>53</b>	<b>(16)</b>	<b>7 404</b>

**ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ**

Законовите резерви включват фонд „Резервен“, източник за образуване на който е 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

**ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ**

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преоценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви, формирани от преоценката на машини и съоръжения, не могат да се разпределят за дивиденди.

**РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

**17. ЗАЕМИ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Текущи</b>		
Заеми (BGN)	52 372	3 687
Лихви	14	-
<b>Общо текущи</b>	<b>52 386</b>	<b>3 687</b>
<b>Общо заеми</b>	<b>52 386</b>	<b>3 687</b>

Към 31 декември 2019 г., Дружеството има неусвоени овърдрафти, отпусанти от 4 /четири/ банкови институции, в общ размер на 17 528 хил. лева. Договореният размер по сключените заеми е 69 900 хил.лв. Заемите са необезпечени и са с падеж в диапазона 07-11.2020 г.

Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности

Информация относно по-важните условия по сключени договори за заеми и финансираня:

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**18. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Задължения към свързани лица (Приложение 34)	3 159	13 469
ДДС за внасяне	24 048	37 599
Търговски задължения	35 940	11 957
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	17 654	15 113
Акциз за внасяне	1 211	1 762
Задължения към персонала	134	131
Задължения към осигурителни предприятия	82	74
Други задължения	247	92
<b>Общо търговски и други задължения</b>	<b>82 475</b>	<b>80 197</b>

Задълженията по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват суми, постъпили от клиенти на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2020 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 134 хил. лева (31 декември 2018 г.: 131 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия - 82 хил. лева (31 декември 2018 г.: 74 хил. лева.), включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2019 г., изплатени през месец януари 2020 г.

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

**19. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ**

Задължението в отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В Дружеството се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда (КТ).

Съгласно чл.222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

Съгласно чл.222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Настояща стойност на задълженията	173	151
<b>Задължение в края на отчетния период</b>	<b>173</b>	<b>151</b>

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

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>151</b>	<b>140</b>
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 22)	11	9
Разходи за лихви (Приложение 28)	2	2
<b>Общо разходи в печалбата или загубата</b>	<b>13</b>	<b>11</b>
Преоценки:		
- Печалби в резултат на промени в демографските предположения	1	1
- Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	3	2
- Печалби/(загуби) от действителния опит	5	7
<b>Общо друг всеобхватен доход</b>	<b>9</b>	<b>10</b>
<b>Изплатени доходи</b>	<b>-</b>	<b>(10)</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>173</b>	<b>151</b>

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Дисконтов процент	0.6 %	1%
Бъдещи увеличения на заплати	2%	2%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2019 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(7 928)	- 1 %	9 529
Ръст на заплати	+ 1 %	7 961	- 1 %	(6 743)
Текучество на персонала	+ 1 %	(7 024)	- 1 %	8 383
Промяна на продължителността на живот	+1 година	600	-1 година	(569)

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2019 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

**20. ВЪЗСТАНОВЕНИ/(НАЧИСЛЕНИ) ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО**

Загубите от обезценка за Дружеството, свързани с обезценка на финансови активи, са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Начислена загуба от обезценка на търговски вземания, нетно	(843)	(5 858)
Начислени загуби от обезценка на други вземания, нетно	-	37
Начислени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно	422	119
Начислена загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно	-	(4)
Начислени и възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ (н)	(208)	-
<b>Общо загуби от обезценки на финансови активи</b>	<b>(629)</b>	<b>(5 706)</b>

През 2019 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Дружеството е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент и на паричните средства в банки.

**21. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ**

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Разходи за съхранение на природен газ	5 497	5 062
Съдебни такси и правни консултации	279	1 366
Лицензионни такси	673	584
Наеми	14	253
Други такси	179	153
Застраховки	111	105
Разходи по договори за управление	121	98
Комуникации	108	99
Възнаграждения одитен комитет	88	75
Абонаментен сервиз	13	24
Консултантски услуги	68	55
<b>Общо разходи за външни услуги</b>	<b>7 151</b>	<b>7 874</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**22. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ**

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Разходи за възнаграждения	2 521	2 365
Разходи за социални и здравни осигуровки	358	338
Разходи за компенсируеми отпуски	91	81
Разходи по планове за пенсионни доходи (Приложение 19)	11	9
<b>Общо разходи свързани с персонала</b>	<b>2 981</b>	<b>2 793</b>

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Наети лица към края на годината	53	52
Среден брой наети лица през годината	53	54

**23. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ**

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Горивен газ	-	27
Горивни и смазочни материали	26	22
Канцеларски материали и консумативи	10	11
Основни материали	15	6
Други	13	16
<b>Общо разходи за материали</b>	<b>64</b>	<b>82</b>

**24. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ**

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Провизия за глоба и лихва по Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN gas (Приложение 32)	593	50 244
<b>Общо разходи за провизии</b>	<b>593</b>	<b>50 244</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**25. ДРУГИ РАЗХОДИ**

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Неустойки за забавени плащания	371	135
Командировки и представителни разходи	66	52
Обучение	7	3
Еднократни данъци	11	14
Други	20	21
<b>Общо други разходи</b>	<b>475</b>	<b>225</b>

**26. ДРУГИ ПРИХОДИ И ДОХОДИ**

Другите приходи и доходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Неустойки по просрочени вземания	14 055	12 700
Други санкции и неустойки по договор	7 151	4 679
Възстановени съдебни разноски	100	51
Други	5	2
<b>Общо други приходи</b>	<b>21 311</b>	<b>17 432</b>

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

**ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
<b>Видове стоки или услуги</b>		
Приходи от продажба на природен газ	1 383 428	1 286 429
	<b>1 383 428</b>	<b>1 286 429</b>

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
<b>Географски пазари</b>		
- Вътрешен пазар	1 383 428	1 286 429
	<b>1 383 428</b>	<b>1 286 429</b>

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
<b>Момент във времето за признаване на приходите</b>		
Стоки, прехвърлени в определен момент във времето	1 383 428	1 286 429
	<b>1 383 428</b>	<b>1 286 429</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

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	<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 потребява 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 информация за задълженията на Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане.</p> <p>Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p>
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	<p>За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите Булгаргаз има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор Булгартрансгаз. 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>	<p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.</p> <p>При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.</p>



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.</b>
Търговски вземания	210 939	143 292
Вземания от свързани лица	10 728	11 865
	<b>221 667</b>	<b>155 157</b>

**28. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ**

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Финансови приходи</b>		
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	2 928	13
<b>Финансови приходи – приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>2 928</b>	<b>13</b>
<b>Общо финансови приходи</b>	<b>2 928</b>	<b>13</b>
<b>Финансови разходи</b>		
Разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(177)	(621)
Разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	-	(61)
Разходи за лихви по лизинг	(20)	-
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	-	(35)
<b>Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>(197)</b>	<b>(717)</b>
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(221)	-
Банкови такси	(121)	(80)
Комисионна поддръжка банкова гаранция Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas	(396)	-
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 19)	(2)	(2)
<b>Общо финансови разходи</b>	<b>(937)</b>	<b>(799)</b>
<b>Финансови приходи/(разходи), нетно</b>	<b>1 991</b>	<b>(786)</b>

**29. ДРУГИ ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ/РАЗХОДИ, НЕТНО**

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	(4 088)	(4 339)
<b>Други финансови приходи/разходи, нетно</b>	<b>(4 088)</b>	<b>(4 339)</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**30. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА**

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2018 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2019 г.	2018 г.
Печалба преди данъци	(38 345)	(29 948)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци	(3 834)	(2 995)
<i>Данъчен ефект върху разхода за данъци на:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(966)	(10 858)
Приходи, непризнати за данъчни цели	925	7 643
Пренасяне на данъчна загуба	-	-
<b>Разходи за данъци върху доходите</b>	<b>(3 875)</b>	<b>(220)</b>
Разходи за текущ корпоративен данък	(3 875)	(220)
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	(41)	(1 810)
<b>Приходи / (разходи) за данъци върху доходите</b>	<b>(3 916)</b>	<b>(2 030)</b>
<b>Отсрочени данъчни приходи / (разходи), признати директно в друг всеобхватен доход</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

**31. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ**

През 2019 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

**32. ДИВИДЕНТИ**

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала и по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на Дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Задълженията за дивиденди се определят ежегодно със Закона за държавния бюджет.

**33. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

**Провизии**

**Процедури на Европейската комисия**

**Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN gas**

Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN 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:

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

- 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 твърдените 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 поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО “Газпром экспорт”, по което на 24 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 състезания, най-вероятно през 2021 г.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Към 31.12.2019 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху тях в размер на 593 хил.лв., като преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

**Условен актив**

„Булгаргаз“ ЕАД е инициирало международно арбитражно дело № 78/2019 г. на Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара, срещу Национална газопреносна компания „Трансгаз“ С.А., Румъния. Очакваният изход от делото е пълно възстановяване на сумата, която е в размер на 3 737 хил. лв.

Искът, предявен от Дружеството посредством съдебен процес, изходът от който е несигурен, отговаря на критериите за Условен актив.

**Условни пасиви**

Срещу Дружеството има заведени правни искове, но те не са със значителен материален интерес. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

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

**Други**

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

**34. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

<b>Предприятие</b>	<b>Държава на учредяване</b>	<b>Основна дейност</b>
<b><i>Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)</i></b>		
<i>“Български Енергиен Холдинг” ЕАД (БЕХ)</i>		
<b><i>Собственик на капитала на Дружеството-майка</i></b>		
<i>Българската държава чрез Министъра на Енергетиката</i>		
<b><i>Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група)</i></b>		
<i>АЕЦ Козлодуй ЕАД</i>	<i>България</i>	<i>производство на електрическа и топлинна енергия</i>
<i>ВЕЦ Козлодуй ЕАД</i>	<i>България</i>	<i>производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ</i>
<i>Интерприборсервиз ООД</i>	<i>България</i>	<i>монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи</i>
<i>АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД</i>	<i>България</i>	<i>експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия</i>
<i>Булгаргаз ЕАД</i>	<i>България</i>	<i>обществена доставка на природен газ</i>
<i>Булгартрансгаз ЕАД</i>	<i>България</i>	<i>съхранение и пренос на природен газ</i>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

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	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
<b>Съвместно контролирани предприятия</b>		
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопрееносна система
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопрееносна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия
<b>Асоциирани предприятия</b>		
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
<b>Други свързани лица под общ контрол</b>		
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България		
<b>Ключов управленски персонал на предприятието майка</b>		
Андон Петров Андонов		Председател и член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Живко Димитров Динчев		Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Жаклен Йосиф Коен		Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и Изпълнителен директор
<b>Ключов управленски персонал на Дружеството</b>		
Петьо Ангелов Иванов		Председател и член на Съвета на директорите
Илиян Кирилов Дуков		Член на Съвета на директорите
Николай Ангелов Павлов		Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

Продажбите и покупките със свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите и отсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията или задълженията от/към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

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

<b>(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружества под общ контрол</b>		
“Булгартрансгаз” ЕАД	6 339	10 925
<b>Общо</b>	<b>6 339</b>	<b>10 925</b>

Продажбите включват продаден природен газ за технологични нужди и за балансиране.

<b>(Б) ПОКУПКА НА АКТИВИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружество майка</b>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	-	52
<b>Общо</b>	<b>-</b>	<b>52</b>

<b>(В) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружество майка</b>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	122	103
<b>Дружества под общ контрол</b>		
“Булгартрансгаз” ЕАД	87 720	92 224
“Булгартел” ЕАД	7	15
<b>Общо</b>	<b>87 849</b>	<b>92 342</b>

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по споразумение за управление и контрол и други.

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

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

<b>(Г) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружества под общ контрол</b>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	-	103
“Булгартрансгаз” ЕАД	117	653
<b>Общо</b>	<b>117</b>	<b>756</b>

Начислените разходи за неустойки са във връзка със задължения за дивидент и пренос и съхранение на природен газ.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**(Д) ВЗЕМАНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружества под общ контрол</b>		
“Булгартрансгаз” ЕАД	10 728	11 865
<b>Общо текущи</b>	<b>10 728</b>	<b>11 865</b>

Вземането от „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява финансово обезпечение под формата на кредитен лимит, предоставена гаранция във връзка с Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и вземане за услуги по балансиране, уредено през м. януари 2020г.

**(Ж) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

<b>ТЕКУЩИ</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
<b>Дружество майка</b>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД	32	25
<b>Дружества под общ контрол</b>		
“Булгартрансгаз” ЕАД	3 126	13 443
“Булгартел” ЕАД	1	1
<b>Общо текущи</b>	<b>3 159</b>	<b>13 469</b>
<b>Общо</b>	<b>3 159</b>	<b>13 469</b>

Търговските задължения на Дружеството към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ.

Към 31 декември 2019 г. е уредено Споразумение, сключено на 15.07.2015 г., обединяващо предходни три споразумения – от 11.05.2012г., 15.03.2013г. и 01.04.2015 г. От датата на подписване на споразумението, до датата на окончателното изплащане на дълга – 30.06.2019 г., в съответствие с Погасителен график, Дружеството дължи лихва в размер на 3,6 пункта годишно на база година от 360 дни.

Към 31 декември 2019 г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 0 хил. лева (31 декември 2018 г.: 0 хил. лева.), а краткосрочната част от споразуменията – на 0 хил. лева главница (31 декември 2018 г.: 8 368 хил. лева).

Във връзка с това споразумение, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да поддържа определено количество не снижаем остатък на природен газ в хранилището в Чирен.

Останалата част от текущите задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение на природен газ в размер на 3 126 хил. лева.

**(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ**

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

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА</b>	
	<b>НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	180	184
- Разходи за осигуровки	18	18
<b>Общо</b>	<b>198</b>	<b>202</b>

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

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

**35. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД**

***Смяна на пункта на доставка***

На 30.12.2019 г., между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ се сключи допълнително споразумение към Договора за доставка на природен газ от 15.11.2012 г.

С подписването на допълнението се променя пункта на доставка - от „Исакча“ и „Негру-Вода“ на „Странджа 2/ Малкочлар“ (пункт за предаване – приемане на газа „Странджа 2“), считано от 01.01.2020 г.

В тази връзка, технологичното звено в Република Румъния е закрито, считано от 01.01.2020 г.

***Изменение и допълнение на Закона за енергетиката***

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

От 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. При освобождаването следва да се спазват следните условия:

- 1) провеждане на до два търга за освобождаване с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към българската газопреносна система. Освободените количества се закупуват директно или чрез търговец на природен газ;
- 2) в търговете не може да участват свързани с обществения доставчик лица;
- 3) за освободените и незакупени количества на двата търга се провеждат последващи търгове с покачване на цената, като количествата могат да бъдат предназначени за клиенти в и/или извън страната.
- 4) общественият доставчик има право да се разпорежи с неизкупените след последния проведен търг количества.
- 5) началната цена на търговете за освобождаване следва да бъде съобразена в пълна степен с разпоредбата на чл.176а, ал.3, т.2 ЗЕ - да включва всички разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряването на природния газ до виртуална търговска точка („ВТТ“).

По отношение на доставката на природен газ на организирания борсов пазар по Програмата за освобождаване на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД прилага условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, одобрено от КЕВР на 29.11.2019 г.

С изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ), внесено със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на 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 2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД, като Обществен доставчик, има сключени договори за доставка на природен газ на регулирани цени на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, които не са



# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

### 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.

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

лицензианти за дейности по производство и пренос на топлинна енергия или съответно крайни снабдители (“Договори”). Договорите са сключени преди влизането в сила на ЗИД на ЗЕ.

Принципното положение, съгласно българското право е, че законите, включително техните изменения и допълнения, нямат обратен ефект, т.е. действат само заанапред. Липсата на изричен текст в преходните и заключителните разпоредби на ЗИД на ЗЕ, касаещ вече сключените договори с клиенти, които след влизане в сила на ЗИД 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 заанапред.

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 ЗИД ЗЕ следва да се изпълняват при свободно договорени цени.

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

#### *Предоговаряне на доставната цена на природния газ*

На 2 Март 2020 г. “Булгаргаз” ЕАД и ООО “Газпром Експорт” подписаха Допълнение към Договор № 01-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ.

Допълнението урежда новия начин на ценообразуване и възстановяването на надплатени суми за изминалия период на преговорите. Новата ценова формула се прилага, считано от 05.08.2019 г. – датата на първото искане на “Булгаргаз” ЕАД за преразглеждане на цената.

Подписаното Допълнение ще има ефект както върху себестойността на доставения газ, чрез намаляване на доставната цена, така и върху отчетените приходи от продажби, чрез намаляване на продажната цена, за посочения период.

Възстановяването на суми за изминали периоди от ООО „Газпром експорт“ е безпрецедентно, поради което се предлага да се регламентира компенсаторен механизъм за прехвърляне от „Булгаргаз“ ЕАД към клиентите на дружеството на ползите от предоговарянето на доставната цена по Договора. Предложено е уреждането на отношенията за възстановяване на припадащите се суми на клиентите на “Булгаргаз” ЕАД да се уреди с преходна разпоредба на ЗЕ предвид еднократния му характер.

Разработен е Законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, който предвижда по отношение на „Булгаргаз“ ЕАД:

- КЕВР да приеме решение за утвърждаване на цените на природния газ, по които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ за всеки месец от периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. Утвърдената продажна цена взема предвид новото ценообразуване съгласно Допълнението;
- След приемането на съответните решения на КЕВР, „Булгаргаз“ ЕАД изчислява сумите за възстановяване на всеки клиент по договор при регулирани цени, като разлика между сумите заплатени за доставени количества, по цени утвърдени с решения на КЕВР до влизането в сила на ЗИД ЗЕ, и по цените утвърдени със съответните нови решения на КЕВР;
- „Булгаргаз“ ЕАД следва да сключи споразумение с клиентите и да възстанови сумите.

Дружеството не е в състояние да оцени ефекта от сключеното допълнително споразумение, поради факта, че сумите подлежащи на възстановяване към клиентите на Дружеството, зависят от промяна в Закона за енергетиката и следва да бъдат определени на база цени, утвърдени от КЕВР.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**  
**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
**31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.**

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

---

Към датата на приемане на отчета, не са приети промените в Закона за енергетиката.

Ръководството счита това за некоригиращо събитие след датата на отчетния период, въпреки че засяга доставки, извършени през 2019 г., защото финансовите параметри и условията по Допълнението са договорени през 2020 г. и не са съществували към 31.12.2019 г.

***Коронавирус***

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус), когато ограничен брой случаи на неизвестен вирус бяха докладвани на Световната здравна организация. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.

На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразени с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID-19 за пандемия.

На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса. Ръководството счита това за некоригиращо събитие след датата на отчетния период, защото смята, че то няма да постави под съмнение възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

В “Булгаргаз“ ЕАД се предприемат всички необходими мерки, с цел да се запази здравето на работещите. Действията са съобразени с указанията на Националния оперативен щаб и стриктно се изпълняват разпореденията на всички национални институции.

Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „Булгаргаз“ ЕАД към 31 декември 2019 г.

**36. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ**

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

**37. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет към 31 декември 2019 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 14 април 2020 г.