



МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за периода, приключващ на 31 март 2016

Съдържание

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	6
Бележки към междинния съкратен финансов отчет.....	7

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

<i>хиляди лева</i>	Бележка	31 март 2016	31 декември 2015
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	14	1 741 384	1 740 757
Нематериални активи	15	1 957	2 099
Дългосрочни вземания	27	54 097	54 097
Дългосрочни вземания от свързани лица	25	36 550	40 426
Общо нетекущи активи		1 833 988	1 837 379
Материални запаси	17	107 471	107 909
Търговски и други вземания	18	20 902	29 685
Вземания от свързани лица	25	20 294	26 656
Вземания във връзка с данъци върху дохода		-	865
Предплащания за текущи активи	14	10 278	9 462
Парични средства и еквиваленти	19	215 040	165 534
Общо текущи активи		373 985	340 111
Общо активи		2 207 973	2 177 490

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гергов

Главен счетоводител

Светлана Коева



Дата: 21.04.2016 г.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележка	31 март 2016	31 декември 2015
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	21	799 492	799 492
Преоценъчен резерв	21	868 038	868 038
Резерви	21	72 589	72 589
Неразпределена печалба		284 982	261 039
Общо собствен капитал		2 025 101	2 001 158
Пасиви			
Отсрочени данъчни задължения		104 012	104 012
Отсрочени приходи от финансиране	16	22 487	22 599
Доходи на наети лица		5 981	5 981
Задължения към свързани лица	25	287	291
Гаранции по договори	26	388	283
Общо нетекущи пасиви		133 155	133 166
Гаранции по договори	26	36 016	35 917
Търговски и други задължения	22	10 728	6 056
Доходи на наети лица		1 154	1 154
Задължения към свързани лица	25	24	39
Задължения за корпоративен данък		1 795	-
Общо текущи пасиви		49 717	43 166
Общо пасиви		182 872	176 332
Общо собствен капитал и пасиви		2 207 973	2 177 490

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гергов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.04.2016 г.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход
За периода, приключващ на 31 март

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2016	2015
Приходи от дейността	5	93 792	103 762
Други приходи от дейността	6	688	1 638
Общо приходи		94 480	105 400
Технологични разходи	7	(25 060)	(37 793)
Разходи за материали	8	(1 372)	(1 560)
Разходи за външни услуги	9	(2 956)	(2 739)
Разходи за амортизации	10	(19 240)	(17 222)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(14 385)	(15 219)
Други разходи от дейността	12	(1 884)	(2 348)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		84	162
Себестойност на продадените стоки		(62)	(95)
Печалба от оперативна дейност		29 605	28 586
Финансови приходи	13	857	11 312
Финансови разходи	13	(3 860)	(14)
Нетни финансови приходи	13	(3 003)	11 298
Печалба преди данъци		26 602	39 884
Разходи за данъци		(2 660)	(3 988)
Печалба за периода		23 942	35 896

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.04.2016 г.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева
Баланс на 1 януари 2016 г.

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход

Общо всеобхватен доход за годината

Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал

Баланс на 31 март 2016 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
799 492	72 589	868 038	261 039	2 001 158
-	-	-	23 942	23 942
-	-	-	-	-
-	-	-	23 942	23 942
-	-	-	-	-
799 492	72 589	868 038	284 982	2 025 101

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гагов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.04.2016 г.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)
в хиляди лева
Баланс към 1 януари 2015 г.

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход
Общо всеобхватен доход за годината
Сделки със собственика, отчетени в собствения капитал
Баланс към 31 март 2015 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503
-	-	-	35 896	35 896
-	-	-	-	-
-	-	-	35 896	35 896
-	-	-	-	-
772 244	65 020	867 652	237 482	1 942 398

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Дата: 21.04.2016 г.

Изпълнителен директор

Георги Гегов



Главен счетоводител

Светлана Коева

Междинен съкратен отчет за паричните потоци
За периода, приключващ на 31 март
в хиляди лева

	Бележки	2016	2015
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		88 422	71 712
Плащания на търговски контрагенти		(7 095)	(7 156)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(12 149)	(12 134)
Плащания за данък върху дохода		4 727	-
Постъпления от неустойки по забавени плащания		527	1 297
Платени/възстановени други данъци и акциз		-	(325)
Други парични потоци от оперативна дейност		(328)	(755)
Паричен поток от оперативна дейност		<u>74 104</u>	<u>52 639</u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(22 009)	(10 723)
Постъпления от краткосрочни вземания по депозити		-	5 867
Общо парични потоци от инвестиционната дейност		<u>(22 009)</u>	<u>(4 856)</u>
Парични потоци от финансова дейност			
Платени дивиденди		-	-
Постъпления от лихви по предоставени заеми		489	-
Парични потоци, свързани с предоставени заеми		-	8 483
Общо парични потоци от финансовата дейност		<u>489</u>	<u>8 483</u>
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		<u>52 584</u>	<u>56 266</u>
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	19	<u>165 534</u>	<u>84 262</u>
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно	19.	<u>(3 078)</u>	<u>6 966</u>
Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември		<u>215 040</u>	<u>147 494</u>

Бележките на страници 7 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Петров

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.04.2016 г.



Бележки към междинен съкратен финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност	8
2. База за изготвяне	9
3. Функционална валута и валута на представяне	9
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	9
5. Приходи	10
6. Други приходи	10
7. Технологични разходи	10
8. Разходи за материали	11
9. Разходи за външни услуги	11
10. Разходи за амортизации	12
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	12
12. Други разходи за дейността	12
13. Финансови приходи и разходи	12
14. Имоти, машини и съоръжения	13-15
15. Нематериални активи	16
16. Отсрочени приходи от финансиране	17
17. Материални запаси	18
18. Търговски и други вземания	18
19. Пари и парични еквиваленти	19
20. Срочни депозити	19
21. Капитал и резерви	19
22. Търговски и други задължения	20
23. Управление на капитала	20
24. Условни задължения	20
25. Свързани лица	22-24
26. Гаранции по договори	24
27. Дългосрочни вземания	24
28. Събития след датата на отчетния период	24
29. Значими счетоводни политики	25-35
30. Прилагане на нови и ревизирани МСФО	35-37

Бележки към финансовия отчет**1. Статут и предмет на дейност**

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

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

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

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

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

С Решение на КЕВР №И1-Л-214 от 03.06.2013 г. се изменя Лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г. за дейността „транзитен пренос на природен газ“, издадена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на Лицензия за дейността „пренос на природен газ“.

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

Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.03.2016 г. е в състав: Илия Иванов, Кирил Георгиев, Владимир Митрушев, а Управителният съвет: Таня Захариева, Делян Димитров, Георги Гегов. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Георги Гегов.

Бележки към финансовия отчет

Към 31 март 2016 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Диана Рангелова, Марина Кръстева и Гергана Тодорова.

2. База за изготвяне

Този междинен финансов отчет за първо тримесечие на 2016 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети, съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31.12.2015 г.

Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този междинен финансов отчет е представен в български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация, представена в лева, е закръглена до хиляда, освен когато е посочено друго.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на финансовия отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Перазглеждането на приблизителните оценки се признава перспективно.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в съответните бележки.

(б) Несигурност в допусканията и оценките

При изготвянето на финансовия 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.

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Дружеството е установило контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Това включва екипа на Управление „Финансово-икономическо“, което носи общата отговорност за надзора над всички значителни оценки на справедливи стойности, включително справедливи стойности в Ниво 3 и докладва директно на изпълнителния директор.

Управление „Финансово-икономическо“ регулярно преглежда значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава екипът от Управлението оценява получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Бележки към финансовия отчет

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват и на одитния комитет на Дружеството.

5. Приходи

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Приходи от транзитен пренос на природен газ	56 595	55 967
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	14 488	14 446
Приходи от съхранение на природен газ	-	95
Приходи от безвъзмезден газ	22 709	33 254
Общо	93 792	103 762

Приходите от дейността са формирани основно от приходи от предоставени услуги по пренос на природен газ на територията на страната, пренос на природен газ от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония (транзитен пренос на природен газ съгласно сключено споразумение с ООО „Газпром Экспорт“ - Русия) и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“.

Приходите от пренос на територията на страната и съхранение на природен газ към 31.03.2016 г. са реализирани в резултат на Договори за пренос и съхранение с „Булгаргаз“ ЕАД и Договори за пренос на природен газ с „Агрополихим“ АД.

При извършване на услугата по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония е необходим природен газ за работа на компресорните станции, който представлява технологичен газ (газ за технологични нужди). Технологичният газ, необходим за работата на компресорните станции по пренос от Румъния за Турция, Гърция и Македония, се предоставя безвъзмездно на Дружеството от ползвателите на тази мрежа, за които се извършва услугата. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като текущ приход и текущ разход, което не оказва влияние върху финансовия резултат.

6. Други приходи

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	-	706
Приходи неустойка - клиенти	132	655
Приходи от продажба на стоки	62	98
Консултантски услуги	-	31
Приходи от финансиране	112	15
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	36	36
Приходи неустойка – доставчици	27	3
Обезщетения застраховател	72	9
Приходи от колокация	8	6
Приходи от ликвидация на ИМС	158	-
Други	81	79
Общо	688	1 638

7. Технологични разходи

Общата сума на получения безвъзмезден природен газ за технологични нужди на транзитния газопровод за първо тримесечие на 2016 г. е на стойност 22 709 хил. лв. (2015: 33 254 хил. лв.).

Полученият безвъзмезден технологичен газ за дейност транзитен пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония се признава като текущ приход. Безвъзмездно полученият технологичен газ се изразходва за поддържане работата на

Бележки към финансовия отчет

компресорните станции във връзка с транзитния пренос. Той се отчита и като текущ разход за технологични нужди.

Общите разходи за технологични нужди за първо тримесечие на 2016 г. са на стойност 25 060 хил. лв. (2015 г.: 37 793 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония на стойност 22 709 хил. лв. (2015 г.: 33 254 хил. лв.).

8. Разходи за материали

в хиляди лева

	2016	2015
Ел. енергия, вода и топлинна енергия	663	760
Основни материали, включващи:	225	285
- Резервни части	206	259
- Други	19	26
Спомагателни материали, включващи	484	515
- Горива и смазочни материали	274	292
- Авточасти и принадлежности	58	29
- Инструменти	12	12
- Стопански инвентар	40	15
- Други спомагателни материали	100	167
	1 372	1 560

9. Разходи за външни услуги

в хиляди лева

	2016	2015
Инспекция газопровод	1 675	1 420
Охрана	251	260
Застраховки	365	439
Консултантски услуги	48	83
Такса членски внос	163	162
Наем	21	24
Такси смет и данък сгради	80	87
Ремонти	32	26
Абонаментен сервиз	97	64
Лицензионни такси	77	68
Граждански договори	25	23
Лабораторни изследвания	20	17
Комуникации	11	10
Транспортни услуги	6	19
Разходи за автомобили	9	4
Други разходи за външни услуги	76	33
	2 956	2 739

Бележки към финансовия отчет
10. Разходи за амортизации

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2016	2015
Разходи за амортизация на имоти, машини и съоръжения	14	19 166	17 144
Разходи за амортизация на нематериални активи	15	74	78
		<u>19 240</u>	<u>17 222</u>

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2016	2015
Заплати и социални разходи за персонала		12 654	13 558
Социални осигуровки		1 731	1 661
Общо разходи за персонала		<u>14 385</u>	<u>15 219</u>

12. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Акциз	1 506	1 981
Командировки	239	191
Обучения и квалификация	16	45
Еднократни данъци	46	53
Представителни разходи	18	10
Глоби по нормативни актове	27	27
Служебни карти и билети	20	21
Дарения	1	9
Безплатна храна и напитки	10	9
Други	1	2
	<u>1 884</u>	<u>2 348</u>

13. Финансови приходи и разходи
Признати в печалби и загуби

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Разходи за лихви	-	(7)
Валутни курсови разлики	(5 046)	(842)
Разходи за комисионни	(8)	(7)
Финансови разходи	<u>(5 054)</u>	<u>(856)</u>
Приходи от лихви	857	984
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	1 194	11 170
Финансови приходи	<u>2 051</u>	<u>12 154</u>
Нетни финансови, приходи признати в печалби и загуби	<u>(3 003)</u>	<u>11 298</u>

Бележки към финансовия отчет

14. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изграждане	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2016 г.	56 243	1 343 586	183 115	7 813	3 205	185 929	1 880	1 781 771
Придобити	-	274	-	378	45	10 490	8 560	19 747
Придобити вещни права		336						336
Трансфери		98	-	-		(98)	-	-
Салдо към 31 март 2016 г.	56 243	1 344 294	183 115	8 191	3 250	196 321	10 440	1 801 854
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 007	35 051	-	2 854	2 102	-	-	41 014
Разходи за амортизация	369	17 982	515	222	78	-	-	19 166
Амортизация на придобити вещни права	-	290	-	-	-	-	-	290
Салдо към 31 март 2016 г.	1 376	53 323	515	3 076	2 180	-	-	60 470
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2016 г.	55 236	1 308 535	183 115	4 959	1 103	185 929	1 880	1 740 757
Салдо към 31 март 2016 г.	54 867	1 290 971	182 600	5 115	1 070	196 321	10 440	1 741 384

15. Имоти, машини и съоръжения (продължение)

По-подробна информацията за буферния газ е представена по-долу:

	Количество хил. нм3	Балансова стойност – хил. лв.
2016 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	104 478
Буферен газ – неамортизируем	188 155	78 122
	<u>791 955</u>	<u>182 600</u>
2015 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	104 993
Буферен газ – неамортизируем	188 155	78 122
	<u>791 955</u>	<u>183 115</u>

Буферният газ е разпределен както следва:

	Количество – хил. нм3		Балансова стойност – хил. лв.	
	Амортизируем	Неамортизируем	Амортизируем	Неамортизируем
2016 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	421	6 851
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	103 250	62 261
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	807	9 010
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>104 478</u>	<u>78 122</u>
2015 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	423	6 851
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	103 758	62 261
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	812	9 010
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>104 993</u>	<u>78 122</u>

Имоти, машини и съоръжения, въведени в експлоатация

Съществените активи, изградени и въведени в експлоатация през първо тримесечие на 2016 г. е модернизация на компресорна станция „Лозенец“.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 март 2016 година са следните:

- Междусистемна връзка България - Румъния /Русе – Гюргево/ на стойност 15 124 хил. лв.
- Модернизация на компресорни станции КС „Странджа“ и КС „Петрич“.

Аванси за придобиване на нетекущи активи

Авансите за придобиване на нетекущи активи в общ размер на 20 718 хил. лв. (2015 г.: 11 342 хил. лв.) се отнасят основно до предплатени суми по сключени договори за модернизация на компресорни станции чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати и модернизация на съществуващи САУ на ГКА и общостанционни системи на КС "Вълчи дол" и КС "Полски Сеновец" и 3D сеизмика на ПГХ Чирен.

Авансово платените суми по договори, свързани с придобиване на нетекущи активи са класифицирани като текущи и нетекущи в зависимост от договорения срок за придобиването им:

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Нетекуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	10 440	1 880
Текуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	10 278	9 462
	<u>20 718</u>	<u>11 342</u>

15. Нематериални активи
в хиляди лева
Отчетна стойност

	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 109	262	2 961	4 332
Придобити	-	-	-	-
Отписани	-	-	(358)	(358)
Салдо към 31 март 2016	1 109	262	2 603	3 974

Амортизация

Салдо към 1 януари 2016 г.	916	123	1 194	2 233
Разходи за амортизация	18	9	47	74
Отписани	-	-	(290)	(290)
Салдо към 31 март 2016	934	132	951	2 017

Балансова стойност

Към 1 януари 2016 г.	193	139	1 767	2 099
Салдо към 31 март 2016	175	130	1 652	1 957

Дружеството няма съществени договорни задължения за придобиване на нематериални активи към 31 март 2016 г. или 2015 г. Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

16. Отсрочени приходи от финансиране

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2016	2015
Баланс на 01 януари		22 599	18 278
Получени финансираня		-	-
Приход, признат през годината	6	(112)	(15)
Баланс на 31 март		<u>22 487</u>	<u>18 263</u>

Отсрочените приходи от финансираня са признати в отчета за финансовото състояние и съществена част от тях 16 320 хил. лева се отнася газопроводна връзка Добрич-Силистра, газопроводна връзка Русе-Гюргево - 2 567 хил. лева и за 3D сеизмични проучвания на ПГХ Чирен – 3 051 хил. лева.

Модернизацията на КС Кардам 1 и 2 е извършена с финансиране по програма „ФАР“ и е завършила през 2004 г. Обектите са въведени в експлоатация.

Реверсивната междусистемна връзка България–Румъния има за цел свързване на националните газопрепосни мрежи на България и Румъния. Проектът се изпълнява съвместно от „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Трансгаз“ СА Румъния съгласно подписан Меморандум за разбирателство на 01.06.2009 г., а през 2010 г. е осигурено финансиране на проекта от Европейската енергийна програма за възстановяване.

Преносният газопровод с АГРС „Добрич–Силистра“, свързан с разширение на газовата инфраструктура за пренос, е финансиран със собствени и привлечени средства по международен фонд „Козлодуй“ от Европейската банка за възстановяване и развитие. Сключен е Договор KIDSF-GA14B-A-08 с ЕБВР от 20 юли 2007 г. за финансиране на обекта, променен и допълнен на 07 юли 2010 г. Обектът е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1706 от 08.10.2015 г.

През м. май 2014 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) сключиха Договор за грант № 057, с който на Дружеството бе отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ за изграждане на три преносни газопровода с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Панагюрище, Пирдоп, Банско и Разлог. Общата стойност на проекта се оценява на 21 790 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ е в размер на 11 000 000 евро. Очакваното съфинансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 10 790 000 евро.

На 3 април 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа споразумение за безвъзмездно финансиране № INEA/CEF/ENER/M2014/0014 за изпълнението на прединвестиционно проучване за проект междусистемна връзка Турция-България с INEA. Общата стойност на проучването се оценява на 380 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Механизма за свързване на Европа е в размер до 190 000 евро. До момента в съответствие с чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение от страна на INEA е извършено авансово плащане (30% от стойността на максимума на гранта по договор) към „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 57 000 Евро. Изплащането на остатъка ще бъде извършено след приемане на финален доклад от финансиращия орган, като се очаква това да се случи през 2016 г.

На 23 октомври 2015 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа грантово споразумение No. INEA/CEF/ENER/M2015/1029442 с INEA за провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания като част от проекта за разширение на ПГХ Чирен 6.20.2., включващ дейностите „3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“ и „Контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания“ с очаквана обща стойност в размер на

7 800 хил. евро. Размерът на гранта е 50% от сумата на действието – до 3 900 хил. евро. Извършено е 50 % авансово плащане по гранта към "Булгартрансгаз" ЕАД на стойност 1 560 хил. евро.

През 2016 г. предстои сключване на грантово споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и INEA за изпълнение на действие 6.8.2-0055-BG-S-M-15, „Подготвителни дейности в рамките на ПОИ 6.8.2. Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската газопрееносна система“ (Preparatory activities in the frame of the PCI 6.8.2 Necessary rehabilitation, modernization and expansion of the Bulgarian transmission system) – на стойност 850 хил. евро.

17. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Природен газ	88 122	90 498
Материали	18 778	16 929
Незавършено производство	334	268
Готова продукция	176	159
Гориво	40	36
Други	21	19
	<u>107 471</u>	<u>107 909</u>

Съществената част от материалните запаси представлява природен газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. На основание и в изпълнение на заповед № Д-16-675/21.05.2014 г. на Министъра на икономиката и енергетиката са нагнетени 140 млн. куб. метра природен газ във връзка с възникнала необходимост за допълнителни задължения към обществото.

Дружеството няма материални запаси, предоставяни като обезпечение на задължения.

18. Търговски и други вземания

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2016	2015
Вземания от продажби на услуги		17 976	22 000
Намаление за обезценка и несъбираемост	26	<u>(326)</u>	<u>(326)</u>
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки		<u>17 650</u>	<u>21 674</u>
ДДС за възстановяване		1 919	7 874
Вземания по застрахователни събития		25	-
Предплатени разходи		1 275	59
Други		<u>33</u>	<u>78</u>
		<u>3 252</u>	<u>8 011</u>
Общо търговски и други вземания в т.ч.:		<u>20 902</u>	<u>29 685</u>
Нетекущи		-	-
Текущи		<u>20 902</u>	<u>29 685</u>
		<u>20 902</u>	<u>29 685</u>

19. Пари и парични еквиваленти

в хиляди лева

	2016	2015
Парични средства по разплащателни сметки	201 604	65 077
Краткосрочни депозити с матуритет до 3 месеца	13 363	100 399
Акредитиви	-	-
Парични средства в брой	73	58
Пари и парични еквиваленти	<u>215 040</u>	<u>165 534</u>

20. Срочни депозити

в хиляди лева

	2016	2015
Депозити с матуритет над 3 месеца	-	5 875
25	<u>-</u>	<u>5 875</u>

21. Капитал и резерви

Акционерен капитал

Акционерният капитал е разпределен в 799 491 550 броя поименни акции (2014: 772 243 550 броя поименни акции). Всички акции са с номинал от 1 лев. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Законови резерви

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

Преоценъчен резерв

През 2015 г. в Дружеството е извършена преоценка на Имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител. В резултат на тази преоценка е формиран преоценъчен резерв. Съгласно счетоводната политика на дружеството всяка година се извършва трансфериране от преоценъчен резерв към неразпределена печалба, равностойно на разхода за амортизация на преоценъчния резерв.

Съгласно българското законодателство преоценъчният резерв, формиран от преоценката на имоти, машини и съоръжения, не може да се разпределя за дивиденди.

22. Търговски и други задължения

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Задължения към доставчици	3 655	1 383
Задължения към персонала за възнаграждения	3 401	520
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	814	1 034
Задължения към застрахователи	1 043	11
Други задължения	-	122
	8 913	3 070
Задължения към бюджета:		
Задължения за осигурителни вноски	903	960
Задължения за данъци върху разходите	46	269
Задължения към митници	285	928
Данък върху доходите на физически лица	581	828
Други задължения към бюджета	-	1
	10 728	6 056

23. Управление на капитала

Дружеството управлява капитала си така, че да осигури функционирането си като действащо предприятие, като едновременно с това се стреми да максимизира възвращаемостта за едноличния собственик на капитала, чрез оптимизация на съотношението между дълг и капитал (възвращаемостта на инвестирания капитал). Целта на Ръководството е да гарантира стабилно бъдещо развитие на Дружеството.

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

24. Условни задължения

С Директива 2009/29/ЕО се определят основните параметри на търговията с емисии за периода от 2013 г. до 2020 г., като за производството на електрическа енергия не се предвиждат да бъдат разпределени безплатни квоти и всички квоти трябва да бъдат закупвани от инсталациите чрез търг. Възможност за разпределяне на безплатни квоти на преходен принцип на инсталации за производство на електрическа енергия се предоставя единствено от чл. 10в и то в случай, че държавата-членка отговаря на определени изисквания.

България се възползва от възможността за компенсиране на електропроизводството по чл. 10в, с което сектор „Електропроизводство“ ще премине постепенно от безплатни квоти към квоти, осигурявани чрез участие в търгове. В замяна на предоставянето на безплатните квоти всяка инсталация, отговаряща на определените изисквания, ще трябва да изпълнява проекти на стойност равна на предоставените безплатни квоти.

Във връзка с горепосоченото и съгласно изискванията на Директива 2009/29/ЕО и съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, Указателен документ, относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, Министерството на енергетиката подготви Национален план за инвестиции (НПИ) с включени инвестиционни проекти. Проектите, които са включени в НПИ бяха избрани по следните изисквания и критерии:

1. Определящ критерий за инвестициите е намаляване на емисиите на парникови газове;

2. Размерът на инвестициите, доколкото това е възможно, трябва да бъде равен на пазарната стойност на разпределяните безплатно квоти, свързани с предвидените инвестиции;
 3. В плана са включени инвестиции, реализирани от 25 юни 2009 г. насам.
 4. В предоставения план за проекта задължително трябва да бъде посочено, че инвестиционният процес ще е започнал за поне един проект, не по-късно от 31 декември 2013 г.;
 5. За включените в НП инвестиции трябва да се докаже пред Комисията, изискването за дългосрочна ефективност;
 6. Финансовото състояние на дружествата, участващи с проекти в НПИ трябва да е стабилно;
 7. Инвестициите, които се предлагат за площадката на операторите, следва да бъдат свързани с намаляване отделянето на емисии на парникови газове чрез модернизация на инсталациите, използващи въглища, замяна на остарели, замърсяващи технологии с по-малко замърсяващи (става въпрос за парникови газове), улавяне и съхранение на въглероден диоксид;
 8. Инвестициите извън площадките на операторите, трябва да бъдат насочени към подобряване на инфраструктурата (в преносната или разпределителната мрежа), по смисъла на съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, и за чисти технологии. Инвестиции могат да бъдат направени и в разнообразяване на сигурността на доставките на природен газ (приложение IV от съобщение (2011/С 99/03)).
 9. Извършва се непрекъснат мониторинг на изпълнение на инвестиционните програми и последващото ежегодно докладване на ЕК;
- Неизпълнението на инвестиционните програми от инсталациите ще предизвикат налагане на санкции от страна на ЕК за държавата и респективно от държавата към инсталациите.

Отчитайки заложените изисквания, "Булгартрансгаз" ЕАД кандидатства за включване в НПИ. За финансиране са одобрени проектите за модернизация на 4 броя компресорни станции КС Ихтиман, КС Лозенец, КС Петрич и КС Странджа, предвид факта, че с реализирането на тези проекти, се очаква намаление на емисиите от CO₂, отделяни от гореспоменатите компресорни станции, с около 15%.

Като участник в НПИ, "Булгартрансгаз" ЕАД през 2015 г. докладва на всяко тримесечие степента на изпълнение на проектите и обобщено до 15 януари 2015 г. годишното ниво на изпълнение на проектите включени в НПИ. Предоставена е справка за извършените плащания, както и информация за причината за неусвояване и реализиране на инвестициите за проекти Модернизация на КС "Петрич", "Лозенец" и "Странджа", придружена с обосновано искане за прехвърляне на реализирането им за следващата 2016 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2016 г. се наложи с цел дружеството да се възползва от правото си на държавна помощ по НПИ, тъй като проектите за модернизация на КС включени в НПИ не можаха да се осъществят до края на 2015 г. по независещи от "Булгартрансгаз" ЕАД причини и ще се реализират със закъснение. Към 31.12.2015 г. е приключил единствено проект "Модернизация на КС "Ихтиман" и е въведен в експлоатация един ГТКА, за който предстои до края на месец март да бъде подадено заявление за получаване на средства от сметка "Национален план за инвестиции".

10. През юли 2013 г. Европейската комисия образува официално производство за разследване дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната - Дело АТ.39849 - ВЕН gaz. Процедурата е образувана във връзка с опасения на ЕК, че „БЕХ“ ЕАД и дъщерните дружества препятстват свои потенциални конкуренти да получат достъп до българската газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ, като изрично или мълчаливо отказват достъп на трети страни или го забавят. ЕК разследва и за

евентуално препятстване на конкурентите да получат достъп до главния газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет на територията на Румъния, тъй като счита, че без достъп до тази ключова инфраструктура нито едно дружество не може да се конкурира с „Булгаргаз“ ЕАД на българския пазар на доставка на газ.

Като формална стъпка в рамките на официалното производство за разследване за злоупотреба с господстващо положение на пазара за природен газ в България от страна на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД по Дело АТ.39849 - ВЕН gaz е изпращане на Изложение на възражения (Statement of Objections) от ЕК до трите дружества. Изложението е изпратено предварително по електронна поща на 23.03.2015 г. и официално, по куриер - вх. №БТГ24-00-1259 от 25.03.2015 г.

25. Свързани лица

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице

Крайно контролиращо лице за Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ АД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„НЕК“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано дружество на БЕХ

Сделките със свързани лица са представени както следва:

- Предоставяне на услуги по пренос и съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа.
- Предоставени от „Мини Марица Изток“ ЕАД услуги за командироване на служители.

Сделки със свързани лица

<i>в хиляди лева</i>	<i>Стойност на сделките през:</i>		<i>Крайни салда</i>	
	2016	2015	2016	2015
"БЕХ" ЕАД				
<i>Предоставен заем:</i>	-	-	-	-
Лихви по предоставен заем	-	276	-	-
	-	276	-	-
"Булгаргаз" ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Услуги по пренос и съхранение	14 196	12 455	4 736	11 261
Неустойки за просрочени плащания	110	644	1	19
Лихви дългосрочни вземания	489	416	-	-
Дългосрочни вземания	-	-	36 502	40 378
Текуща част на дългосрочни вземания	-	-	15 299	15 162
	14 795	13 515	56 538	66 820
„Булгартел“ ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Ползване на оптични влакна	42	41	201	170
Колокация	8	8	46	36
Неустойки за просрочени плащания	5	5	11	7
	55	54	258	213
„Булгартел“ ЕАД				
<i>Покупка на:</i>				
Ползване на ресурси от спомагателната мрежа	(11)	(11)	(309)	(315)
	(11)	(11)	(309)	(315)
„Южен поток България“ АД				
Наем	-	-	-	1
	-	-	-	1
НЕК ЕАД				
Покупка на електроенергия	-	(287)	-	-
	-	(287)	-	-
ЕСО ЕАД				
Открита гаранция	-	-	48	48
Услуга по пренос на електроенергия	(15)	(12)	(2)	(15)
	(15)	(12)	46	33

Общо вземания свързани лица	-	-	56 844	67 082
Общо задължения свързани лица	-	-	(311)	(330)

Обобщени, разчетите със свързани лица са както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Нетекущи вземания от свързани лица	36 550	40 426
Текущи вземания от свързани лица	20 294	26 656
	<u>56 844</u>	<u>67 082</u>

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Нетекущи задължения към свързани лица	287	291
Текущи задължения към свързани лица	24	39
	<u>311</u>	<u>330</u>

26. Гаранции по договори

<i>в хиляди лева</i>	2016	2015
Нетекущи гаранции по договори	388	283
Текущи гаранции по договори	36 016	35 917
	<u>36 404</u>	<u>36 200</u>

Съществена част от текущите гаранции са задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите, съгласно клаузите на договора.

27. Дългосрочни вземания

Общата стойност на дългосрочни вземания представлява вземания на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Корпоративна Търговска Банка АД („КТБ“ АД в несъстоятелност) в размер на 54 030 хил. лева. През 2015 г. ръководството на Дружеството е направило преценка относно възстановимата стойност на тези вземания и в резултат на това е призната загуба от обезценка в размер на 6 300 хил. лева.

За част от вземанията от КТБ АД (в несъстоятелност) в размер на 28 828 хил. лв. са налице особени обстоятелства, които налагат разглеждането на въпроса за евентуалното предприемане на действия за изваждане на тази сума от масата на несъстоятелността.

В тази връзка са предприети процесуални действия от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу КТБ АД (в несъстоятелност), както и трети лица. Преценката на ръководството е, че всички факти и обстоятелства ще бъдат взети предвид при предстоящите съдебни действия, което би могло да доведе до положителен изход на делата за Дружеството.

28. Събития след датата на отчетния период

Няма събития, настъпили след края на отчетния период, които да изискват и/или налагат корекции или допълнително оповестяване във финансовия отчет на Дружеството към 31 март 2016 г.

29. Значими счетоводни политики

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

(а) Чуждестранна валута***(i) Сделки в чуждестранна валута***

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Непарични активи и пасиви деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1 януари 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

(б) Финансови инструменти***(i) Недеривативни финансови активи***

Дружеството първоначално признава заеми, вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи се признават първоначално на датата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно. Дружеството има следните недеривативни финансови активи: търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти.

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котираны на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Заеми и вземания включват пари и парични еквиваленти и търговски и други вземания.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти. Депозити с матуритет над 3 месеца са класифицирани като краткосрочни вземания в Отчета за финансовото състояние.

(ii) Недеривативни финансови пасиви

Дружеството има следните недеривативни финансови пасиви: търговски и други задължения. Такива финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези

финансови пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива, и да уреди пасива едновременно.

(iii) Акционерен капитал

Обикновени акции

Обикновените акции се класифицират като собствен капитал. Пределните разходи, пряко свързани с издаването на обикновените акции се признават като намаление на собствения капитал, нетно от всички данъчни ефекти. Капиталът на Дружеството е представен по историческа стойност към датата на последната регистрация.

(в) Имоти, машини и съоръжения

(i) Признаване и оценка. Специфични активи.

Първоначално признаване

Имоти, машини и съоръжения се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите придобити по стопански начин включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи пряко свързани с привеждане на актива до състояние необходимо за предвидената употреба;
- когато дружеството има задължение да демонтира актива или да възстанови терена, приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен актива;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Земята, сградите, съоръженията и оборудването, буферният газ, включително и специализираните транспортни средства, притежавани от Дружеството, са оценени на базата на оценъчен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител към 30 юни 2015 г. (виж също Бележка 14). Към 31 декември 2015 г. е направен преглед на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства (товарни и специализирани) (ИМТС) и нетната реализируема стойност на материалните запаси, както и тест за обезценка. В отчета за финансовото състояние всички леки автомобили, други нетекущи активи и активи в процес на изграждане са представени на базата на историческа цена, намалена с натрупани амортизации и загуби от обезценка.

Специфичен дълготраен материален актив за „Булгартрансгаз“ ЕАД е буферният природен газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и газопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и газопровода.

Буферният газ в ПГХ „Чирен“, транзитния и магистрален газопровод се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ „Чирен“ е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ „Чирен“, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в газопровода се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в *Бележка 14*.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценъчен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценъчния резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преоценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

(iii) Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин, от датата на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	60 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо. Приблизителните оценки за някои имоти, машини и съоръжения са ревизирани към 31.12.2015 г. (виж също *Бележка 14*).

(г) Нематериални активи**(i) Нематериални активи**

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(iii) Амортизация

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии за съхранение, пренос и транзитен пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

(д) Наети активи

Лизинговите договори, по силата на които на Дружеството се прехвърлят всички значими рискове и изгоди от собствеността, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване наетите активи се отчитат по по-ниската от справедлива стойност и настояща стойност на минималните лизингови плащания. След първоначално признаване, активът се отчита според счетоводната политика, приложима за съответния актив.

Различни от тези лизингови договори са договори за оперативен лизинг и те не се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството.

(е) Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация.

Подоценка на материален запас се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) нетна реализуема стойност. Загубите от подоценка се признават в печалби и загуби.

Нетната реализируема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато дружеството се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини съоръжения и оборудване. За тяхното отчитане се прилага значима счетоводна политика 31 (в).

(ж) Обезценка**(i) Недеривативни финансови активи**

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали съществуват обективни доказателства, че е обезценен. Един финансов актив е обезценен ако има обективни доказателства за обезценка в резултат от едно или повече събития, възникнали след първоначалното признаване на актива, и това събитие на загуба е засегнало очакваните бъдещи парични потоци от този актив, което може да бъде надеждно оценено.

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (заеми и вземания) за конкретен актив. Всички индивидуално значими активи се проверяват за специфична обезценка.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в корективна сметка намаляваща търговски и други вземания. Когато събитие настъпило след признаването на обезценка, намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява обратно през печалби и загуби.

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(з) Доходи на персонала***(i) Планове с дефинирани вноски***

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски в България. Задълженията за превеждане на вноски по плановете за пенсиониране с дефинирани вноски, се признават като разходи за персонала в печалби и загуби текущо. Вноските по план с дефинирани вноски, които са дължими повече от 12 месеца след края на периода на предоставяне на услугите от служителите, се дисконтират до настоящата им стойност.

(ii) Планове с дефинирани доходи

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ). Съобразно тези разпоредби на КТ и действащия Колективен трудов договор в „Булгартрансгаз“ ЕАД, при прекратяване на трудовия договор на служител на Дружеството, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на дванадесет брутни работни заплати, в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството над 10 години към датата на пенсиониране, и обезщетение в размер на пет брутни работни заплати в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството до 10 години. Към датата на баланса ръководството оценява приблизителния размер на потенциалните разходи за всички служители на база на доклад, изготвен от актюер. В Бележка 23 към финансовия отчет, е оповестена сумата на начисленото задължение, както и основните допускания, на базата на които е извършена оценката на задължението.

Според изискването на стандарта (параграф 78 от МСС 19) процентът, с който ще се дисконтира задължението трябва да съответства на пазарните доходи към датата на счетоводния баланс, който носят първокачествените корпоративни облигации. При условие, че няма развит капиталов пазар следва да се използват пазарните доходи на правителствените облигации.

Удачно е също така като процент на дисконтиране да се използва и бъдещата норма на възвращаемост на активите на предприятието. Поради дългосрочния характер на задължението и липсата на такива финансови инструменти, отразяващи доходност за по-дълъг срок е преценено, че като норма на дисконтиране може да се приложи очаквания процент на доходност при инструменти с по-дългосрочен падеж от съществуващите следвайки изискванията на Параграф 81 на МСС 19.

Изчисленията се извършват на годишна база от актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи в разходи за персонала в печалби и загуби.

(iii) Краткосрочни доходи на наети лица

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари или планове за разпределение на печалбата, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител, и задължението може да се оцени надеждно.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата

(i) Национален план за инвестиции

С Решение С(2013) 8455, относно „Държавна помощ S.A. 34385 (2013/N) – България за Разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове в съответствие с член 10в от Директива 2003/87/ЕО в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура (Национален инвестиционен план съгласно член 10в от Директивата за Схемата за търговия с емисии (СТЕ)). С въпросното Решение на Европейската комисия, правото на България да ползва Дерогация по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО е вече реалност.

Подкрепата от държавата на проектите на Дружеството включени в НПИ на Р България се третира като безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с приходи под формата на прехвърляне на непаричен ресурс за използване от предприятието. Дружеството очаква да получи безвъзмездни средства от държавата под формата на ЕРЕ и да реализира приходи за изпълнения през 2015 г. проект модернизация на КС "Ихтиман".

"Булгартрансгаз" ЕАД, като участник в НПИ докладва в установения срок степента на изпълнение на проектите, включени в НПИ през предходната 2015 г., като предостави справка за извършените плащания, както и информация за причината за неусвояване и реализиране на инвестицията, придружена с обосновано искане за прехвърляне на реализирането на инвестицията за следващата 2016 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2016 г. се наложи с цел дружеството да се възползва от правото си на държавната помощ по НПИ, тъй като проектите за модернизация на компресорните станции, включени в НПИ не можаха да се осъществят до края на 2015 г. по независещи от "Булгартрансгаз" ЕАД причини и ще се реализират със закъснение. До момента за 2015 г. е приключил единствено проект "Модернизация на КС "Ихтиман" и е въведен в експлоатация един ГТКА, за който предстои до края на месец март 2016 г. да бъде подадено заявление за получаване на средства от Сметка "Национален план за инвестиции".

(ii) Квоти за търговия с емисии на парникови газове

Поради липсата на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO₂ емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределяне на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г., одобрен от Комисията на Европейския Съюз, "Булгартрансгаз" ЕАД има право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава, се отчита брутната стойност на продажбата на емисии.

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO₂ емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

Допълнителни разяснения във връзка с безвъзмездно предоставените квоти са изложени в Бележка 28 Условни задължения.

(iii) Безвъзмездни средства предоставени от държавата, обвързани с активи

Безвъзмездни средства предоставени от държавата се признават първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата и след това се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива. Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

(й) Приходи***(i) Приходи от продажба на материали, продукция и стоки***

Приходите от продажбата на стоки, в хода на нормалната дейност, се признават по справедливата стойност на полученото, или което се очаква да се получи възнаграждение, намалено с върнатите стоки, отстъпки или работи. Приход от продажба на стоки се признава в момента, когато съществуват убедителни доказателства, обикновено под формата на изпълнен договор за продажба, че съществените рискове от собствеността се прехвърлят към купувача, получаването на възнаграждението е вероятно, свързаните разходи и възможните връщания на стоки могат да се определят надеждно, няма продължаващо участие на ръководството в управлението на стоките, и сумата на прихода може да се измери надеждно.

Приходите за всяка сделка се признават едновременно с извършените за нея разходи.

Дружеството признава приходи от продажба на тръжна документация във връзка с обявени процедури по ЗОП, приходи от продажба на стоки в хранителните комплекси и други.

(ii) Приходи от услуги

Приходите от предоставени услуги се признават по справедлива стойност на полученото или подлежащо на получаване или възмездяване, намалено с върнатите стоки, отстъпки или работи. Приходите и разходите, свързани с една и съща сделка, се признават през един и същ отчетен период. В случаите, когато резултатът не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само дотолкова, доколкото направените разходи са възстановими.

Приходите от продажба на услуги са формирани основно от лицензионните дейности на Дружеството, а именно оказани услуги по пренос на природен газ на територията на страната, пренос от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония и съхранение на природен газ.

(iii) Приходи от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод

Приходите от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод се признават в печалби и загуби по справедлива стойност. Размерът на тези приходи е оповестен в Бележка 5 Приходи.

(iv) Приходи от наеми

Приходите от наеми се признават в печалби и загуби по линеен метод за периода на наема. Получени допълнителни плащания се признават като неделима част от общия приход от наем за периода на наема. Приходи от наем от дадени за пренаемане от Дружеството имоти се признават като други приходи.

(v) Приходи от финансиране

Приходите от финансиране се признават в печалби и загуби в размер на начислената амортизация за обекти изградени със средства по програми за финансиране (виж също бележка 31 (и), (iii)).

(к) Лизинг**(i) Плащания по лизингови договори**

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

(ii) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Това е така ако следващите два критерия са изпълнени:

- изпълнението на споразумението зависи от използването на определен актив или активи; и
- споразумение предава правото на ползване на актива(ите).

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива като се използва лихвен процент, определен от Дружеството.

(л) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, печалба от операции в чуждестранна валута, приходи от лихви по дългосрочни вземания. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

(м) Данъци

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за бизнес комбинации или за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки влезли в сила или по същество въведени към отчетната дата и всички корекции за дължими данъци за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати във финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
- разлики свързани с инвестиции в дъщерни предприятия и съвместно контролирани предприятия доколкото е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
- облагаеми временни разлики възникващи от първоначално признаване на репутация.

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики, когато те се проявяват обратно, на базата на закони, които са в сила или са въведени по същество към отчетната дата.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само, ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви, и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана.

(м) Данъци

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода когато такова определяне бъде направено.

30. Прилагане на нови и ревизирани МСФО

(а) Нови и изменени стандарти приети от Дружеството

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2015 г.:

МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Вноски на служители, в сила от 1 юли 2014 г., приет от ЕС за годишни периоди на или след 1 февруари 2015 г.

Измененията към МСС 19 поясняват изискванията на МСС 19 относно вноски на служители или трети лица и дават възможност вноски, които не зависят от броя на годините за предоставяне на услугите, да бъдат третираны като намаление на разходите за текущ стаж в периода, в който съответните услуги са предоставени.

Годишни подобрения 2012 г. в сила от 1 юли 2014 г., приети от ЕС за годишни периоди на или след 1 февруари 2015 г.

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 7 стандарта:

- МСФО 2 „Плащане на базата на акции“;
- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 8 „Оперативни сегменти“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“;
- МСФО 9 „Финансови инструменти“ и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“;
- МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“.

Годишни подобрения 2013 г. в сила от 1 юли 2014 г., приети от ЕС за годишни периоди на или след 1 януари 2015 г.

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 4 стандарта:

- МСФО 1 „Прилагане за първи път на МСФО“;

- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 40 „Инвестиционни имоти“.

Горепосочените нови стандарти, изменения и разяснения нямат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

(6) Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2015 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството:

МСФО 9 „Финансови инструменти“ в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО 9 „Финансови инструменти“, като завърши своя проект за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането. Ръководството на Дружеството е все още в процес на оценка на ефекта на МСФО 9 върху финансовия отчет.

МСФО 9 „Финансови инструменти“ (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС.

Измененията водят до съществена промяна в отчитането на хеджирането, която позволява на дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети.

МСФО 11 „Съвместни ангажименти“ (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

Това изменение дава насоки относно подходящото счетоводно третиране на придобиването на дял в съвместна дейност, която представлява бизнес.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

МСФО 14 позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база, когато прилагат МСФО. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефекта от регулираните цени.

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС.

МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (изменен) – Оповестявания, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

Тези изменения са част от инициативата на СМСС за подобряване на представянето и оповестяването във финансовите отчети. Те изясняват указанията в МСС 1 относно същественост, обобщаване, представянето на междинни сборове, структурата на финансовите отчети и оповестяване на счетоводната политика.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения поясняват, че използването на методи за изчисляване на амортизации, базирани на приходи, не е подходящо, тъй като приходите, генерирани от определена дейност с дълготрайни материални или нематериални активи, не отразяват използването на икономическите ползи, които се очакват от активите.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения засягат финансовото отчитане на плодоносни растения като лозя, каучукови дървета и маслодайни палми. Плодоносните растения следва да се третираят като имоти, машини и съоръжения, тъй като техните процеси са подобни на производство. Вследствие на това те се включват съгласно тези изменения в обхвата на МСС 16 вместо в обхвата на МСС 41. Отглеждането на плодоносни растения остава в обхвата на МСС 41.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

Това изменение позволява на дружествата да използват метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместни и асоциирани предприятия в техните индивидуални финансови отчети.

Годишни подобрения 2014 г. в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения засягат 4 стандарта:

- МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“ относно методи на отписване;
- МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване“ относно договори за услуги;
- МСС 19 „Доходи на наети лица“ относно дисконтови проценти;
- МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ относно оповестяване на информация.