

Междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 март 2017 г.



# Съдържание

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата и загубата.....	1
Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход .....	2
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние.....	3
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение) .....	4
Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал.....	5
Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци .....	6
Пояснителни бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет.....	7
1. Предмет на дейност.....	7
2. Основа за изготвяне на междинен съкратен индивидуален финансов отчет.....	7
3. Счетоводна политика и промени през периода .....	8
3.1. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали в сила ..	8
3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС .....	8
3.3. Промени в приблизителните оценки .....	9
3.4. Управление на риска относно финансови инструменти .....	9
4. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместно контролирани предприятия .....	10
5. Имоти, машини и съоръжения .....	11
6. Нематериални активи.....	12
7. Справедлива стойност на финансовите инструменти.....	13
8. Парични средства и парични еквиваленти.....	13
9. Акционерен капитал.....	14
10. Облигационни емисии .....	14
11. Разходи за данък върху дохода .....	15
12. Доход на акция и дивиденди .....	15
12.1. Доход на акция .....	15
12.2. Дивиденди .....	15
13. Сделки със свързани лица .....	16
13.1. Търговски вземания от и задължения към свързани лица .....	17
13.2. Търговски сделки със свързани лица.....	17
13.3. Сделки с ключов управленски персонал.....	18
13.4. Предоставени заеми на свързани лица .....	19
14. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви.....	21
15. Събития след края на отчетния период .....	22

## Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата и загубата

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2017 хил. лв.	За 3 месеца към 31 март 2016 хил. лв.
Продажба на квоти за емисии на парникови газове	73,999	-
Приходи от лихви за дивиденди	93	105
Продажба на услуги	295	340
<b>Приходи</b>	<b>74,387</b>	<b>445</b>
Други приходи	-	2
Балансова стойност на продадени квоти за емисии на парникови газове	(73,999)	-
Резултат от продажба на нетекущи активи	-	(1)
Разходи за материали	(36)	(24)
Разходи за външни услуги	(733)	(399)
Разходи за амортизации на нефинансови активи	(57)	(43)
Разходи за персонала	(912)	(918)
Други разходи	(295)	(130)
<b>Печалба от оперативна дейност</b>	<b>(1,645)</b>	<b>(1,068)</b>
Финансови приходи	36,177	21,632
Финансови разходи	(24,889)	(10,711)
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>9,643</b>	<b>9,853</b>
Разход за данък върху доходите	11 (964)	(985)
<b>Печалба за периода</b>	<b>8,679</b>	<b>8,868</b>
	<b>лв.</b>	<b>лв.</b>
Доход на акция	12.1 -	-

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Дата на съставяне: 21 април 2017 г.

Мариета Великова  
Главен счетоводител

## Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2017 хил. лв.	За 3 месеца към 31 март 2016 хил. лв.
Печалба за периода	<u>8,679</u>	<u>8,868</u>
Друг всеобхватен доход:		
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци	<u>-</u>	<u>-</u>
Общ всеобхватен доход за периода	<u><u>8,679</u></u>	<u><u>8,868</u></u>

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 21 април 2017 г.



Мариета Великова  
Главен счетоводител

## Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние

	Бележки	31 март 2017 хил. лв.	31 декември 2016 хил. лв.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместно контролирани предприятия	4	2,656,596	2,656,586
Предоставени заеми на свързани лица	13.3	1,976,230	2,027,013
Вземания от „Топлофикация София” ЕАД		473,725	473,725
Имоти, машини и съоръжения	5	2,099	2,150
Нематериални активи	6	492	499
Отсрочени данъчни активи		13,129	13,128
Търговски и други вземания		3	2
		<u>5,122,274</u>	<u>5,173,103</u>
<b>Текущи активи</b>			
Предоставени заеми на свързани лица	13.3	601,477	564,326
Търговски вземания от свързани лица	13.1	123,822	36,217
Търговски и други вземания		3,370	2,637
Финансови активи на разположение за продажба	7	765	765
Вземане по надвнесен данък върху дохода		267	1,499
Материални запаси		3	3
Нетекущи активи за продажба		3	-
Парични средства и парични еквиваленти	8	183,657	209,198
		<u>913,364</u>	<u>814,645</u>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b><u>6,035,638</u></b>	<b><u>5,987,748</u></b>

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 21 април 2017 г.



Мариета Великова  
Главен счетоводител

## Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	31 март 2017 хил. лв.	31 декември 2016 хил. лв.
<b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	9	3,285,614	3,285,614
Други резерви		270,146	270,146
Резерв от преценка на финансови активи на разположение за продажба		367	367
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		79	79
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(48)	(48)
Неразпределена печалба		191,080	182,401
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>3,747,238</b>	<b>3,738,559</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Облигационни емисии – нетекуща част	10	2,030,645	2,029,260
Търговски и други задължения		190,078	190,078
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		271	271
		2,220,994	2,219,609
<b>Текущи пасиви</b>			
Облигационни емисии – текуща част	10	51,470	27,969
Търговски и други задължения		15,893	1,568
Задължения към свързани лица	13.1	29	29
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		14	14
		67,406	29,580
<b>Общо пасиви</b>		<b>2,288,400</b>	<b>2,249,189</b>
<b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>6,035,638</b>	<b>5,987,748</b>

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
 Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 21 април 2017 г.



Марнета Великова  
 Главен счетоводител

## Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2017 г.	3,285,614	270,146	367	79	(48)	182,401	3,738,559
Печалба за периода	-	-	-	-	-	8,679	8,679
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	-	8,679	8,679
На 31 март 2017 г.	3,285,614	270,146	367	79	(48)	191,080	3,747,238

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преоценка на финансови активи на разположение за продажба	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2016 г.	3,188,168	257,680	335	86	(43)	182,455	3,628,681
Печалба за периода	-	-	-	-	-	8,868	8,868
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	-	8,868	8,868
На 31 март 2016 г.	3,188,168	257,680	335	86	(43)	191,323	3,637,549

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 21 април 2017 г.



Мариета Великова  
Главен счетоводител

## Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци

Бележки	За 3 месеца към 31 март 2017 хил. лв.	За 3 месеца към 31 март 2016 хил. лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>		
Парични плащания на доставчици	(76,220)	(616)
Парични постъпления от клиенти	-	7
Парични плащания на персонала и осигуровки	(707)	(994)
Постъпления от свързани лица, нетно	1,540	899
Предоставени заеми на свързани лица	-	(45,000)
Постъпления от заеми на свързани лица	44,122	37,000
Получени дивиденди	68	1,091
Получени лихви по заеми на свързани лица	1,591	53
Получени суми от „Топлофикация София” ЕАД	4,066	4,066
<b>Нетни парични наличности от основна дейност</b>	<b>(25,540)</b>	<b>(3,494)</b>
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки	47	8
Платени лихви, такси и комисионни е други подобни	(2)	(1)
Нетен размер на промените в обменните курсове	-	(7)
Платен данък върху дохода	-	(58)
Платени други данъци и приходи	(34)	(42)
Други платени/получени средства от оперативна дейност	-	6
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>(25,529)</b>	<b>(3,588)</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
Придобиване/постъпления от дългосрочни инвестиции, нетно	(10)	(460)
Закупуване на имоти, машини и съоръжения	(2)	(2)
<b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>	<b>(12)</b>	<b>(462)</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>		
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти</b>	<b>(25,541)</b>	<b>(4,050)</b>
<b>Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода</b>	<b>209,198</b>	<b>137,830</b>
<b>Парични средства в края на периода</b>	<b>8</b>	<b>133,780</b>

Бележките към междинен съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 23 представляват неразделна част от него.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 21 април 2017 г.



Марията Великова  
Главен счетоводител



## Пояснителни бележки към междинния съкратен индивидуален финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България. Дружеството е вписано е в Търговския регистър с ЕИК 831373560.

Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува на „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд. С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Дружеството е със седалище и адрес на управление в град София 1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производството, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензи за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

През отчетния период, представен в настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет Дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове Жечо Дончев Станков, Петьо Ангелов Иванов, Живко Димитров Динчев и се представлява от Изпълнителния директор Петьо Ангелов Иванов.

Едноличният и краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

### 2. Основа за изготвяне на междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2016 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е съставен в български лева, която е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2016 г.), освен ако не е посочено друго.

Настоящият финансов отчет на дружеството е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи и/или пасиви по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне на Отчета за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на отчета за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Статиите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен

капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от трансакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

Този междинен съкратен финансов отчет е индивидуалният отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, където инвестициите в дъщерни и съвместно контролирани предприятия са представени по цена на придобиване. Съгласно изискванията на МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и Закона за счетоводството, Дружеството изготвя и представя и междинен консолидиран финансов отчет.

Междинният индивидуален съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

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

### **3. Счетоводна политика и промени през периода**

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2016 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2018 г.

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 1 януари 2017 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Ефектът от промените в МСФО за дружеството е единствено във въвеждане на нови и разширяване на съществуващи оповестявания и представяне на финансовите отчети без това да се отразява върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

#### **3.1. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила**

Следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения са издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и са приети от ЕС, но все още не са влезли в сила:

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ – приет от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

МСФО 9 „Финансови инструменти“ – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

#### **3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС**

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но са в сила за следващи отчетни периоди. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

МСФО 14 „Разчети за регулаторни отсрочени сметки“ – ЕК реши да не започва процеса по утвърждаване на този междинен стандарт и да чака окончателния му вариант;

МСФО 16 „Лизинг“ – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.;

Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - отложен за неопределен период;

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода” – Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г.;

Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци” - Инициатива за оповестявания, в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.;

Разяснение на МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Промени в МСФО 2 „Плащане на базата на акции” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти” с МСФО 4 „Застрахователни договори” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016) - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. и 1 януари 2017 г.;

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения” - в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.;

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти” - Трансфери на инвестиционни имоти - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

### **3.3. Промени в приблизителните оценки**

При изготвянето на междинния съкратен индивидуален финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен индивидуален финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2016 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет Дружеството извършва преглед на матурирания анализ на търговски и други вземания и вземанията по заеми от свързани лица, за да прецени потенциалния риск от несъбираемост. Съгласно счетоводната си политика начисляване на обезценка, за обектите за които съществуват индикации, се извършва в годишния индивидуален финансов отчет.

### **3.4. Управление на риска относно финансови инструменти**

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. Междинният съкратен индивидуален финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2016 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

#### 4. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместно контролирани предприятия

	Държава на учредяване	31 март 2017 г.		31 декември 2016 г.	
		Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял	Стойност на инвестициите хил. лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>					
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	731,313	100%	731,313
Булгаргаз ЕАД	България	100%	325,391	100%	325,391
Булгартел ЕАД	България	100%	14,501	100%	14,501
<i>Обезценка</i>			<i>(8,096)</i>		<i>(8,096)</i>
Булгартел ЕАД, нетно			6,405		6,405
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427	100%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	101,716	100%	101,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	75,961	100%	75,961
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000	100%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100%	57,847	100%	57,847
ЕОИИТ ЕАД в ликвидация	България	100%	50	100%	50
БНЕБ ЕАД	България	100%	1,675	100%	1,675
ЕИК ЕАД	България	100%	50	100%	50
<i>Обезценка</i>			<i>(34)</i>		<i>(34)</i>
ЕИК ЕАД, нетно			16		16
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	България	100%	12		2
			<u>2,416,813</u>		<u>2,416,803</u>
<i>Съвместни предприятия</i>					
Ай Си Джи Би АД	България	50%	16,527	50%	16,527
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация	Австрия	17.93%	45,598	17.93%	45,598
<i>Обезценка</i>			<i>(45,598)</i>		<i>(45,598)</i>
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ООД в ликвидация, нетно			-		-
Южен поток България АД	България	50%	223,235	50%	223,235
			<u>239,762</u>		<u>239,762</u>
<i>Асоциирано предприятие</i>					
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21
			<u>21</u>		<u>21</u>
			<b><u>2,656,596</u></b>		<b><u>2,656,586</u></b>

*Прехвърляне на акциите на „Булгартел“ ЕАД на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД*

На 20 септември 2016 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е взел решение за извършване на апорт (непарична вноска) в капитала на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД на акциите на „Булгартел“ ЕАД (по 50% от акциите за всяко едно дружествата). Към 31 март 2017 г. акциите все още не са апортирани в капиталите на двете дъщерни дружества. Очаква се оценка от две вещи лица, назначени от Агенция по вписванията.

*Дъщерно предприятие БНЕБ ЕАД*

БЕХ ЕАД е поел ангажименти пред Европейската комисия за прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите. С Решение С (2016) 9006 от 22.12.2016 г. Европейската комисия разреши срока на прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите да се осъществи до 31 юли 2017 г.

*Дъщерно предприятие ЕОИИТ ЕАД в ликвидация*

Съгласно вписване №20161013140259 от 13 октомври 2016 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията, дружеството е обявено в ликвидация. Обявяването в ликвидация е извършено въз основа на решение по т. I. 4. от Протокол №44-2016/28.07.2016 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, с което е назначен и ликвидатор. Срокът за завършване на ликвидацията на дружеството е 6 месеца, до 13 април 2017 г. Дружеството се представлява и управлява от ликвидатор: Веселка Георгиева Христова. Към дата на издаване на настоящия отчет дружеството все още не е заличено от Търговския регистър.

*Съвместно предприятие „Южен поток България” АД*

Водят се преговори между акционерите да продължи започнатото през 2016 г. замразяване на дейността на дружеството. Дружеството ще продължи да съществува, за да остане възможността за евентуално бъдещо използване на активите му за други полезни за българската страна проекти. Не се извършват инвестиционни дейности, а организационната структура на компанията е ограничена до трима души.

*„Набуко Газ Пайплайн България” ЕООД*

С разрешение на Министъра на енергетиката по Протокол №Е-РД-21-1/06.01.2017 г. е увеличен капитала на „Набуко Газ Пайплайн България” ЕООД, като „Български Енергиен Холдинг” ЕАД запише и придобие нови дялове с обща номинална стойност от 9,500 лв. Увеличението е вписано в Търговския регистър на 30 януари 2017 г.

С Протокол №Е-РД-07/10.03.2017 г. е получено разрешение от Министъра на енергетиката да се извърши преобразуване на търговско дружество „Набуко Газ Пайплайн България” ЕООД чрез вливане в „Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

**5. Имоти, машини и съоръжения**

За периода към 31 март 2017 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Брутна балансова стойност</i>						
Салдо към 1 януари 2017 г.	1,394	60	1,346	589	1	3,390
Новопридобити активи	-	-	-	2	-	2
Отписани активи	-	-	(58)	-	-	(58)
Салдо към 31 март 2017 г.	1,394	60	1,288	591	1	3,334
<i>Амортизация</i>						
Салдо към 1 януари 2017 г.	-	(9)	(866)	(365)	-	(1,240)
Амортизация	-	(1)	(32)	(17)	-	(50)
Отписана амортизация	-	-	55	-	-	55
Салдо към 31 март 2017 г.	-	(10)	(843)	(382)	-	(1,235)
<b>Балансова стойност към 31 март 2017 г.</b>	<b>1,394</b>	<b>50</b>	<b>445</b>	<b>209</b>	<b>1</b>	<b>2,099</b>

За годината към 31 декември 2016 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Брутна балансова стойност</i>						
Салдо към 1 януари 2016 г.	1,394	60	1,307	620	1	3,382
Новопридобити активи	-	-	90	10	-	100
Отписани активи	-	-	(51)	(41)	-	(92)
Салдо към 31 декември 2016 г.	1,394	60	1,346	589	1	3,390
<i>Амортизация</i>						
Салдо към 1 януари 2016 г.	-	(3)	(811)	(340)	-	(1,154)
Амортизация	-	(6)	(106)	(66)	-	(178)
Отписана амортизация	-	-	51	41	-	92
Салдо към 31 декември 2016 г.	-	(9)	(866)	(365)	-	(1,240)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2016 г.</b>	<b>1,394</b>	<b>51</b>	<b>480</b>	<b>224</b>	<b>1</b>	<b>2,150</b>

Към 31 март 2017 г. и 31 декември 2016 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на имоти, машини и съоръжения и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизации на нефинансови активи”.

## 6. Нематериални активи

За периода към 31 март 2017 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване на нематериални активи	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Брутна балансова стойност</i>					
Салдо към 1 януари 2017 г.	226	57	4	396	683
Новопридобити активи	-	-	-	-	-
Салдо към 31 март 2017 г.	226	57	4	396	683
<i>Амортизация</i>					
Салдо към 1 януари 2017 г.	(136)	(44)	(4)	-	(184)
Годишна амортизационна квота	(5)	(2)	-	-	(6)
Салдо към 31 март 2017 г.	(141)	(46)	(4)	-	(190)
<b>Балансова стойност към 31 март 2017 г.</b>	<b>85</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>396</b>	<b>492</b>

За годината към 31 декември 2016 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване на нематериални активи	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Брутна балансова стойност</i>					
Салдо към 1 януари 2016 г.	206	57	4	-	267
Новопридобити активи	20	-	-	396	416
Салдо към 31 декември 2016 г.	226	57	4	396	683
<i>Амортизация</i>					
Салдо към 1 януари 2016 г.	(118)	(38)	(3)	-	(159)
Годишна амортизационна квота	(18)	(6)	(1)	-	(25)
Салдо към 31 декември 2016 г.	(136)	(44)	(4)	-	(184)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2016 г.</b>	<b>90</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>396</b>	<b>499</b>

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизации на нефинансови активи“.

Към 31 март 2017 г. и 31 декември 2016 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на нематериални активи с изключение на описаните в бел. 16 и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

#### 7. Справедлива стойност на финансовите инструменти

Дружеството групира финансовите активи, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние, са групирани в следните категории, съобразно йерархията на справедливата стойност:

	31 март 2017 г. Ниво 1 <i>хил. лв.</i>	31 декември 2016 г. Ниво 1 <i>хил. лв.</i>
<b>Активи</b>		
Борсово търгувани ценни книжа	765	765
	<b>765</b>	<b>765</b>

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Дружеството притежава 6,041 броя акции на Трансгаз С.А., Румъния, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба и е представена в български лева. Справедливата стойност е определена към 31 декември 2016 г. на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар.

#### 8. Парични средства и парични еквиваленти

	31 март 2017 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2016 г. <i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	183,629	189,167
Парични средства в депозитни сметки	-	20,000
Парични средства в брой	28	31
	<b>183,657</b>	<b>209,198</b>

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Депозитите са със срок дванадесет месеца и се олихвяват с фиксиран лихвен процент.

## 9. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството към 31 март 2017 г. се състои от 3,285,614,457 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Акции на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството.

	За периода към 31 март 2017 г. Брой акции	За годината към 31 декември 2016 г. Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	3,285,614,457	3,188,168,127
Издадени акции през периода	-	97,446,330
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на периода</b>	<b>3,285,614,457</b>	<b>3,285,614,457</b>

## 10. Облигационни емисии

	31 март 2017 г. хил. лв.	31 декември 2016 г. хил. лв.
Облигационна емисия 2013 г.		
Нетекуща част	975,735	975,408
Текуща част	16,509	6,119
Облигационна емисия 2016 г.		
Нетекуща част	1,054,911	1,053,852
Текуща част	34,960	21,850
	<b>2,082,115</b>	<b>2,057,229</b>

### Облигационна емисия 2013 г.

На 7 ноември 2013 г. Дружеството пласира облигационната емисия в размер на 500 млн. евро със следните параметри:

- размер на облигационната емисия 500 милиона евро;
- падеж 7 ноември 2018 г.;
- лихвата е платима веднъж годишно на 7 ноември, с първо плащане дължимо на 7 ноември 2014 г. при годишен лихвен процент 4.25%;
- ISIN код XS0989152573 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;
- БЕХ ЕАД следва да спазва определен финансов показател, изчислен на база на консолидирания финансов отчет: съотношението ЕБИТДА/финансови разходи по заеми не трябва да е по-малко от 4:1.

На 7 ноември 2014 г. Дружеството извърши първо плащане на лихва в размер на 41,561 хил. лв. в договорения срок по пласираната облигационна емисия, на 5 ноември 2015 г. – второто плащане на лихви в размер на 41,561 хил. лв. и на 3 ноември 2016 г. – трето плащане на лихви в размер на 41,561 хил. лв.

### Облигационна емисия 2016 г.

На 2 август 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро. При засилен инвеститорски интерес емисията беше презаписана в размер на над 2 милиарда евро. Параметрите на пласираната втора облигационна емисия от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са следните:

- размер на облигационната емисия (номинална стойност) 550 милиона евро;
- емисионна стойност - 98.921%;
- фиксиран лихвен процент 4.875% годишно;



- лихвата е платима веднъж годишно на 2 август, с първо плащане дължимо на 2 август 2017 г.;
- падеж 2 август 2021 г.;
- ISIN код XS1405778041 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
  - Емитентът се задължава да не поема и да не позволява на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения, ако след оценка на ефектите от поемането на такива задължения и постъпленията от тях (1) има, възниква или са налице основания за възникването на случай на неизпълнение, (2) съотношението на покритие на EBITDA (EBITDA Coverage Ratio), изчислено като консолидираната EBITDA за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети на Емитента, разделена на финансовите разходи за същия период, е по-малко от 4:1 и (3) консолидираното съотношение на задлъжнялост (Consolidated Leverage Ratio), изчислено като консолидирания дълг на Емитента за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети, намалени с балансовата стойност на паричните наличности на Емитента към същият период, разделени на консолидираната EBITDA за същия период, е повече от 4.5:1.
  - В случай че НЕК ЕАД е обявено от български съд за свръхзадължено, Емитентът се задължава да не поема и да не позволява (до колкото му е позволено съгласно закона) на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения.

Постъпленията от облигационната емисия се използват за погасяване на мостовия заем в размер на EUR 535 млн. евро предоставен от Banca IMI S.p.A., London Branch, Bank of China (Luxembourg) S.A. и J.P. Morgan Limited. съгласно подписано споразумение на 21 април 2016 г.

#### Кредитен рейтинг

През 2017 г. няма промяна в присъдения кредитен рейтинг от рейтингова агенция Moody's и рейтингова агенция Fitch Ratings.

### 11. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък върху дохода са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2017 г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 31 март 2017 г. (годишната ставка за 2016 г. е 10%).

### 12. Доход на акция и дивиденди

#### 12.1. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение. Среднопретегления брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, е представен, както следва:

	31 март 2017 г.	31 март 2016 г.
Печалба, подлежаща на разпределение (в лв.)	8,678,854.60	8,868,109.21
Среднопретеглен брой акции, използван за изчисляване на основния доход на акция	3,285,614,457	3,188,168,127
<b>Основен доход на акция (в лв. за акция)</b>	<b>0.0026</b>	<b>0.0028</b>

#### 12.2. Дивиденди

С разпореждане №2 от 23 февруари 2017 г. на Министерски съвет е определен дивидент за акционерни дружества, които съставят годишен финансов отчет съгласно чл. 31, ал. 1 от Закона за счетоводството, не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2016

г. През 2017 г. не се очаква БЕХ ЕАД да отчисли и внесе в Държавния бюджет дивидент за финансовата 2016 г.

### 13. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия, ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България.

Предприятието оповестява следните свързани лица:

#### *Собственик на капитала:*

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

#### *Дъщерни предприятия и предприятия, които са под общ контрол:*

„Национална Електрическа Компания” ЕАД  
„АЕЦ Козлодуй” ЕАД  
„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД  
„Мини Марица-изток” ЕАД  
„Булгаргаз” ЕАД  
„Булгартрансгаз” ЕАД  
„Електроенергиен системен оператор” ЕАД  
„Булгартел” ЕАД  
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД  
„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД  
„Интерприборсервиз” ООД  
„ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)” ЕАД  
„ПФК Берое-Стара Загора” ЕАД  
„Булгартел-Скопие” ДООЕЛ  
„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД в ликвидация  
„Българска независима енергийна борса” ЕАД  
„Енергийна инвестиционна компания” ЕАД  
„Набуко Газ Пайплайн България” ЕООД

#### *Асоциирани и съвместни предприятия*

„Ай Си Джи Би” АД  
„Южен поток България” АД  
„КонтурГлобал Марица Изток 3” АД  
„КонтурГлобал Оперейшънс България” АД  
ЗАО „Енергия”  
ПОД „Алианс България” АД

#### *Ключов ръководен персонал на предприятието, действащ към 31.03.2017 г.*

Жечо Дончев Станков – Председател на СД  
Живко Димитров Динчев – Член на СД  
Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

#### *Условия на сделките със свързани лица*

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват при пазарни условия. Неиздължените салда по търговските вземания в края на периода са необезпечени, а част от вземанията по предоставени заеми са обезпечени със залог на активи. За задълженията към свързани лица не са предоставени гаранции. Уреждането на вземанията и задълженията се извършва с парични средства или се прихващат насрещни вземания до размера на по-малкото.

Към 31 март 2017 г. Дружеството има обезценени вземания от свързани лица в размер на 300 хил. лв. (2016 г.: 300 хил. лв.).

Преглед за обезценка се извършва на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

### 13.1. Търговски вземания от и задължения към свързани лица

		Търговски	Търговски
		вземания	задължения
		хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	31 март 2017 г.	40	29
АЕЦ Козлодуй ЕАД	31 декември 2016 г.	26	29
Булгаргаз ЕАД	31 март 2017 г.	49	
Булгаргаз ЕАД	31 декември 2016 г.	35	-
Булгартел ЕАД	31 март 2017 г.	4	
Булгартел ЕАД	31 декември 2016 г.	4	-
Мини Марица Изток ЕАД	31 март 2017 г.	8,374	
Мини Марица Изток ЕАД	31 декември 2016 г.	9,391	-
НЕК ЕАД	31 март 2017 г.	52	
НЕК ЕАД	31 декември 2016 г.	412	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	31 март 2017 г.	115,303	
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	31 декември 2016 г.	26,349	-
<b>Общо:</b>	<b>31 март 2017 г.</b>	<b>123,822</b>	<b>29</b>
<b>Общо:</b>	<b>31 декември 2016 г.</b>	<b>36,217</b>	<b>29</b>

#### *Квоти за емисии за парникови газове*

През м. март 2017 г. и м. април 2017 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД закупи 7,350,000 тона квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“ на стойност 73,999 хил. лв. Покупката на емисии се извърши въз основа на приета Политика за закупуване на квоти за емисии парникови газове. С договор от 30 март 2017 г. емисиите са подадени на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Купувачът се задължава да плати цената до 30 юни 2017 г. Чрез извършените действия се постигна, от една страна оптимизиране на разходите за квоти за емисии парникови газове, чрез закупуване на нужните количества на атрактивни пазарни цени и от друга страна ще се облекчиха частично паричните баланси на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, чрез разсроченото изплащане на прехвърлените квоти.

### 13.2. Търговски сделки със свързани лица

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени в таблиците по-долу.

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	31 март 2017 г.	31 март 2016 г.
		хил. лв.	хил. лв.
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	85	101
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	47	23
	лихви забава плащане на услуги по холдингово споразумение	-	7
	отдадени под наем активи	2	-

	лихви за забава дивидент	-	18
Булгартел ЕАД	услуги по холдингово споразумение	4	2
Мини Марица изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	49	57
	лихви за забава дивидент	-	25
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	52	67
	лихви по цедирано вземане	376	-
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	услуги по холдингово споразумение	54	83
	лихви за забава дивидент	93	62
	квоти за емисии на парникови газове	73,999	-
БНЕБ ЕАД	увеличение на капитала	-	460
	отдадени под наем активи	-	1
Набуко Газ Пайплайн България ЕООД	увеличение на капитала	10	-
		<b>74,771</b>	<b>906</b>

Покупки от свързани лица	Вид на сделките	31 март 2017 г.	31 март 2016 г.
		хил. лв.	хил. лв.
АЕЦ Козлодуй ЕАД	наети активи	72	72
Булгаргаз ЕАД	закупени активи	-	3
Булгартел ЕАД	наем на оптична линия и интернет сервизно и гаранционно обслужване	1 3	1 3
НЕК ЕАД	командировки и представителни разходи	2	-
Мини Марица изток ЕАД	командировки и представителни разходи	-	3
		<b>78</b>	<b>82</b>

### 13.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	31 март 2017 г.	31 март 2016 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:		
Възнаграждения за заплати	28	20
Разходи за социални осигуровки	2	1
Социални разходи	5	6
Обезщетения при прекратяване на договор	-	6
<b>Общо възнаграждения</b>	<b>35</b>	<b>33</b>

#### 13.4. Предоставени заеми на свързани лица

Вземания по предоставени заеми на свързани лица		Вземания по предоставени заеми през периода	Обезценка и отсрочени приходи	Вземания по предоставени заеми, нетно от обезценка
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>				
НЕК ЕАД	31 март 2017 г.	2,298,421	(24,357)	2,274,064
	31 декември 2016 г.	2,310,959	(25,541)	2,285,418
Булгартел ЕАД	31 март 2017 г.	2,893	(300)	2,593
	31 декември 2016 г.	2,905	(300)	2,605
Мини Марица-изток ЕАД	31 март 2017 г.	43,975	-	43,975
	31 декември 2016 г.	48,424	-	48,424
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	31 март 2017 г.	257,074	-	257,075
	31 декември 2016 г.	254,892	-	254,892
	<b>31 март 2017 г.</b>			<b>2,577,707</b>
	<b>31 декември 2016 г.</b>			<b>2,591,339</b>

#### Условия на предоставените заеми на свързани лица

##### „Национална Електрическа Компания” ЕАД

На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и цедираното вземане от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 1 април 2014 г. в общ размер на 1,209,148 хил. лв. Срокът на новия кредит е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 1,174,410 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 232,545 хил. лв.

На 22 април 2015 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания” ЕАД към БЕХ ЕАД от минал период по консолидирани задължения в кредитно споразумение. Задълженията за лихви на НЕК ЕАД с общ размер 21,488 хил. лв. към 1 април 2014 г. ще бъдат погасявани на 12 равни месечни вноски, считано от януари 2016 г. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 21,488 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 21,488 хил. лв.

На 25 април 2016 г. е подписан договор за предоставяне на целеви заем в размер на 521,625 хил. евро (1,020,210 хил. лв.) за погасяване на дължимите от НЕК ЕАД просрочени суми към „Ей И Ес 3С Марица изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3” АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за преговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 20 декември 2016 г. е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

- Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);
- Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;
- Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;
- Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;
- Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 1,104,338 хил. лв., а размерът на отсрочените приходи – 24,357 хил. лв. Просрочените вземания са в размер на 46,919 хил. лв.

На 30 ноември 2016 г. е сключено споразумение за погасяване на задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 39,672 хил. лв. във връзка с договор за прехвърляне на вземане, сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, при условия, както следва:

- Главница - 39,672,451.64 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 септември 2016 г.;
- Период на изплащане – 6 месеца от датата на влизане в сила;
- Лихвен процент – 5.025% годишно, върху размера на дължимата главница, при конвенция 365/365;
- Лихва за забава – ОЛП+10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно ПМС №426/18.12.2014 г.;
- Начин на изплащане – на шест месечни вноски.

Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 185 хил. лв., в ч. просрочено вземане в размер на 185 хил. лв.

*„Булгартел“ ЕАД*

На 21 декември 2016 г. са обединени и новирани задължения по договори за заем на „Булгартел“ ЕАД в общ размер на 2,882 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 2,492 хил. лв. и лихва в размер на 390 хил. лв. Срокът на погасяване на новираните задължения е 24 месеца, с 5 месеца гратисен период, считано от 1 ноември 2016 г. Годишната лихва е 4.75%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 2,893 хил. лв., в т. ч. просроченото вземане в размер на 11 хил. лв.

*„Мини Марица-изток“ ЕАД*

На 4 декември 2015 г. е отпуснат кредит на „Мини Марица-изток“ ЕАД в размер на 12,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на кредита е осемнадесет месеца, с четири месеца гратисен период. Договорената лихва е 4.49% годишно. В края на 2016 г. е сключено споразумение за предоговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 7,065,272.96 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението - 01.11.2016 г.;
- Срок на действие – до 31.10.2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 01.11.2016 г. до 31.01.2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 6,416 хил. лв.

На 7 януари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на целеви заем в размер на 4,400 хил. лв. за осигуряване на мостово финансиране за изпълнение на проект. Срокът на погасяване на задължението е дванадесет месеца от датата на усвояване, а годишният лихвен процент е 4.49%. Към 31 март 2017 г. заемът не е усвоен.

На 1 февруари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на заем в размер на 25,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на задължението е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Годишният лихвен процент е 4.49%. В края на 2016 г. е сключено споразумение за предоговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 22,624,151.26 лева;
- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 ноември 2016 г.;
- Срок на действие – до 31 октомври 2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 1 ноември 2016 г. до 31 януари 2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 20,545 хил. лв.

На 17 февруари 2016 г. е сключен договор за предоставяне на заем в размер на 20,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на задължението е тридесет и шест месеца, с шест месеца гратисен период. Годишният лихвен процент е 4.49%. В края на 2016 г. е сключено споразумение за предоговаряне на условията по договора, както следва:

- Главница – 18,735,248.28 лева;

- Дата на влизане в сила на Споразумението – 1 ноември 2016 г.;
- Срок на действие – до 31 октомври 2018 г.;
- Гратисен период по главница – от 18 октомври 2016 г. до 31 януари 2017 г.;
- Начин на изплащане – анюитетни вноски.

Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 17,014 хил. лв.

#### *„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД*

На 25 юли 2013 г. е отпуснат паричен заем в размер на 65,000 хил. лева. Срокът на погасяване е една година, а договорената годишна лихва е в размер на ОЛП+3.05%. На 9 май 2016 г. в Търговския регистър е вписано увеличение на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща задължението за главница по договора за заем в размер на 49,551 хил. лв. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането за лихви е 8,827 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 8,827 хил. лв. С протоколно решение на Министъра на енергетиката е дадено разрешение за новиране и консолидиране на задължението със срок на погасяване до 31 декември 2020 г. Очаква се разрешение от КЕВР.

На 15 август 2013 г. е подписан договор за новиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД в размер на 77,757 хил. лв. под формата на заем. Срокът на погасяване на заема е юли 2015 година. Договорената лихва по заема е в размер на ОЛП+3.05% годишно. Подписано е допълнително споразумение, с което се определя гратисен период за вноски по главницата за периода октомври 2013 г. – юни 2014 г. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 81,118 хил. лв., т. ч. просрочено вземане в размер на 51,469 хил. лв. С протоколно решение на Министъра на енергетиката е дадено разрешение за новиране и консолидиране на задължението със срок на погасяване до 31 декември 2020 г. Очаква се разрешение от КЕВР.

На 25 май 2015 г. е отпуснат паричен заем на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД в размер на 20,000 хил. лева. Срокът на погасяване е до 31 декември 2015 г. Договорената годишна лихва е в размер на 4.49%. Към 31 март 2017 г. размерът на вземането е 23,116 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 22,944 хил. лв.

На 10 юни 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 60,000 хил. лв. за финансиране дейността на дружеството. Срокът на погасяване на заема е четиридесет и осем месеца, с дванадесет месеца гратисен период. Годишната лихва по заема е 4.49 %. Към 31 март 2017 г. вземането е в размер на 62,148 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 2,073 хил. лв.

На 12 август 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 35,000 хил. лв. за погасяване задължения на дружеството. Срокът на погасяване на заема е четиридесет и осем месеца, с дванадесет месеца гратисен период. Годишната лихва по заема е 4.49 %. Към 31 март 2017 г. вземането е в размер на 36,004 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 960 хил. лв.

На 24 ноември 2016 г. е подписан договор за заем в размер на 45,000 хил. лв. за финансиране дейността на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД. Срокът на погасяване на заема е до 30 ноември 2020 г., с гратисен период по главница до 30 ноември 2017 г. Годишната лихва по заема е 5.475 %. Към 31 март 2017 г. вземането е в размер на 45,862 хил. лв., в т. ч. просрочено вземане в размер на 657 хил. лв.

#### **14. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви**

В нормалния ход на дейността за Дружеството възникват съдебни спорове и иски. Според ръководството на Дружеството разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и иски, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

#### **Процедури на Европейската комисия**

##### *Дело COMP/B1/AT.39767 ВЕН Electricity*

Делото има за предмет евентуално нарушение на чл. 102 от ДФЕС във връзка с включването на териториални ограничения в договорите за доставка, сключени от дъщерни дружества на „Български

Енергиен Холдинг” ЕАД – „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, на пазара за електрическа енергия на едро в България, през периода септември 2008 г. – март 2013 г.

С Решение на Европейската комисия С(2016) 2246 от 12.04.2016 г. бе одобрен Контролиращ управител – „АДВОЛИС”, който изпълнява функции по контрол на текущото управление на „Българска независима енергийна борса” ЕАД и оперирането на платформата пазар „ден-напред”, съгласно условията и задълженията, свързани с Решението на ЕК. На 22 април 2016 г. между на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „АДВОЛИС” е сключен Мандат за Контролиращ управител.

Съгласно Ангажиментите „Български Енергиен Холдинг” ЕАД поема задължението да отдели „Българска независима енергийна борса” ЕАД от структурата си и да прехвърли собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса” ЕАД на Министерство на финансите. С Решение С (2016) 9006 от 22.12.2016 г. Европейската комисия разреши срока на прехвърляне на собствеността на капитала на БНЕБ ЕАД към Министерство на финансите да се осъществи до 31 юли 2017 г..

#### *Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas*

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД насочени към:

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

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

В случай на приемане на забранително решение, ЕК може да наложи поведенчески и/или структурни принудителни мерки, отнасящи се до всяко предприятие, което има участие в нарушението и глоба определена съгласно Насоките относно метода за определяне на глобите и чл. 23 от Регламент 1/2003. ЕК може да вземе предвид утежняващи или смекчаващи обстоятелства по делото.

Очакват се последващи процедурни стъпки от ЕК.

#### **15. Събития след края на отчетния период**

Не са възникнали коригиращи събития или други значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните:

##### *Промяна в състава на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД*

На 13 април 2017 г. в Търговския регистър е вписана промяна в състава на Съвета на директорите на дружеството. Освободен е Жечо Дончев Станков и е избран Константин Симеонов Делисивков – Заместник-министър на енергетиката. Промяната е утвърдена с решение на Министъра по Протокол №Е-РД-21-9/06.04.2017 г.

##### *Промяна в условията по договор за заем между БЕХ ЕАД и Булгартел ЕАД*

С решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол №33-2017/18.04.2017 г. е удължен gratuitният период и срокът на плащане по договор за заем от 21 декември 2016 г. между БЕХ ЕАД и „Булгартел” ЕАД. Срокът на действие се изменя до 30 април 2019 г., а gratuitният период е 11 месеца, считано от 1 ноември 2016 г. Решението ще влезе в сила след получаване на разрешение от Министър ана енергетиката.

##### *Увеличаване на капитала и прехвърляне на акциите на „Булгартел” ЕАД на „Булгартрансгаз” ЕАД и „Електроенергиен Системен Оператор” ЕАД*

На 20 септември 2016 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е взел решение за извършване на апорт (непарична вноска) в капитала „Електроенергиен системен оператор” (ЕСО) ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД на акциите на „Булгартел” ЕАД (по 50% от акциите за всяко едно дружествата). За целта на 18 октомври 2016 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен



---

Холдинг” ЕАД е взел решение за увеличаване капитала на „Булгартел” ЕАД с 1 000 (хиляда) лева, чрез издаване на 1 (един) брой нова обикновена поименна акция с право на глас с номинална стойност в размер на 1000 (хиляда) лева. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД ще запише емисията от един брой акция. Апортът и увеличаването на капитала на „Булгартел” ЕАД ще бъдат извършени след разрешение от Министъра на енергетиката.