Grant Thornton

Chartered Accountants

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Собствениците
на „Проучване и добив на нефт и газ" АД

Доклад върху консолидирания финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения консолидиран финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ" АД, включващ консолидиран счетоводен баланс към 31 декември 2007 г., консолидиран отчет за доходите, консолидиран отчет за промените в собствения капитал, консолидиран отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другите пояснителни приложения.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и националното законодателство се носи от ръководството. Тази отговорност включва:

- разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансови отчети, които да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали те се дължат на измама или на грешка;
- подбор и приложение на подходящи счетоводни политики; и
- изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с професионалните изисквания на Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени неточности, отклонения и несъответствия.
Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за

Grant Thornton Ltd.
54 William Gladstone Str.
1000 Sofia
T (02) 987 28 79, 980 64 18
F (02) 980 48 24
E office@gtbulgaria.com
W www.gtbulgaria.com

Member of Grant Thornton International

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД СОФИЯ

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.

Мнение

По наше мнение консолидираният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на „Проучване и добив на нефт и газ" АД към 31 декември 2007 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за годината, завършваща тогаа, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и националното законодателство.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Годишен консолидиран доклад за дейността

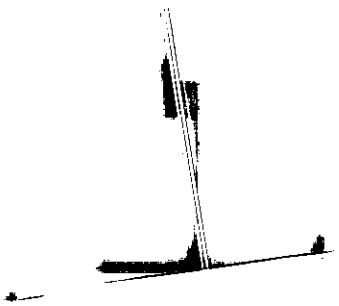
Ние прегледахме приложения Годишен консолидиран доклад за дейността на „Проучване и добив на нефт и газ" АД, който не е част от консолидирания финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в Годишния консолидиран доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа в консолидирания финансов отчет към 31 декември 2007 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и националното законодателство. Отговорността за изготвянето на Годишния консолидиран доклад за дейността се носи от ръководството.

Специализирано одиторско предприятие

Grant Thornton ЕООД

Регистриран одитор:

0488 Марий Апостолов
Експерт-одитор



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.

Мнение

По наше мнение консолидираният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на „Проучване и добив на нефт и газ" АД към 31 декември 2007 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за годината, завършваща тогава, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и националното законодателство.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Годишен консолидиран доклад за дейността

Ние прегледахме приложения Годишен консолидиран доклад за дейността на „Проучване и добив на нефт и газ" АД, който не е част от консолидирания финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в Годишния консолидиран доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа в консолидирания финансов отчет към 31 декември 2007 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и националното законодателство. Отговорността за изготвянето на Годишния консолидиран доклад за дейността се носи от ръководството.

Специализирано одиторско предприятие

Грант Торнтон ООД

Регистриран одитор:

0488 Марий Апостолов
Регистриран одитор

Марий Апостолов

25 април 2008 г.
гр. София

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

Съдържание

	Страница
Годишен консолидиран доклад за дейността	**3**
Консолидиран баланс	**20**
Консолидиран отчет за доходите	**22**
Консолидиран отчет за паричните потоци (пряк метод)	**23**
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	**24**
Пояснения към консолидирания финансов отчет	**26**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД

за дейността на

"ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ"АД
гр. СОФИЯ за 2007 г.

м. април 2008 г.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Съдържание на Годишния консолидиран доклад за дейността:

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на дружеството, както и на бъдещите перспективи:

1. Ликвидност:
а) тенденции, обстоятелства или рискове;
б) недостиг на ликвидни средства;
в) вътрешни и външни източници на ликвидност.

2. Капиталови ресурси:
а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на отчетния период;
б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

3. Резултати от дейността:
а) необичайни или спорадични събития;
б) разкриване на промяна в отношението между приходите и разходите;
в) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на дружеството за отчетния период;

II. Важни събития, настъпили след годишното счетоводно приключване

III. Важни научни изследвания и разработки

IV. Предвиждано развитие на дружеството

V. Промени в цената на акциите на дружеството

VI.Анализ и разяснение на информацията по приложение № 11 от НАРЕДБА № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа. (Доп. ДВ, бр.82 от 2007 г.)

VII. Информация за сключени значителни сделки със свързани лица

VIII.Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

IX. Друга информация по преценка на дружеството

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

I.Изложение на развитието на дейността и на състоянието на дружеството, както и на бъдещите перспективи:

Настоящият годишен консолидиран доклад за дейността на „Проучване и добив на нефт и газ" АД е изготвен на основание изискванията на чл. 33 от Закона за счетоводството, на чл. 100н, ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение № 10 към чл. 32, ал. 1, т. 2 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публичното предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и други емитенти на ценни книжа.

1. Ликвидност:

а) тенденции, обстоятелства или рискове

„ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД

Добив на суров нефт и природен газ
Съгласно ПМС №№ 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543 и 544 от 30 юли 2003 г. (ДВ, бр.70/2003 г.); №524/23.06.2004 г.; №552/30.06.2004 г. са сключени концесионни договори за:
1) Осъществяване на добив на суров нефт от находищата: Бърдарски геран, Долни Луковит, Долни Луковит – запад, Горни Дъбник, Староселци и Тюленово.
2) Осъществяване на добив на суров нефт и природен газ от находища: Долни Дъбник, Маринов геран, Бутан-юг и Селановци.
3) Осъществяване на добив на природен газ от находище Българево и Дуранкулак.

През 2006 г. дружеството получи от Агенция „Митници" 10 броя лицензи за управление на акцизни данъчни складове за производство и складиране на енергийни продукти.

През 2007 г. дружеството е осъществявало добив на суров нефт, нефтен кондензат и природен газ от следните полета:
Нефтено поле Долни Дъбник
Нефтено поле Горни Дъбник
Нефтено поле Долни Луковит
Нефтено поле Долни Луковит - запад
Нефтено поле Староселци
Нефтено поле Бърдарски Геран
Нефтено поле Селановци
Нефтено поле Тюленово
Газокондензатно поле Бутан - юг
Газово поле Българево
Газово поле Дуранкулак

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

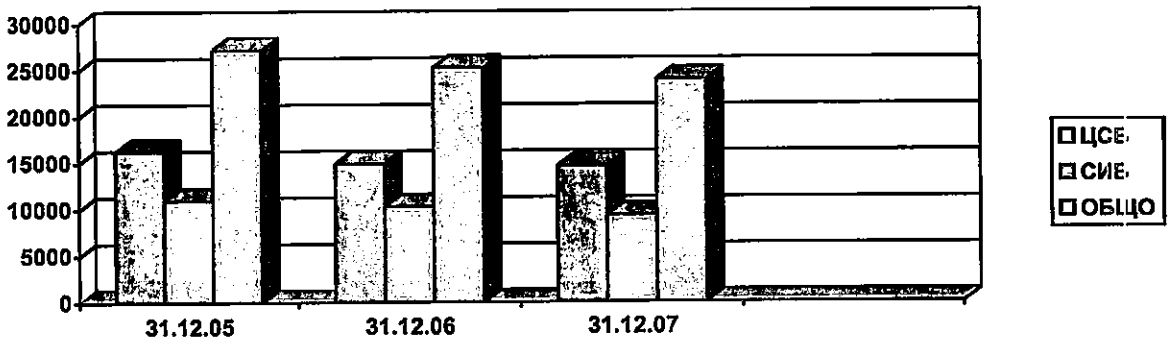
ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

Данните за добивите на суров нефт, нефтен кондензат и природен газ през отчетния период са представени в табличен вид, като е направен и сравнителен анализ с добивите от предходните две години:

Добив на суров нефт, t

Находища/години	31.12.05 г.	31.12.06 г.	31.12.07 г.	2007/2005	2007/2006
Находища в ЦСБ (Централна Северна България)	16 262	14 952	14 657	Спад 9.87 %	Спад 1,97 %
Находища в СИБ (Северо източна България)	10 972	10 322	9 346	Спад 14,82 %	Спад 9,46 %
Общо:	**27 234**	**25 274**	**24 003**	**Спад 11,86 %**	**Спад 5,03 %**

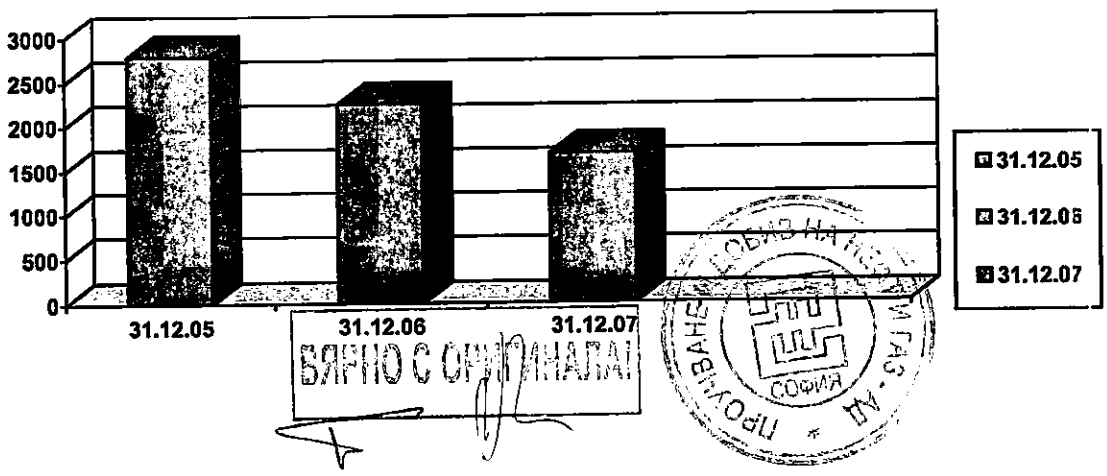
За по-голяма ефективност и намаляване на рязкото понижаване на добивите поради дългогодишната им експлоатация се извърши подмяна на оборудване, смяна на помпи, смяна на ПКТ, интензификационни дейности в находищата Долни Дъбник, Долни Луковит и др.



Добив на кондензат, t

Находища/години	31.12.05 г.	31.12.06 г.	31.12.07 г.	2007/2005	2007/2006
Находища в ЦСБ	2 789	2 248	1 685	Спад 39,58%	Спад 25,04%

От 2006 г. общият добив на кондензат спада поради намаляване на пластовото налягане.

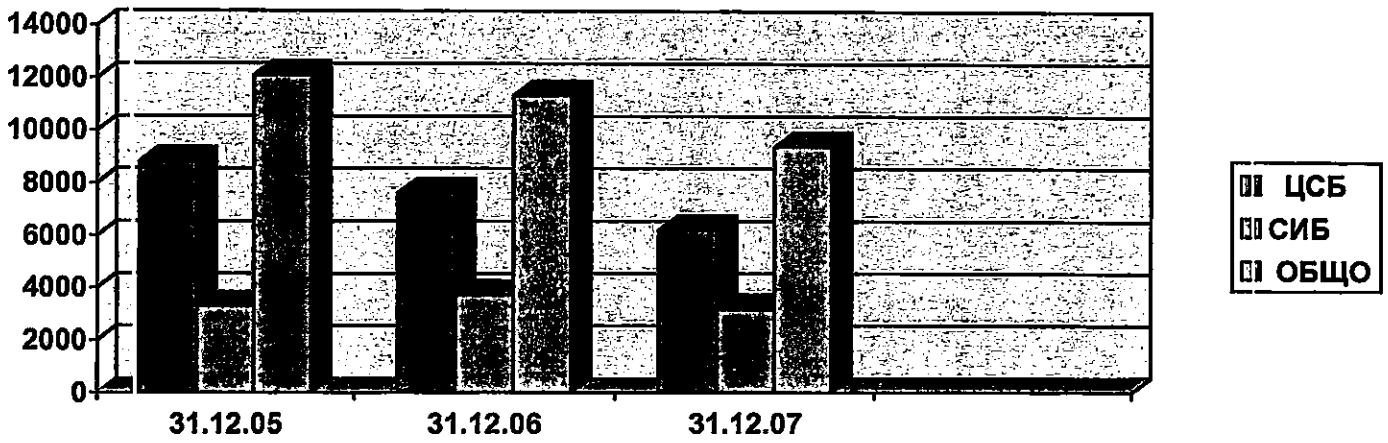


ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!
ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД
СОФИЯ

Добив на природен газ, хил.m³

Находища/години	31.12.05 г.	31.12.06 г.	31.12.07 г.	2007/2005	2007/2006
Находища в ЦСБ	8 812	7 632	6 220	Спад 29,41%	Спад 18,50%
Находища в СИБ	3 294	3 712	3 171	Спад 3,73%	Спад 14,57%
Общо:	**12 106**	**11 344**	**9 391**	**Спад 22,43%**	**Спад 17,22%**

От таблицата е видно, че добивите на природен газ от находищата в Централна Северна България намаляват, което се дължи на естествените процеси на намаляване на запасите.



Добив на природен газ – собствена консумация, хил.m³

	31.12.05 г.	31.12.06 г.	31.12.07 г.	2007/2005	2007/2006
Количества	749	576	657	Спад 12,28%	Ръст 14,06%

Наблюдава се намаляване на разходите за собствена консумация на природен газ поради по-благоприятните климатични условия.

Ремонти на сондажите

През 2007 г. са извършени капитални ремонти на сондажи в находища Долни Дъбник, Долни Луковит и Маринов геран.

Технология на добива

През 2007 г. няма промяна в технологията на добива.
В находищата на ЦСБ сондажите се експлоатират основно по дълбокопомпен способ с дълбочинни щангови помпи. Само няколко газови сондажа се експлоатират по фонтанен способ - Р-4 Бутан-юг , Е-77 и Е-53 Долни Дъбник.
Сондажите от находищата в СИБ (Тюленово и Българево) се експлоатират и по трите способа: фонтанен, компресорен и по-малко дълбокопомпен.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Изградени са деемулсационни инсталации за по-добро отделяне на емулсионната вода от нефта на нефтосъбирателен пункт при добивен участък Долни Луковит и II-ри нефтодобивен участък, обслужващ находищата Долни Дъбник и Горни Дъбник. Подменени са системи и оборудване на нефтосъбирателен пункт на находище Староселци. Всички нефтосъбирателни пунктове са с подобрена инфраструктура.

Търсещо-проучвателни работи за нефт и газ

Търсещите и проучвателни работи за нефт и газ в дружеството се осъществяват по реда и условията на Закона за подземните богатства.

Блокове за търсене и проучване на нефт и природен газ

Към 31.12.2007 г. "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София е титуляр на две разрешения за търсене и/или проучване на нефт и газ, разположени на сушата - "Блок 1-1 Плевен" и "Блок 1-2 Новачене" и едно разрешение за търсене и проучване в северната част на Българския черноморски шелф - Блок "Шабла".

"БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ" ЕООД

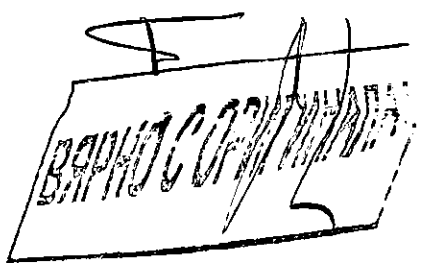
С въвеждането на новите изисквания за качеството на горивата в сила от 01.01.2007 г. дружеството ще предлага на пазара разтворители за лакобояджийската промишленост – БАС, НГ и минерален терпентин, газьол за промишлени и комунални цели, газьол за изгаряне в стационарни горивни инсталации със съдържание на сяра до 0.2%, и котелно гориво.

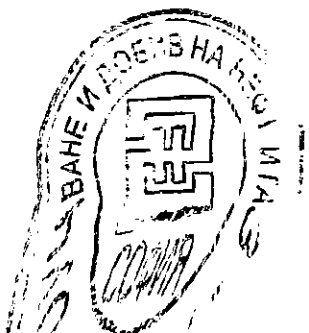
Освен гореизброените продукти, дружеството е в състояние да подобри производствената си номенклатура след определени технологични инвестиции с предлагане на пазара и на продукти като: разредители АМВ, МРТ; дизелово моторно гориво; автомобилен безоловен бензин А95Н; осветителен керосин; леко корабно гориво; корабни дестилатни и остатъчни горива; тежки горива и базови масла.

Дружеството разполага с висококвалифицирани специалисти, както и със съответната материална база, необходима за извършването на дейността.

От 22.12.2004 г. „Българска петролна рафинерия" ЕООД е сертифицирана по система за управление на качеството ISO 9001:2000. Производството се осъществява по техническа документация и утвърдени технологии при ефективен физико-химичен контрол на продукти и процеси. Химическата лаборатория на "Българска петролна рафинерия" ЕООД е акредитиран орган за изпитване и контрол на горива в съответствие с изискванията на БДС EN ISO 17025. Дейността й се контролира от оторизиран държавен орган.

Стратегията на "Българска петролна рафинерия" ЕООД е съобразена с пазарните тенденции и икономическите условия в страната. Винаги е търсено оптимално съотношение между високото качество и приемлива цена с цел най-пълно удовлетворяване на изискванията на потребителите.





Към настоящия момент производствената дейност включва три етапа:

1. Приемане на нефт и кондензат и отделяне на наличната свободна вода. Нефтът се съхранява в пет броя резервоари с обща вместимост 10 000 м^3;
2. Подготовка на нефта за преработка, която включва обезводняване и обезсоляване в блок "ЕЛОИ" (Електрохимична очистна инсталация);
3. Преработка на нефта в инсталация за атмосферна дестилация. Средният годишен капацитет на инсталацията за атмосферна дестилация на нефта е 50000 т.

Осовните дълготрайни материални активи на дружеството обезпечават неговата производствена дейност.

През 2006 г. дружеството получи от Агенция „Митници" лиценз за управление на акцизен данъчен склад за производство и складиране на енергийни продукти.

"ГЕОФИЗИЧНИ ИЗСЛЕДВАНИЯ" ЕООД

През 2007 г. стопанската дейност на дружеството е осъществявана на база договори за възлагане от „Проучване и добив на нефт и газ" АД и „Българска сондажна компания" ЕООД, като са извършвани сондажни геофизични изследвания на сондаж Е-71 Чирен, Р-1 Жернов, Р-5 Маринов геран, Р-1 Борислав, Р-1 Одърне, торпедо-перфораторни работи на сондаж Р-1 Жернов, прострелно-взривни работи за сондаж Е-13 обект Долни Луковит, на сондаж Р-1 Борислав, 2D полеви проучвания в находище Българево, полеви сеизмични проучвания в находище Тюленово. Също така е осъществено обработване и реобработване на сеизмична информация.

Съгласно сключен договор с "Енергоресурс БГ" ООД е извършена услуга с източник на йонизиращо лъчение (ИЙЛ) на сондаж Р-1 площ Гурково.

"ПДНГ - СЕРВИЗ" ЕООД

През 2007 г. основен приоритет в дейността на „ПДНГ – Сервиз" ЕООД е осъществяването на доставки на специализирано оборудване, хардуер и софтуер, резервни части и материали за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ" АД във връзка с изпълнението на проектите за търсене, проучване и добив на нефт и природен газ.

"СОФГЕОПРОУЧВАНЕ" ЕООД

Към 31.12.2007 г. дружеството е реализирало приходи основно от договори за наем на недвижими имоти – помещения и площи, които са негова собственост; отдаване под наем на специализирана техника; смилане на скални проби в лабораторията на дружеството и товаро-разтоварни работи с мотокар на наематели.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД СОФИЯ

"ПЕТРОГАЗ АНТИКА" ЕООД

През 2007 г. е започната работа по договора с „Булгартрансгаз" ЕАД за ремонт на сондаж № Е-32, намиращ се на територията на подземно газово хранилище Чирен (ПГХ ЧИРЕН).

"ХИМИМПОРТ ОЙЛ" АД

Дружеството има издаден от Агенция „Митници" лиценз № 342 за управление на лицензиран акцизен данъчен склад, разположен в гр. Русе, р. Дунав, километър 494, с наименование – Стационарна нефтопрехвърляща станция – Танкер-БРП-Т-ХІІ, от който ще се осъществява продажба и зареждане на речни кораби по р. Дунав.
От 01.08.2007 г. дружеството има сключен комисионен договор с „Нефтена търговска компания" ЕООД, гр. София, за предоставяне на услуги по логистика и управление на продажбите на това дружество.

ИЗДАТЕЛСТВО „ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ" ООД

Усилията на дружеството през 2007 г. са насочени към издаването на списание "Геология и минерални ресурси" с обогатена тематика:
Статии, в които са отразени възможностите на българската геология и минерално-суровинния отрасъл;
Въпроси свързани с опазването на околната среда и земните недра;
Материали за геоложки феномени;
Информации за състояли се конференции, чествания и юбилеи в браншa;
Трудова борса;
Публикуване на нови нормативни документи, свързани с геологията и минералните ресурси.

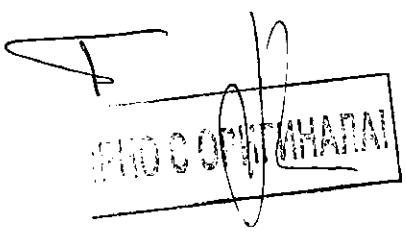
б) недостиг на ликвидни средства

През 2007 г. дружеството не е изпитвало недостиг на ликвидни средства.

в) вътрешни и външни източници на ликвидност:

в.1. Вътрешни източници:
- парични потоци генерирани от дейността;
- парични потоци от продажба на материали;
- парични потоци от продажба на услуги.

в.2.Външни източници -
Дружеството не е използвало външни източници за финансиране.





2. Капиталови ресурси:

а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на отчетния период:

През 2007 г. продължава работата по търсещи сондажи на територията на Блок 1-1 Плевен - Сондаж Р-1 „Борислав" и на Блок 1-2 Новачене – Сондаж Р-1 „Жернов".

През март 2007 г. е започнала работата по нов търсещ сондаж - Р-1 Одърне на територията на Блок 1-1 Плевен.

б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

През 2007 г. дружеството отчита повишение на размера на собствения капитал, който е нараснал до 53 031 хил. лв. към 31.12.2007 г., спрямо 43 259 хил. лв. в края на 2006 г.

3. Резултати от дейността:

а) необичайни или спорадични събития:

Към 31.12.2007 г. за дружествата от дружеството не са настъпвали необичайни и спорадични събития, които да влияят на резултатите от дейността им.

б) разкриване на промяна в отношението между приходите и разходите:

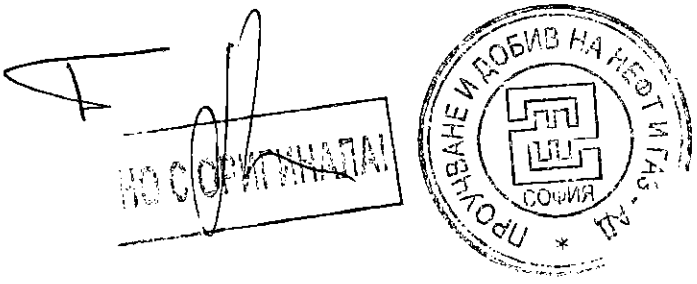
Към 31.12.2007 г. разходите за външни услуги на дружеството отбелязват повишение. Това се дължи основно на инвестирани средства в търсещи и проучвателни сондажи.

в) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на дружеството за отчетния период:

Влияние върху покачването на приходите от продажби в дружеството през отчетния период оказва задържането на сравнително високи цени на суров петрол на международните пазари. Процентът на годишната инфлация е със слабо влияние върху темпа на покачване на приходите на Групата.

II. Важни събития, настъпили след годишното счетоводно приключване

За периода от датата, към която е съставен консолидирания финансов отчет на дружеството към 31.12.2007 г., до настоящия момент не са настъпили важни и/или значителни за дейността на дружеството събития, неоповестяването на които би повлияло на нейното вярното и честно представяне.



III. Важни научни изследвания и разработки

Няма важни научни изследвания и разработки през 2007 г.

IV. Предвиждано развитие на дружеството

"ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД

През 2008 г. дружеството ще продължи да експлоатира 12-те находища за нефт и природен газ, за които има сключени договори за концесия с Министерство на икономиката и енергетиката. Ще продължи и дейността по търсене на нефт и природен газ в пределите на блок – 1-1 "Плевен", блок 1-2 "Новачене" на територията на Република България, както и в блок „Шабла", разположен в пределите на Българския черноморски шелф.

"БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ" ЕООД

В условията на засилваща се конкуренция на българския и на международния пазар основната цел на дружеството през 2008 г. е поддържане, подобряване и усъвършенстване на номенклатурата и качеството на произвежданите продукти и удовлетворяване изискванията и очакванията на клиентите.

„ГЕОФИЗИЧНИ ИЗСЛЕДВАНИЯ" ЕООД

През 2008 г. дружеството ще продължи да извършва 2D и 3D сеизмични изследвания и сондажно-геофизични изследвания, възлагани от външни клиенти.

"ПДНГ-СЕРВИЗ" ЕООД

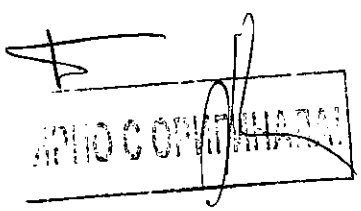
През 2008 г. дружеството ще продължи доставянето на специализирано оборудване, хардуер и софтуер, резервни части и материали за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ" АД и дъщерните му дружества.

"СОФГЕОПРОУЧВАНЕ" ЕООД

През 2008 г. приходите на дружеството ще се реализират предимно от наеми на помещения и площи, които са негова собственост и от отдаване под наем на част от наличната сондажна и друга специализирана техника. Предвижда се увеличение на делата на приходите от услуги на външни клиенти – обработка на проби и други услуги, извършвани с наличните машини.

"ПЕТРОГАЗ АНТИКА" ЕООД

През 2008 г. дружеството ще продължи да извършва ремонтни дейности на собствени сондажи по поръчки на външни клиенти, ще продължи съвместната





ра ота /със смесени колективи/ по неприключените договори с „Булгаргаз" ЕАД, гр. София, и по договора с „Булгартрансгаз" ЕАД, гр. София.

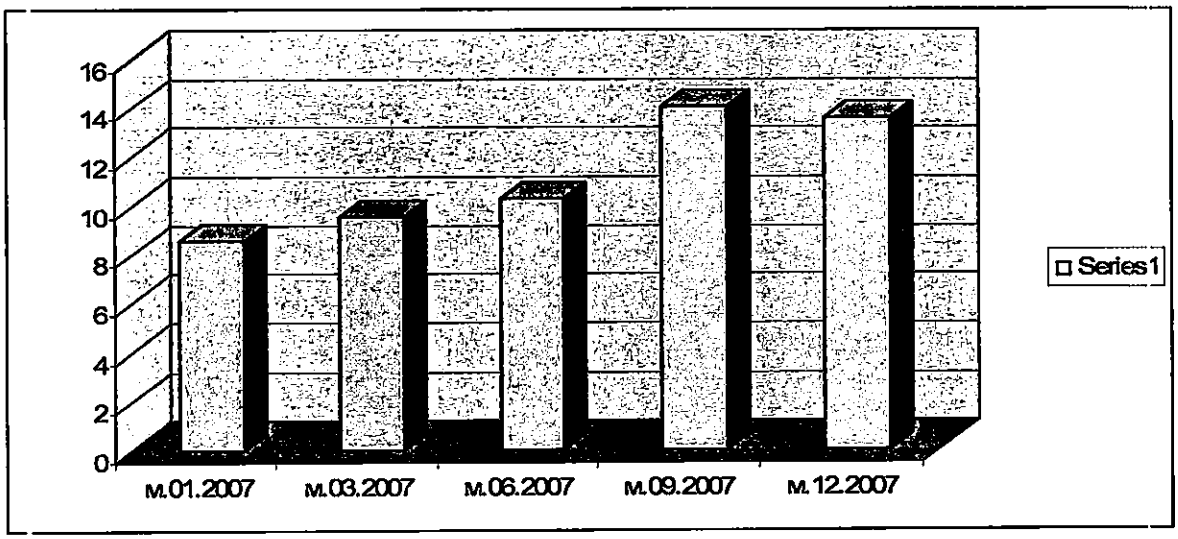
"ХИМИМПОРТ ОЙЛ" АД

Дружеството е пред сключване на договори за продажба на енергийни продукти с водещи дистрибутори.
Водят се преговори със „Завода за биодизел"- гр. Провадия за разработване на дистрибуторска мрежа за биодизел.

ИЗДАТЕЛСТВО "ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ" ООД

Освен утвърдената вече дейност по издаване на списанието „Геология и минерални ресурси", в условията на силна конкуренция Издателството ще търси възможности за изработка и издаване на специализирана литература в областта на геологията както на български така и на английски език.

V. Промени в цената на акциите на дружеството към 31.12.2007 г.



VI. Анализ и разясняване на информацията по приложение № 11 от НАРЕДБА № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа, издадена от КФН

1. Структура на капитала на дружеството, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД
СОФИЯ
СЪОТВЕТСТВА НА ОРИГИНАЛА

Капиталът на дружеството е в размер на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди нула шестдесет и два/ лв., разделен на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди нула шестдесет и два/ броя безналични поименни акции, всяка една на стойност от 1 /един/ лв.
Акциите са притежание на над 500 акционери – физически и юридически лица, като няма отделни класове.
Акциите от капитала на дружеството са обикновени, безналични, поименни акции даващи всички права на притежателите им съгласно разпоредбите на Търговския закон.
Всички акции от капитала на дружеството са допуснати до търговия на регулирания пазар в Република България.

2. Ограничения върху прехвърлянето на ценните книжа, като ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер

На дружеството не му е известно при прехвърлянето на акции от капитала да има ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер, с изключение на съществуващи законови ограничения в Закона за публичното предлагане на ценни книжа или други законови разпоредби.

3.Информация относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в Общото събрание на дружеството, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Списъкът на основните акционери на Дружеството е представен както следва:

	31.12.2007 Брой акции	2007 %	31.12.2006 Брой акции	2006 %
1. "Химимпорт" АД, София	6 444 415	52,70	6 358 415	52,00
2. "Интер Ръбър Хеми" ЕООД	2 686 600	21,97	2 686 600	21,97
3. Универсален пенсионен фонд "Съгласие"	501 650	4,10	501 650	4,10
4. ЗПАД Армеец	280 241	2,29	280 241	2,29
5. Професионален пенсионен фонд "Съгласие"	324 128	2,65	361 528	2,96
6. ДПФ "Съгласие"	81 250	0,66	-	-
7. ПОАД ЦКБ Сила	90 000	0,74	90 000	0,74
8. ДФ Европа	72 990	0,60	170 990	1,40
9. "АБАС" ЕООД	134 800	1,10	134 800	1,10
10. MEI -ROEMENIE EN BULGARIE FONDS	105 540	0,86	-	-
11. "Инвестбанк" АД	168 232	1,38	-	-
12. Юридически лица	645 579	5,28	876 496	7,16
13. Физически лица	692 637	5,67	767 342	6,28
	12 228 062	100	12 228 062	100

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

4. Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.

В капитала на дружеството няма акции, даващи специални контролни права на акционери.

5. Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служители на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях

На дружеството не му е известно негови служители да притежават акции от капитала му.

6. Ограничения върху правата на глас, като ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничеството на дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите

При упражняване на глас при вземане на решения от Общото събрание на акционерите съществуват ограниченията регламентирани в разпоредбите на глава VIII - а от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

7. Споразумения между акционерите, които са известни на дружеството и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

На дружеството не му е известно наличието на споразумения между акционерите, които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

8. Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава.

При вземането на решения от Общото събрание на акционерите, касаещи назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава, се спазват разпоредбите на Търговския закон и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

9. Правомощията на управителните органи на дружеството, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството

При упражняване на правомощията си управителните органи на дружеството се придържат и стриктно спазват разпоредбите, регламентиращи тези правомощия в Закона за публично предлагане на ценни книжа и Устава на

4. Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.

В капитала на дружеството няма акции, даващи специални контролни права на акционери.

5. Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служители на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях

На дружеството не му е известно негови служители да притежават акции от капитала му.

6. Ограничения върху правата на глас, като ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничество на дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите

При упражняване на глас при вземане на решения от Общото събрание на акционерите съществуват ограниченията регламентирани в разпоредбите на глава VIII - а от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

7. Споразумения между акционерите, които са известни на дружеството и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

На дружеството не му е известно наличието на споразумения между акционерите, които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

8. Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава.

При вземането на решения от Общото събрание на акционерите, касаещи назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава, се спазват разпоредбите на Търговския закон и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

9. Правомощията на управителните органи на дружеството, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството

При упражняване на правомощията си управителните органи на дружеството се придържат и стриктно спазват разпоредбите, регламентиращи тези правомощия в Търговския закон, Закона за публично предлагане на ценни книжа и Устава на дружеството.

10.Съществени договори на дружеството, които пораждат действие, изменят се или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА
ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

осъществяване на задължително търгово предлагане, и последиците от тях, освен в случаите когато разкриването на тази информация може да причини сериозни вреди на дружеството; изключението по предходното изречение не се прилага в случаите, когато дружеството е длъжно да разкрие информацията по силата на закона

В дружеството няма договори, които да пораждат действие, изменят се или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане.

11. Споразумения между дружеството и управителните му органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

При напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане, на членовете на управителните органи на дружеството и на служителите на дружеството се изплащат предвидените обезщетения за това съгласно Кодекса на труда и договорите за възлагане на управлението на дружеството.

12. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във годишния консолидиран финансов отчет и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Промените в реализираните финансови резултати, отразени в консолидираните финансовите отчети на „Проучване и добив на нефт и газ" АД за 2007 г. и 2006 г. са както следва:

	2007	2006	Изменение увеличение/ (намаление)
	'000 лв	'000 лв	
Приходи от продажби на:			
продукция	25 771	25 524	247
стоки	1 451	1 979	(528)
услуги	4 386	2 171	2 215
други	4 998	3 650	1 348
	36 606	**33 324**	**3 282**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

	2007 '000 лв	2006 '000 лв	Изменение увеличение/ (намаление)
Разходи:			
Разходи за материали	(13 698)	(11 851)	(1 847)
Разходи за външни услуги	(5 314)	(3 737)	(1 577)
Разходи за персонал	(6 649)	(5 510)	(1 139)
Разходи за амортизации	(2 018)	(2 355)	337
Други разходи	(1 996)	(3 989)	1 993
	(29 675)	(27 442)	(2 233)
Печалба от оперативна дейност	**6 931**	**5 882**	1 049
Счетоводна печалба	**7 231**	**6 004**	1 227

13. Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове

Изградената системата за вътрешен контрол на дружеството гарантира ефективно функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация.
Системата за вътрешен контрол е изградена и функционера с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството и подпомагане на тяхното ефективно управление.

14. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година

През 2007 г. няма промяна на управителните органи – както на юридическите, така и на физическите лица, участващи в управлението и контрола на дружеството.

15. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от емитента и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента или произтичат от разпределение на печалбата, включително начислени суми като парични възнаграждения:

	2007 '000 лв.
Парични възнаграждения:	
Управители	179
Управителен съвет	158
Надзорен съвет	36
	373

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

16. Информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите:

	2007 Брой акции	2007 %	2006 Брой акции	2006 %
"Химимпорт" АД, София	6 444 415	52,70	6 358 415	52,00

VII.Информация за сключени значителни сделки със свързани лица

На 12.03.2007 г. е сключен договор за проектиране и прокарване на Сондаж Р-1 Одърне в Блок 1-1 Плевен между "Проучване и добив на нефт и газ" АД – Възложител и дъщерното дружество "Българска сондажна компания" ЕООД. Общата стойност на извършваните услуги по договора е в размер на 2 338 хил. лв.

На 08.06.2007 г. е сключен договор за извършване на 2D и 3D полеви сеизмични проучвания в находище "Тюленово" и обработка на данни между "Проучване и добив на нефт и газ" АД – Възложител и дъщерното дружество "Геофизични изследвания" ЕООД. Общата стойност на извършваните услуги по договора е в размер на 824 хил. лв.

На 09.08.2007 г. е сключен договор за извършване на 2D морски сеизмични проучвания в Блок „Шабла" в северната част на Българския черноморски шелф и обработка на данни между "Проучване и добив на нефт и газ" АД – Възложител и дъщерното дружество "Геофизични изследвания" ЕООД. Общата стойност на извършваните услуги по договора е в размер на 1 400 хил. лв.

VIII. Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

„Проучване и добив на нефт и газ" АД е публично дружество по смисъла на чл. 110 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

Дейността на Управителния и Надзорния съвет на дружеството е в съответствие със залегналите в Програмата принципи за добро корпоративно управление.

Редовното годишно Общо събрание на акционерите е проведено съгласно изискванията на действащото в страната законодателство. Материалите във връзка с

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

проведеното на 30.06.2007 г. Общо събрание на акционерите на „ПДНГ" АД са изпратени на Комисията за финансов надзор (КФН), Българска фондова борса АД (БФБ) и Централен депозитар.

Директорът за връзки с инвеститорите отчита дейността си пред Общото събрание на акционерите съгласно изискванията на ЗППЦК.

Политиката на дружеството е насочена към предоставяне на информация на инвеститорите и регулаторните органи на капиталовия пазар. Информацията за всички важни събития относно емитента се оповестяват чрез X3news - чрез „Сервиз Финансови пазари", на сайта на „Българска фондова борса" АД. Всички инвеститори и заинтересовани лица могат да се запознаят с тях при вземане на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават публично предлагани ценни книжа на дружеството.

IX. Друга информация по преценка на дружеството

В дружеството няма друга информация за предоставяне.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ
НА „ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ" АД
ГР. СОФИЯ

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД СОФИЯ

Консолидиран баланс

	Пояснение	2007 г. '000 лв.	2006 г. '000 лв.
Активи			
Нетекущи активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	6	26 571	21 682
Инвестиции в асоциирани предприятия	8	453	444
Нематериални активи	10	385	400
Отсрочени данъчни активи	11	26	117
		27 435	**22 643**
Текущи активи			
Материални запаси	12	10 281	11 318
Финансови активи	17	2 016	2 158
Търговски вземания	14	20 610	21 762
Вземания от свързани лица	37.4.1	12 745	13 254
Данъци за възстановяване	15	60	394
Други вземания	16	1 813	2 061
Парични средства	18	1 594	3 251
Предплатени разходи	19	190	234
		49 309	**54 432**
Общо активи		**76 744**	**77 075**

Съставител:
/ Кр. Върбова/
12.04 2008 год.

Изп. Директор:
1. Гл. Николов
2. Л. Чакъров

Заверил:
0488 Марин Апостолов
Регистриран одитор

Grant Thornton Ltd

Поясненията към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Консолидиран баланс

	Пояснение	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Собствен капитал			
Акционерен капитал	20.1	12 228	12 228
Резерви	20.2	27 777	23 141
Финансов резултат	20.3	9 219	7 498
Малцинствено участие	21	3 807	392
Общо собствен капитал		**53 031**	**43 259**
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Отсрочени данъчни пасиви	11	604	727
Задължения по финансов лизинг	7.1	168	435
Провизии	23	292	160
Финансиране		15	15
		1 079	1 337
Краткосрочни пасиви			
Краткосрочни финансови пасиви	22	162	162
Задължения по финансов лизинг	7.1	278	320
Търговски задължения	26	6 365	14 098
Задължения към свързани лица	37.4.2	580	622
Данъчни задължения	25	4 305	4 217
Задължения към персонала	24.2	1 411	1 036
Задължения към осигурителни институции	24.3	219	169
Други задължения	27	9 314	11 855
		22 634	**32 479**
Общо пасиви		**23 713**	**33 816**
Общо собствен капитал и пасиви		**76 744**	**77 075**

Съставител:
/ Кр. Върбова/
12.04.2008 год.

Изп. Директор:
1.
/ Пл. Николов/
2.
/Л. Чакъров/

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД
СОФИЯ

Заверил: 0488 Марий Апостолов
Регистриран одитор

Grant Thornton Ltd.

Поясненията към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

Консолидиран отчет за доходите

	Пояснение	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Приходи от продажби	28	**31 608**	**29 674**
Други приходи	29	4 998	3 650
		36 606	**33 324**
Разходи за материали	30	(13 698)	(11 851)
Разходи за външни услуги	31	(5 314)	(3 737)
Разходи за персонала	24.1	(6 649)	(5 510)
Разходи за амортизация		(2 018)	(2 355)
Други разходи, включително суми с корективен характер	32	(1 996)	(3 989)
		(29 675)	**(27 442)**
Печалба от оперативна дейност		**6 931**	**5 882**
Разходи за лихви	33	(137)	(65)
Приходи от лихви	33	265	676
Други финансови приходи, нетно	34	163	(506)
Печалба от инвестиции в асоциирани предприятия	8	9	17
Печалба за периода преди данъци		**7 231**	**6 004**
Разходи за данъци, нетно	35	(1 320)	(829)
Нетна печалба за периода		**5 911**	**5 175**
Печалба, принадлежаща на "ПДНГ" АД		5 919	5 210
Загуба, принадлежаща на малцинственото участие		(8)	(35)
		2007 **лв**	**2006** **лв**
Доход на акция	36	**0,48**	**1,07**

Съставител:
/ Кр. Върбова/
12.04.2008 год.

Изп. Директор:
1.
/ Пл. Николов/
2.
/Л. Чакъров/

Заверил:
0488 Марий Апостолов
Регистриран одитор

Пояснения към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА
Grant Thornton Ltd

Консолидиран отчет за паричните потоци (пряк метод)

	Пояснение	2007 '000 лв.	2006 '000 лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		42 868	37 992
Плащания към доставчици		(23 549)	(16 088)
Постъпления от осигурени лица		34	68
Плащания към персонал и осигурителни институции		(6 331)	(5 020)
Плащания за данъци без корпоративен данък		(12 055)	(13 787)
Плащания на корпоративен данък		(1 046)	(947)
Други парични потоци от оперативна дейност		(2 006)	(777)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		**(2 085)**	**1 441**
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(290)	(1 005)
Закупени активи за проучване и оценка		-	(162)
Постъпления от продадени финансови активи		1 573	1 954
Плащания за придобиване на финансови активи		(1 366)	-
Други парични потоци от инвестиционна дейност		-	222
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		**(83)**	**1 009**
Финансова дейност			
Постъпления от предоставени търговски заеми		2 162	34
Плащания по предоставени търговски заеми		(590)	(296)
Плащания по финансов лизинг		(367)	(413)
Плащания на лихви		-	48
Други плащания		(694)	1
Нетен паричен поток от финансова дейност		**511**	**(626)**
Парични средства в началото на периода		3 251	1 427
Нетно увеличение/(намаление) на парични средства		(1 657)	1 824
Парични средства в края на периода	18	**1 594**	**3 251**

Съставител:
/ Кр. Върбова/

12.04.2008 год.

Изп. Директор:
1.
/ Пл. Николов/
2.
/Л. Чакъров/

Заверил: 0488 Марий Апостолов
Регистриран одитор

Пояснителните към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са в '000 лв.	Капитал, принадлежащ на акционерите на Дружеството			Малцинствено участие	Общо капитал
	Акционерен капитал	Резерви	Финансов резултат		
Салдо към 1 януари 2006 г.	**873**	**30 304**	**6 847**	**427**	**38 451**
Увеличение на капитала					
-от разпределение на печалбата	4 284		(4 284)	-	-
-от резерви	7 071	(7 071)	-	-	-
Нетен резултат за периода	-	-	5 210	(35)	5 175
Други промени в капитала	-	(92)	(275)		(367)
Салдо към 31 декември 2006 г.	**12 228**	**23 141**	**7 498**	**392**	**43 259**

Съставител:
/ Кр. Върбова/

11.04.2008 год.

Изп. Директор:
1.
/ Пл. Николов/
2.
/Л. Чакъров/

Заверил:
0488 Марий Апостолов
Регистриран одитор

Grant Thornton Ltd.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Поясненията към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са в '000 лв	Капитал, принадлежащ на акционерите на Дружеството			Малцинствено участие	Общо капитал
	Акционерен Капитал	Резерви	Финансов резултат		
Салдо към 1 януари 2007 г.	**12 228**	**23 141**	**7 498**	**392**	**43 259**
Нетен резултат за периода	-	-	5 919	(8)	5 911
Разпределение на печалбата	-	4 830	(4 830)	-	-
Бизнескомбинации	-	-	-	3 423	3 423
Други промени в капитала	-	(194)	632	-	438
Салдо към 31 декември 2007 г.	**12 228**	**27 777**	**9 219**	**3 807**	**53 031**

Съставител:
/ Кр. Върбова/

12.04 2008 год.

Заверил: 0488 Марий Апостолов, Регистриран одитор

Изп. Директор:
1.
/ Пл. Николов/
2.
/Л. Чакъров/

Grant Thornton

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

Поясненията към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

Пояснения към финансовия отчет

1 Обща информация

В годишния консолидиран финансов отчет към 31.12.2007 г. в групата на "Проучване и добив на нефт и газ" АД са включени отчетите на следните дружества:

Име на дружество	Участие %
1. Проучване и добив на нефт и газ АД – предприятие майка	
Дъщерни дружества:	
2. Българска петролна рафинерия ЕООД	100
3. Българска сондажна компания ЕООД	100
4. Геофизични изследвания ЕООД	100
5. Софгеопроучване ЕООД	100
6. ПДНГ –Сервиз ЕООД	100
7. Петрогаз Антика ЕООД	100
8. Химимпорт Ойл АД	51
9. Издателство Геология и минерални ресурси ООД	70
10. Голф Шабла АД	65

Проучване и добив на нефт и газ АД, София

Дружеството е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Софийски градски съд по фирмено дело №4812/2004 год. на СГС-ФО, парт.№83784, том 1022, стр.131 и вписани промени с решение №1/27.05.2004 год., решение №2/15.06.2004 год., решение №3/25.02.2005 год., решение №4/31.03.2005 год., решение №5/15.04.2005 год., решение №6/15.08.2005 год., решение №7/12.10.2005 год., решение №8/28.03.2006 год. и решение №9/28.08.2006 год. Седалището и адресът на управление на Дружеството е: гр.София, район Средец, ул."Стефан Караджа" №2.

Акциите на дружеството са регистрирани на "Българска фондова борса" АД, София.

Основната дейност на Дружеството е : Търсене, проучване и реализация на суров нефт и природен газ, търсене, проучване и експлоатация на находища на термални, минерализирани и подземни води за питейни, битови и промишлени цели, разкриване и проучване на находища на геотермална енергия, сондиране на търсещи, проучвателни и експлоатационни сондажи за нефт и газ, подземни води и геотермална енергия и всички видове сервизна дейност, свързана с основния предмет на дейност.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Дружеството е с двустепенна форма на управление, която към датата на отчета е както следва:

Надзорен съвет в състав:

Председател:
"ХИМИМПОРТ" АД, гр. София, , рег. по ф.д. № 2655/1989 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. "Стефан Караджа" № 2, представлявано от Изпълнителните директори Иво Каменов Георгиев и Марин Великов Митев съгласно съдебно решение №23/09.02.2006 год.;
и
Членове:
1. "ХИМИМПОРТ ИНВЕСТ" АД, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. "Стефан Караджа" №2, представлявано от Изпълнителния директор Иво Каменов Георгиев рег. по ф.д. №7152/1994 г. по описа на СГС и решение №22/01.02.2006 год.
2. Райна Димитрова Кузмова от гр. София.

Управителен съвет в състав:

Председател: Иво Каменов Георгиев от гр.София;

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов от гр. София
2. Любомир Тодоров Чакъров от гр.София
3. Исай Данаилов Лазаров от гр. Плевен
4. Асен Иванов Георгиев от гр.Монтана

Прокурист на дружеството е Марин Великов Митев.

Изпълнителни директори

Към датата на годишния консолидиран финансов отчет Дружеството се представлява от изпълнителните директори Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров само заедно.

Към 31 декември 2007 год. "Проучване и добив на нефт и газ" АД притежава контролно и значително участие в дружества, за които възниква основание за консолидиране на финансовите им отчети както следва:

Българска петролна рафинерия ЕООД

Дружеството е вписано като еднолично дружество с ограничена отговорност в регистъра на търговските дружества с решение №1 по ф.дело №13322/06.01.2004 г. на Софийски градски съд- фирмено отделение, парт. 80939, том. 968, рег. I, стр. 101 и вписани промени с решение №2/07.04.2004 год., решение №3/27.05.2004 год., решение №4/15.06.2004 год. и решение №5/20.09.2005 год.

Регистрираният капитал на дружеството е 3 843 700 лв., разделен на 38 437 дяла по 100 лв. всеки.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

Едноличен собственик на капитала е „Проучване и добив на нефт и газ" АД гр. София, рег. по ф.д.4616/1991г.

„Българска петролна рафинерия" ЕООД е данъчно регистрирано на 22.01.2004 г. с НДР 1:2 018 0251, ЕИК по Булстат: 131 184 930. Дружеството е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност на 15.04.2004 г. и по Закона за акцизите на 21.04.2004 г.

Основният предмет на дейност на „Българска петролна рафинерия" ЕООД е преработка на нефт и кондензат, производство на нефтени продукти, нефтохимически продукти, полимери и синтетични влакна, както и съответната търговска дейност.

Код по НКИД 2320 – „Производство на рафинирани нефтопродукти"

На 22.12.2004 г. „Българска петролна рафинерия" ЕООД е сертифицирана по система за управление на качеството ISO 9001 : 2000.

Българска сондажна компания ЕООД

Дружеството е регистрирано като дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд с Решение № 1/06.01.2004 г. по фирмено дело № 13:2/2003 г. на СГС – ФО, парт. № 80938, том 968, рег. I, стр. 98 и вписани промени с решение № 2/19.03.2004 г. и решение № 3/19.10.2005 г. Капиталът на дружеството – 5000 лв.

Едноличен собственик на капитала на „Българска сондажна компания" ЕООД е „Проучване и добив на нефт и газ" АД гр. София.

Основният предмет на дейност на "Българска сондажна компания" ЕООД е сондиране и ремонт в страната и чужбина на търсещи, проучвателни и експлоатационни сондажи за нефт и газ, подземни води и геотермална енергия, всички видове сервизна дейност и специфични сервизни операции свързани с основния предмет на дейност.

Геофизични изследвания ЕООД

Дружеството е регистрирано като дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд с Решение № 1/06.01.2004 г. по фирмено дело № 133:0/2003 г. на СГС – ФО, парт. № 80937, том 968, рег. I, стр. 95 и вписани промени с решение № 2/21.10.2005 г. Капиталът на дружеството – 5000 лв. Едноличен собственик на капитала на „Геофизични изследвания" ЕООД е „Проучване и добив на нефт и газ" АД гр. София.

Основният предмет на дейност на "Геофизични изследвания" ЕООД е инженерногеоложки, хидрогеоложки, геотехнически, геофизични, геоложки и сондажни проучвания, проекти, консултации и експертизи, сеизмични оценки, проектиране, търсене, проучване и оценка на запасите на подземни богатства, проучвателни работи и оценка на ресурсите на подземни води, минерални води, изкопаеми горива (нефт и газ), проучвателни, оценъчни и инженерингови дейности за нуждите на минералната и нефтената индустрия за заустванията и подземно магазиниране, лабораторни анализи и изследвания свързани с подземни богатства

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

и подземни води, геолого-еколожки и хидрогеолого – еколожки оценки и преоценка на запаси на минерални суровини, подземни води и изкопаеми горива, сервизно геофизично обслужване на търсещо – проучвателната дейност в страна и в чужбина, компютърна обработка на геоложка, геофизична и картографска информация, оценка и прогнозиране на екологични процеси, свързани със замърсяване на почви и води, оценка за въздействието върху околната среда (ОВОС) и преглед на влиянието върху околната среда (ПВОС), оценка на стари замърсявания и оценка на екологични щети върху релефа и ландшафта, специализирана външнотърговска и инжинерингова дейност в областта на геолого – геофизичните проучвания за нуждите на минералната нефтена индустрия.

ПДНГ –СЕРВИЗ ЕООД, София

Дружеството е регистрирано като дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд с Решение № 1/22.06.2006 г. по фирмено дело № 7050/2006 г. на СГС – ФО, парт. № 105609, том 1419, рег. I, стр.181. Капиталът на дружеството – 5000 лв. Едноличен собственик на капитала на "ПДНГ -Сервиз" ЕООД, е „Проучване и добив на нефт и газ" АД гр. София.

Дружеството е със седалище и адрес на управление гр.София, ул."Стефан Караджа" №2.

Предмета на дейност на "ПДНГ – СЕРИЗ" ЕООД е вътрешнотърговска и външнотърговска дейност, доставки, услуги и строителство, сервизна, инжинерингова, маркетингова, лизингова, консултантска, агентска и посредническа дейност, внос, износ и реекспорт.

Петрогаз Антика ЕООД

"Петрогаз Антика" ООД, гр.Монтана е регистрирано по ф.дело №2275/1992 год. на Окръжен съд гр.Монтана.
С решение от 29.12.2005 год. е вписано закупуване на 51 дружествени дяла с номинал 50 лв. всеки един от "Проучване и добив на нефт и газ" АД, София на основание представен договор за покупко – продажба на дружествени дялове от 27.12.2005 год. Дружеството се управлява и представлява от Асен Иванов Георгиев и Пламен Костадинов Николов само заедно.

Дружеството е със седалище и адрес на управление - гр.Монтана, ул."Индустриална" №30,телефон (факс) 096/ 300 741; 096/306 604;Електронен адрес (e-mail) – petrogas@net-surf.net

Предмет на дейност на "Петрогаз Антика" ЕООД е проектиране и нефтени и газови сондажи, нефтопроводи, газопроводи, сондиране на кладенци за нефт и вода; ремонт на нефтени и газови находища; сторителство на нефто-, газо- и водопроводи; международен и вътрешен туризъм и свързаните с него комплексни услуги; вътрешно – търговска дейност, внос, износ, бартер, реекспорт, хотелиерство; експлоатация на заведения за обществено хранене; производство и продажба на селскостопанска продукция, транспорт на товари пътници в страната и чужбина, автосервизни услуги; производство и търговия на нестандартно оборудване, инструменти и екипировка; медицински услуги;преводачески услуги и обучение на чужди езици, рекламна, импресарска и продуцентска дейност; изкупуване, заготовка и търговия на вторични суровини и амбалаж, машиностроене.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

На 27.10.2006 год. в гр.Монтана е сключен договор за продажба на дружествени дялове между "Петро -Газ" ООД, гр.Монтана – продавач и "Проучване и добив на нефт и газ" АД – купувач. По силата на т.1 от подписания договор "ПДНГ" АД закупува 39 (тридесет и девет) дружествени дяла с номинална стойност 50 (петдесет) лева от капитала на "Петрогаз Антика" СОД., вписано в регистъра на търговските дружества по ф.дело 2275 по описа на Окръжен съд гр.Монтана за цена 60 хил. лв.

На основание договор от 27.10.2006 год. "Проучване и добив на нефт и газ" АД закупува от Асен Иванов Георгиев 10 (десет) дружествени дяла с номинална стойност 50 (петдесет) лева от капитала на "Петрогаз Антика" ООД., вписано в регистъра на търговските дружества по ф.дело 2275 по описа на Окръжен съд гр.Монтана за цена 15 хил. лв.

С решение от 07.11.2006 год. на Окръжен съд гр.Монтана по ф.д.2275 се вписва "Проучване и добив на нефт и газ" АД като едноличен собственик на капитала на "Петрогаз Антика" ЕСОД.

Софгеопроучване ЕООД, София

"Софгеопроучване" ЕООД, гр.София регистрирано с решение №1 от 04.11.1991 год. по ф.дело №24000/1991 год. на СГС.

С договор № РД-01-600/02.07.2004 год. за приватизационна продажба сключен между Агенция за приватизация и "Проучване и добив но нефт и газ" АД, София е извършена продажба и прехвърляне право на собственост на 500 дяла, представляващи 100 % от капитала на "Софгеопроучване " ЕООД, гр.София.

С решение №8 от 20.07.2004 год. по ф.дело 24000/1999 г. на СГС като едноличен собственик на капитала на "Софгеопроучване" ЕООД София е вписан "Проучване и добив на нефт и газ" АД, София. Последната промена в регистрацията на дружеството е отразена с решение №10/14.03.2006 год. на СГС.

Дружеството е със седалище и адрес на управление - гр.София, район Сердика, ж.к.Илиянци, бул."Илиянци" №123

Предмета на дейност на "Софгеопроучване" ЕООД, София е търсене и проучване на всички видове рудни и нерудни полезни изкопаеми и подземни води, прокарване, оборудване, ремонт и експлоатация на сондажни и шахтови кладенци за питейно, битово, промишлено и селскостопанско водоснабдяване и балнеоложки цели, каптиране на водоизточници, инженерногеоложки и хидрогеоложки изследвания, попътен и експериментален добив на твърди полезни изкопаеми, обработка и анализ на геоложки проби, геоекологична оценка на почвите и водите и мерки за защита от техногенно замърсяване, добив и бутилиране на минерални и пресни води и производство на безалкохолни напитки, сервизни и технически услуги и помощ, свързани с основния предмет на дейност, специфични вътрешни и външно търговски операции, добив и обработка на скало-облицовъчни и други видове минерални суровини, без тези, които са забранени или са със специален режим по силата на закон или действащите нормативни документи, проектиране, инженеринг, подземно строителство,

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!

хидро – техническо строителство, пътно строителство, строителство на промишлени и жилищни сгради, ремонт на съоръжения, промишлени и жилищни сгради.

Химимпорт Ойл АД, София

На 31.01.2007 год. е учредено ново дружество с наименование "Химимпорт ойл" АД и собственици "Проучване и добив на нефт и газ" АД и "Химимпорт груп" ЕАД.

С решение №1 от 13.03.2007 год. на Софийски градски съд по ф. дело 3786/2007 год. е регистрирано в търговския регистър Акционерно дружество с наименование "Химимпорт ойл" със седалище и адрес на управление - гр. София, район Средец, ул."Стефан Караджа" №2 и с предмет на дейност: организация, осигуряване и зареждане с гориво – смазочни материали и специални течности на пътнотранспортни и въздухоплавателни средства, речни и морски транспорнти средства, авиационна и друга сухопътна техника, всякаква търговска дейност с различни видове гориво – смазочни материали, изграждане и експлоатация на материално – технически бази за осигуряване на зареждането с гориво – смазочни материали и тяхното съхранение, строителство, реконструкция и експлоатация на недвижими имоти, комисионерство, търговско посредничество, извършване на агентски и консултантски услуги, търговия на едро и дребно, внос и износ и др.

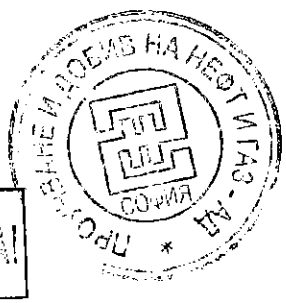
Дружеството е с капитал 500 000 лв., разпределен в 500 000 поименни акции с номинална стойност 1 лева всяка една. Капитала е внесен под формата на парична вноска съответно от "Проучване и добив на нефт и газ" АД– 255 000 лв. и от "Химимпорт груп" ЕАД– 245 000 лв. "Проучване и добив на нефт и газ" АД притежава 51 % от капитала на новоучреденото дружество "ХИМИПОРТ ОЙЛ" АД.

Издателство Геология и минерални ресурси ООД

Издателство "ГМР" е регистрирано с решение №1 от 20.01.1994 год. и решение №2 от 02.02.1999 год. на СГС по ф.дело №26169/1993 год.

Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр.София, Община Оборище, ул."Мария Луиза"№22. Дружеството се управлява и представлява от Желю Иванов Желев – Управител.

Предметът на дейност на Издателство "Геология и минерални ресурси" ООД е издателска и разпространителска дейност на периодично списание с наименование "Геология и минерални ресурси" на годишници, каталози на институти, търговски дружества, научни трудове и монографии в областта на търсенето, проучването, регионалните геоложки изследвания и добива на минерални ресурси, на специфични правилници, нормативни актове, търговски котировки, информации и реклами в посочената област, преводаческа дейност, представителства на чужди издателства, разпространение на чужда и българска периодика за отрасъла, създаване, адаптиране и внедряване на програмни продукти, както и всяка друга позволена от закона дейност.



ГОЛФ ШАБЛА АД, София

На 04.09.2007 год. е учредено ново дружество с наименование "ГОЛФ ШАБЛА" АД и собственици "Проучване и добив на нефт и газ" АД и Община Шабла.

С решение №2042 от 04.09.2007 год. на Добрички окръжен съд по фирмено дело №1171/2007 г., партиден №926, том 169, стр.117 е регистрирано в търговския регистър Акционерно дружество с наименование "ГОЛФ ШАБЛА" АД със седалище и адрес на управление - гр.Шабла, ул."Равно поле" №33 и с предмет на дейност : Организиране на спортни и развлекателни мероприятия; Атракционна дейност в областта на спорта и туризма; Изграждане на голф игрища и прилежащи съоръжения; Извършване на туристически услуги, хотелиерство и ресторантьорство; Проектиране, строеж, обзавеждане, покупка и продажба на недвижими имоти; Реклама, консултантски и информационни услуги; Маркетинг и инженеринг; Търговско представителство и агентиране;

Дружеството е с капитал в размер на 10 183 700 (десет милиона сто осемдесет и три хиляди и седемстотин) лева, разпределен в 101 837 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 100 лв. за всяка акция. Капитала е внесен под формата на апортна вноска съответно от "Проучване и добив на нефт и газ" АД – 581 100 лв. и от Община Шабла – 3 564 300 лв. и парична вноска от "Проучване и добив на нефт и газ" АД в размер на 1 073 750 лв. Към момента на учредяване на дружеството уставния капитал е внесен над 51%, а именно 5 219 150 лв., като остатъка "Проучване и добив на нефт и газ" АД следва да внесе в двугодишен срок от учредяването на дружеството.

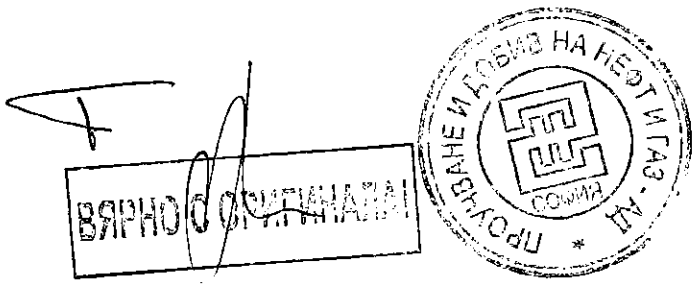
"Проучване и добив на нефт и газ" АД притежава 65% от капитала на новоучреденото дружество "ГОЛФ ШАБЛА" АД.

2 Основа на изготвяне на финансовите отчети

Представените финансови отчети на Дружеството са консолидирани. Консолидираните финансови отчети на Групата са изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС.

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2007 г. (включително сравнителната информация към 31 декември 2006 г.) е одобрен и приет от Съвета на Директорите на 14 април 2008 г.

Всички данни за 2007 г. (включително сравнителната информация към 31 декември 2006 г.) са представени в настоящия консолидиран финансов отчет в хиляди лева ('000 лв).



3 Промени в счетоводната политика

3.1 Общи положения

Дружеството е приело да прилага за първи път МСФО 7: Финансови инструменти: Оповестяване и МСФО 8 Оперативни сегменти в своите консолидирани финансови отчети за 2007 г. И двата стандарта са приложени ретроспективно, т.е с корекция на позициите към 2006 г. и тяхното представяне.

Други стандарти или разяснения, валидни за отчети, изготвени съобразно изискванията на МСФО не са влезли в сила в текущата финансова година.

Значителните ефекти в текущия, миналите или бъдещи периоди, произтичащи от прилагането за първи път на гореспоменатите стандарти по отношение на представяне, признаване и оценка на сумите, са представени в следващите пояснителни бележки. Преглед на Стандарти и Разяснения, приложими задължително за Дружеството за бъдещи периоди са е представен в бележка 3.5.

3.2 Промени в МСС 1 Представяне на финансови отчети

В съответствие с промените в МСС 1 Дружеството сега оповестява основните цели на мениджмънта, политиките и процедурите във всеки годишен финансов отчет. Необходимите оповестявания във връзка с тази промяна в МСС 1 са направени.

3.3 Прилагане на МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване

Прилагането на МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания е задължително за отчетни периоди започващи от 1 Януари 2007 или по- късно. Новия стандарт замества и променя изискванията за оповестяване според МСС 32 Финансови Инструменти: Представяне и оповестяване и е приложен с по – ранна дата от Дружеството във финансовите отчети. Всички оповестявания, свързани с финансови инструменти, включително сравнителната информация са актуализирани и отразяват новите изисквания. По – специално финансовите отчети на Дружеството сега отразява:

- Анализ на чувствителността, отразяващ излагането на пазарен риск на финансовите инструменти на Дружеството и
- Анализ на падежа, показващ остатъка до падежите на финансовите задължения, като и двата анализа са към датата на баланса. Прилагането за първи път на МСФО 7 не е довело до корекции в отчета за паричния поток за предходни периоди, позициите от нетния приход или баланса.

3.4 Прилагане на МСФО 8 Оперативни сегменти

Дружеството прилага МСФО 8 Оперативни сегменти, заместващ МСС 14 Отчитане по сектори от по – ранна дата.

Въпреки че прилагането на този стандарт не дава отражение на начина, по който Дружеството определя отделните оперативни сегменти за целите на тяхното представяне,

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ - АД * СОФИЯ

Дружеството представя резултатите по сегменти в съответствие с вътрешно фирмената информацията предоставена от мениджмънта.
Основни моменти са:

Резултатите по сегменти са базирани на оперативните резултати на всеки сегмент. Финансови разходи и приходи, включително печалби и загуби от инвестиции в капитала и данъци или резултатите от прекратени операции са изключени от резултатите по сегменти.

В допълнение, ръководството на Дружеството не взима в предвид планове за възнаграждения на служителите след напускане или други дългосрочни възнаграждения под формата на компенсации с акции за персонала при определяне на необходимите ресурси за сегмент и оценяване на резултатите на сегмента.

За допълнителна информация относно обновената счетоводна политика за отчитане по сегменти виж бележка 5.

3.2 Стандарти и разяснения, които не се прилагат от Дружеството

Следните нови стандарти и разяснения, които предстои да станат задължителни, не са приложени във финансовите отчети на Дружеството за 2007 г.

Стандарт или разяснение	В сила за отчетни периоди започващи на или след
МСФО 8 Оперативни сегменти	1 януари 2009 г.
КРМСФО 14 МСС 19 Тавана на активите за дефинирани доходи, минимални изисквания за финансиране и тяхното взаимодействие	1 януари 2008 г.
КРМСФО 13 Програми лоялни клиенти	1 Юли 2008 г.
КРМСФО 12 Споразумение за концесионна услуга	1 януари 2008 г.
КРМСФО 11 МСФО 2 Транзакции с групови и собствени акции	1 март 2007 г.
МСС 23 Разходи по заеми (променен 2007)	1 януари 2009 г.

Базирайки се на прилаганите счетоводните политики, ръководството на Дружеството не очаква значително отражение върху финансовите отчети на Дружеството след влизане в сила на разясненията.
Евентуалният ефект от прилагането на променения МСС 23 сега се определя. Според новия стандарт всички разходи по заеми които се отнасят към конкретен актив следва да се капитализират. Това може да се отрази върху оценката на активи, които са създадени в процеса на научно изследователската и развойна дейност на Дружеството. Настоящата политика на Дружеството е да отчита такива разходи като текущ разход. Промяна в счетоводната политика ще се отрази на времевото признаване на разходите, а също и на представянето на произтичащите разходи.

Дружеството не възнамерява да прилага тези промени с по – ранна дата.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

4 Счетоводна политика

4.1 Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на тези финансови отчети, са представени по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на историческата цена, модифициран в определени случаи с преоценката на някои активи и пасиви. Базите за оценката са оповестени подробно в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представените финансови отчети са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че тези оценки са базирани на най-пълното познаването на текущите събития и действия от страна на ръководството, реалните резултати могат да бъдат различни от направените оценки и допускания.

4.2 Сравнителна информация

През периода няма промяна в счетоводната политика, поради което сравнителната информация е базирана на данните от отчета за 2006 г.

При корекции в представянето или рекласификацията на отделни пера във финансовите отчети за периода, сравнителните данни също се рекласифицират за да се осигури сравнимост с текущия период. Подобни рекласификации се правят с оглед по-детайлно представяне на перата в баланса, в отчета за приходи и разходи и в бележките към финансовия отчет.

Промените в счетоводните политики и корекциите на грешки се отразяват ретроспективно в съответствие с изискванията на МСС 8 "Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки".

4.3 Консолидация и инвестиции в дъщерни и асоциирани предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Групата (предприятието майка и всички негови дъщерни предприятия), която има властта ръководи финансовата и оперативната политика на едно предприятие така, че да се извличат изгоди в резултат на дейността му. Дружеството получава и упражнява своя контрол чрез правото си на глас. Годишните консолидирани финансови отчети на Дружеството включват финансовите отчети на предприятието-майка така както и тези на дружествата под контрола на Групата чрез пълна консолидация.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Дружеството е в състояние да оказва значително влияние, но които не са дъщерни предприятия нито съвместно контролирани дружества. Инвестициите в асоциирани дружества се отразяват първоначално по себестойност, а в последствие се отразяват по метода на собствения капитал.

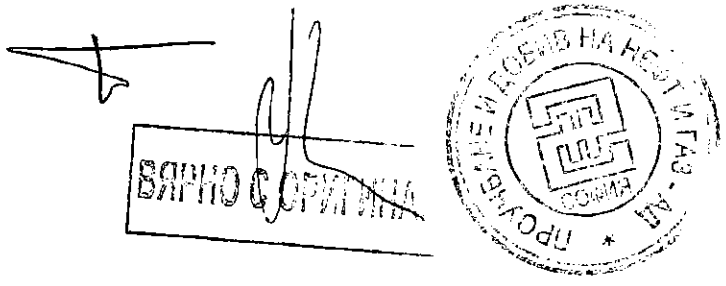
ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Придобити инвестиции в асоциирани предприятия също са обект на счетоводния метод на покупка. Репутация или корекции във връзка със справедливата стойност на дела на инвеститора в асоциираното предприятие, се отразяват в стойността на инвестицията.

Всички последващи промени в размера на участието на Дружеството в капитала на асоциираното предприятие се отразяват в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на нетния резултат, генериран от асоциираното дружество, се отразяват в годишния консолидиран отчет за доходите на Дружеството собственик на инвестицията на реда "Печалба/(загуба) от дъщерни и асоциирани предприятия по метода на собствения капитал". По този начин финансовият резултат на асоциираното предприятия има влияние върху финансовия резултат на Групата. Тези промени могат да включват последваща амортизация или обезценка на справедливата стойност на активи и пасиви. Промени, които са били директно отразени в капитала на асоциираното предприятие, например в резултат на отчитането финансови инструменти, се отразяват в консолидирания капитал на Групата. Всички промени в капитала на асоциираното предприятие, които не генерират приходи, например разпределянето на дивидент или други сделки с акционерите на асоциираното дружество, се начисляват срещу получените или предоставените постъпления. Тези сделки не променят капитала или нетния финансов резултатна Групата за периода. В случаите, в които делът на Групата в генерираните загуби на асоциираното предприятие е равен или надвишава размера на инвестицията, Групата не признава своя дял в по-нататъшните загуби на асоциираното предприятие. Отчитат се допълнителни загуби само дотолкова, доколкото инвеститорът има поети задължения или е извършил плащания от името на асоциираното предприятие.

Нереализирани приходи от сделки между Групата и нейните асоциирани предприятия се елиминират само дотолкова, доколкото Групата има участие в асоциираните дружества. Нереализираните загуби също се елиминират, освен ако сделката не доказва обезценка на актива участващ в нея. Счетоводните политики на отделните асоциирани дружества са променени, така че да са съгласувани с тази на Групата.

Дъщерни са тези предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия се изразява във възможността да се ръководи финансовата и оперативната политика на дъщерното предприятие така, че да се извличат изгоди в резултат на дейността му. В самостоятелните финансови отчети на Дружеството, инвестициите в дъщерни предприятия, са отчитани по себестойност.



Дъщерните и асоциираните дружества участващи в консолидацията са следните:

Име на дъщерното предприятие	Държава на учредяване	2007 %	2006 %
1. Българска петролна рафинерия ЕООД	България	100	100
2. Българска сондажна компания ЕООД	България	100	100
3. Геофизични изследвания ЕООД	България	100	100
4. Софгеопроучване ЕООД	България	100	100
5. ГДНГ – Сервиз ЕООД	България	100	100
6. Петрогаз Антика ЕООД	България	100	51
7. Химимпорт Ойл АД	България	51	-
8. Издателство Геология и минерални ресурси ООД	България	70	70
9. Голф Шабла АД	България	65	-

Име на асоциираното предприятие	Държава на учредяване	2007 %	2006 %
1. Каварна газ ООД	България	35	35

4.4 Отчитане по сегменти

Стопанският сегмент представлява група активи и стопански операции, участващи в предоставянето на продукти или услуги, и изложени на рискове и ползи, различни от тези на други стопански сегменти. Географският сегмент е ангажиран в предоставянето на продукти или услуги в отделна икономическа среда и е изложен на рискове и ползи, различни от тези в други икономически среди.

4.5 Сделки в чуждестранна валута

Отделните елементи на консолидираните финансови отчети на Групата се оценяват във валутата на основната икономическа среда, в която Групата извършва дейността си ("функционална валута"). Консолидираните финансови отчети са изготвени в български лева (лв.). Това е функционалната валута и валутата на представяне на Групата.

Сделките в чуждестранна валута се отчитат при първоначалното им признаване в отчетната валута на Дружеството по официалния обменен курс за деня на сделката, (обявения фиксинг на Българска народна банка). Приходите и разходите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута в края на периода, са отразени в Отчета за доходите на реда "други финансови приходи и разходи".

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Валутният борд в България е въведен на 1 юли 1997 г. в изпълнение на препоръките на Международния Валутен Фонд (МВФ) и първоначално стойността на българския лев бе фиксирана към стойността на германската марка в съотношение 1:1. След въвеждането на еврото българският лев бе фиксиран към еврото в съотношение 1EUR = 1.95583 лв.

4.6 Приходи и разходи

Приходите се оценяват по справедлива стойност на полученото или подлежащото на получаване плащане или възмездяване, като се отчита сумата на всички търговски отстъпки и количествени работи, направени от Групата. При замяна на сходни активи, които имат сходна цена, размяната не се разглежда като сделка, която генерира приходи.

При продажба на стоки, приходът се признава, когато са изпълнени следните условия::

- Групата е прехвърлила значителните рискове и ползи от собствеността върху стоките върху купувача;
- Групата не е запазила продължаващо участие в управлението на стоките или ефективен контрол върху тях;
- сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- вероятно е икономическите изгоди от сделката да бъдат получени;
- направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени могат надеждно да бъдат оценени.

Приходът, свързан със сделка по предоставяне на услуги, се признава, когато резултатът от сделката може надеждно да се оцени.

Приходите по дългосрочни договори за строителство се признават на базата на дела на завършеното строителство към датата на баланса.

Групата е обвързана с продължителен договор за сервизна поддръжка. Сумата от приходите, свързана с договора за бъдещо сервизното обслужване, се отчита като приход за бъдещи периоди и се признава като текущ приход през периода, в който е било извършено сервизното обслужване.

Оперативните разходи се признават в Отчета за доходите в момента на ползване на услугата или към датата на тяхното възникване. Разходите по гаранции се признават и се отразяват срещу направената провизия при признаване на съответния приход. Приходи и разходи за лихви се отчитат на принципа на начислението. Получените дивиденти, с изключение на тези от инвестиции в асоциирани дружества, се признават в момента на тяхното разпределение.

4.7 Получени заеми

Всички разходи по заеми се отразяват в момента на възникването им. При първоначалното им признаване заемите се отразяват по справедлива стойност, нетно от разходите по сделката. Последващото оценяване на заемите се извършва по амортизируема стойност. Разликите между сумата на получените заеми, нетно от разходите по сделката, и стойността на изплащане се признават в Отчета за доходите за периода на заема, като се използва методът на ефективната лихва.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

4.8 Репутация

Положителна репутация

Превишението на стойността на придобиване над справедливата стойност на придобитите разграничими активи и пасиви към датата на разменната операция, представлява положителна репутация и се завежда като актив. Репутацията се отчита по стойност, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценка.

Репутацията се амортизира на систематична база по време на полезния й живот. Амортизационният период се определя на база на приблизителната преценка за периода, през който бъдещите икономически изгоди се очаква да се реализират за Групата. Репутацията се тества на годишна база за необходимост от обезценка.

Отрицателна репутация

Превишението на справедливата стойност на придобитите разграничими активи и пасиви над стойността на придобиване към датата на разменната операция, представлява отрицателна репутация.

Отрицателната репутация в размера, определен като очаквани бъдещи загуби и разходи, установени надеждно в плана за придобиване на Дружеството, които не представляват разграничими пасиви към датата на придобиване, отчита като приход в Отчета за доходите в периода, в който се отчитат очакваните загуби и разходи.
Когато отрицателната репутация не може да бъде определена като разграничими очаквани бъдещи загуби и разходи, установени надеждно към датата на придобиване, то отрицателната репутация, която не надхвърля справедливата стойност на разграничимите непарични активи, се отчита систематично като приход през периода на оставащия осреднен полезен срок на годност на разграничимите придобити амортизируеми активи, а отрицателната репутация, надхвърляща справедливата стойност на разграничимите непарични активи, следва да бъде отчетена като приход веднага.

4.9 Нематериални дълготрайни активи и разходи за научно изследователска и развойна дейност

Нематериалните дълготрайни активи се оценяват първоначално по себестойност. В случаите на самостоятелно придобиване тя е равна на покупната цена, както и всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация. При придобиване на нематериален актив в резултата на бизнескомбинация, себестойността му е равна на справедливата му стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва въз основа на препоръчителния подход, т.е. цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за доходите за съответния период.

Последващите разходите, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното признаване, се признават в отчета за доходите в периода на тяхното

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

възникване, освен ако има вероятност те да спомогнат на актива да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически изгоди и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. В тези случаи разходите се добавят към себестойността на актива.

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

- софтуер - 2 години
- други - 7 години

Разходи, които са директно свързани с фазата на разработването на специфичен софтуер се признават като нематериални дълготрайни активи, при условие че отговарят на следните условия::

- наличие на техническа възможност за ползването на разработвания продукт или евентуална продажба
- вероятно е нематериалния дълготраен актив да доведе до икономически ползи посредством използването му или чрез продажба
- необходимите технически, финансови и други ресурси, необходими за завършването на нематериалния дълготраен актив са налични
- стойността на нематериалния дълготраен актив може да бъде надеждно измерена.

Директните разходи свързани с разработването на нематериалния дълготраен актив включват преките разходи за персонал, както и съответната част от режийните разноски. До приключването на проекта по разработването на нематериален дълготраен актив, към акумулираните разходи се прилага тест за необходимост от обезценка. Амортизация започва да се начислява от момента на използването на актива.

Всички останали разходи по разработването се отразяват в Отчета за доходите в момента на възникването им..

Дружеството извършва внимателна преценка, когато определя дали критериите за първоначално признаване като актив на разходите по разработването са били спазени. Преценката на ръководството е базирана на цялата налична информация към датата на баланса. В допълнение всички дейности, свързани с разработването на нематериален дълготраен актив, се наблюдават и контролират текущо от ръководството.

Избраният праг на същественост за нематериалните дълготрайни активи на Групата е в размер на 500 лв.

4.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!

Последващото оценяване се извършва въз основа на препоръчителния подход, т.е. цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за доходите за съответния период.

Последващи разходи свързани с определени имоти, машини, съоръжения и оборудване, които вече са признати в консолидираните финансови отчети, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Дълготрайните материални активи придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни активи или на база стойността на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

За новозакупените амортизацията на ИМСО се начислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

• Сгради	-	25	години
• Машини	-	4	години
• Транспортни средства	-	10	години
• Автомобили	-	4	години
• Стопански инвентар	-	7	години
• Компютри	-	2	години
• Други	-	7	години

Избраният праг на същественост за материалните дълготрайни активи на Дружествата в групата е в размер на 500 лв.

4.11 Отчитане на лизинговите договори

Финансов лизинг при лизингополучателя

В съответствие с изискванията на МСС 17 (рев 2003), правата за разпореждане с актива се прехвърлят от лизингодателя върху лизингополучателя в случаите, в които лизингополучателят понася съществените рискове и възнаграждения от собствеността на наетия актив.

Активът се завежда в баланса на лизингополучателя по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания. В баланса се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Впоследствие лизинговите плащания се разпределят между финансов разход и намаление на неплатеното задължение по финансов лизинг.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Активите, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с изискванията на МСС 16 или МСС 38.

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Оперативните лизингови плащания се признават като разходи по линейния метод. Разходи, свързани с поддръжка и застраховки, се отразяват като разходи в Отчет за доходите към момента на възникването им.

Оперативен лизинг при лизингодателя

Активите, отдадени по оперативни лизингови договори, се отразяват в баланса и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи и реда определен от МСС 16 и МСС 38. Доходът от оперативни лизингови договори се признава директно като приход в Отчета за доходите за съответния отчетен период.

Активите, отдадени при условията на финансови лизингови договори, се отразяват в баланса като вземане, равно на нетната инвестиция в лизинговия договор. Доходът от продажби на активите се включва в Отчета за доходите за съответния период. Признаването на финансовия приход се основава на модел, отразяващ постоянен периодичен процент на възвръщаемост върху остатъчната нетна инвестиция.

4.12 Обезценка на активите на Дружеството

Балансовата стойност на активите на Дружеството се преразглежда към датата на изготвяне на баланса с цел да се определи дали има индикации, че стойността на даден актив е обезценена.

За целите на определяне на обезценката, активите на Дружеството са групирани на най-малката разграничима група активи, за които могат да бъдат разграничени парични потоци – единица, генерираща парични потоци. В резултат на това някои от активите са преглеждани за наличие на обезценка на индивидуална база, а други на база единица, генерираща парични потоци.

Индивидуалните активи или единиците, генериращи парични потоци, се преглеждат за наличие на индикации за обезценка на стойността им веднъж годишно към датата на изготвяне на баланса, както и тогава когато събития или промяна в обстоятелства показват, че преносната стойност на активите може да не бъде възстановена.

В случаите, в които възстановимата стойност на даден актив е по-ниска от неговата балансова стойност, балансовата сума на актива се намалява до размера на възстановимата стойност на актива. Това намаление представлява загуба от обезценка.

Възстановимата стойност представлява по-високата от нетната продажна цена на даден актив, базирана на пазарни условия, и стойността в употреба, базирана на сегашната стойност на прогнозираните бъдещи парични потоци, очаквани да се получат от актива в рамките на полезния му срок на годност.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Дружествата към всяка дата на отчета преценяват дали съществуват индикации, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена.

4.13 Финансови активи

Финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, включват следните категории финансови инструменти:

- заеми и вземания:;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност като печалба или загуба;
- инвестиции, държани до падеж,
- финансови активи, обявени за продажба

Финансовите активи се отнасят към различните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент е приложима за начина, по който финансовият инструмент е оценен, както и в зависимост от това дали някакъв доход или разход е бил признат в Отчета за доходите или в Отчета за промените в собствения капитал..

Финансовите активи се признават на датата на сделката. Анализ за обезценка на финансовите активи се прави за всеки отчетен период. Всички разходи и приходи, свързани с финансови активи, се признават в Отчета за доходите като „Финансови разходи" и респективно – „Финансови приходи".
Заеми и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, са недеривативни финансови инструменти и не се котират на активен пазар. Заемите и вземанията последващо се оценяват по амортизируема стойност използвайки метода на ефективната лихва, намалена с размера на обезценката. Промяна в стойността им се отразява в Отчета за доходите за периода. Повечето от търговските и други вземания на Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтирането, обаче, не е приложимо, когато неговият ефект е нематериален.

Значимите вземания се обезценяват поотделно, когато са просрочили датата на баланса или когато съществуват доказателства за неизпълнение на задължения от контрагент. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай обезценката е базирана на предишни непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност като печалба или загуба, са такива активи, които са държани за продажба или са предназначени от предприятието за отчитане по справедлива стойност като печалба или загуба по първоначално признаване. Деривативните финансови активи, освен ако не са специално определени и ефективни хеджиращи инструменти, попадат в тази категория. Други финансови инструменти на дружеството не попадат в тази категория.
Всяка печалба или загуба, произлизаща от деривативни финансови инструменти, е базирана на промени в справедливата стойност, която се определя от транзакции на активен пазар. Оценъчни методи се използват при липсата на активен пазар.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА!
ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД СОФИЯ

Финансови активи, обявени за продажба, са недеривативни финансови активи, които не спадат към която и да е друга категория финансови активи. Финансовите активи, обявени за продажба, на "ПДНГ"АД включват участие на Дружеството в "Парк Билд" ЕООД.

Инвестицията на Дружеството в "Парк Билд" ЕООД е отчетена по себестойност, като справедливата й стойност не може да бъде текущо надеждно оценена.

Всички други финансови активи, обявени за продажба, са оценени по справедлива стойност с последващи промени в стойността, призната в Отчета за промените в собствения капитал. Печалби или загуби, произлизащи от финансови инструменти, класифицирани като обявени за продажба са признати само в Отчета за доходите, в случаите, когато са продадени или инвестицията е обезценена. При обезценка, всяка загуба, призната за предходен период в Отчета за промените в собствения капитал, се прехвърля в Отчета за доходите. Загубите, предизвикани от финансови инструменти, отчитани по метода на собствения капитал, не се показват в отчета за доходите, а се отчитат директно в Отчета за промените в собствения капитал.

Инвестициите, държани до падеж, са недеривативни финансови активи с фиксирани или установими плащания и фиксиран падеж. Инвестициите се класифицират като държани до падеж, ако ръководството на Дружеството има намерение да ги задържи до падеж.

Инвестициите, държани до падеж, се оценяват последващо по амортизуема стойност по метода на ефективния лихвен процент. В допълнение, ако съществува обективно доказателство, че инвестицията е била обезценена, финансовият актив се оценява по настояща стойност, отразена в Отчета за паричните потоци. Всички промени в балансовата стойност на инвестицията са отразени в Отчета за доходите.

4.14 Материални запаси

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват разходите по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход за периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода "първа входяща – първа изходяща цена" (себестойност).

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

4.15 Данъци върху дохода

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват задължения или вземания от бюджета, които се отнасят за текущия период и които не са платени към датата на баланса. Те са изчислени в съответствие с приложимата данъчна ставка и данъчни правила за облагане на дохода за периода, за който се отнасят, на база на облагаемия финансов резултат за периода. Всички промени в данъчните активи или пасиви са признати като елемент от разходите за данъци в Отчета за доходите.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики. Това включва сравнение между балансовата сума на активите и пасивите и тяхната съответна данъчна основа. В съответствие с изискванията на МСС 12 не се признават отсрочени данъци във връзка с репутация, временни разлики, свързани с акции в дъщерни дружества и съвместно контролирани предприятия, ако обратното проявление на тези разлики може да бъде контролирано от Дружеството и е вероятно, че обратното проявление на тези разлики няма да се случи в близко бъдеще. Съществуващи данъчни загуби се оценяват по отношение на налични критерии за признаване във финансовите отчети преди да бъде отразен актив по отсрочени данъци. Такъв се признава, когато съществува вероятност за реализирането му посредством бъдещи данъчни печалби.

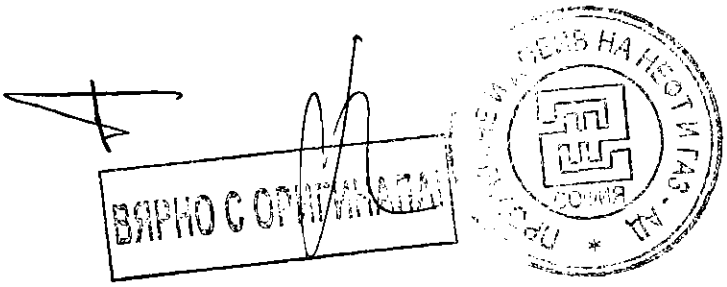
Пасиви по отсрочени временни разлики се признават в пълен размер. Активи по отсрочени временни разлики се признават само до степента, че съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи данъчни печалби.

За определяне на размера на активите и пасивите по отсрочени данъци се прилагат данъчни ставки, които се очаква да бъдат валидни през периода на тяхната реализация.

Значителна част от промените в отсрочените данъчни активи или пасиви се отразяват като компонент на разхода за данък в Отчета за доходите за периода. Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви, дължаща се на промяна в справедливата стойност на активи или пасиви, която е отразена директно в капитала – такива като преоценка на земя – се отразяват директно в капитала.

4.16 Пари и парични еквиваленти

Дружеството отчита като пари и парични средства наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки.



4.17 Отписване на активи, дълготрайни активи, класифицирани като държани за продажба и преустановени дейности

Печалбите или загубите от отписване на даден актив се определя като разлика между отписаните постъпления и балансовата стойност на актива като се отразява в Отчета за доходите. Печалбите или загубите в резултат от продажба на дълготрайни активи са отразени в Отчета за доходите като „други доходи" или „други разходи".

Някои активи, класифицирани като държани за продажба се оценяват по по-ниската от балансовата им стойност, преди класифицирането им като държани за продажба, и справедливата им стойност, намалена с разходите по продажбата. Държаните за продажба активи, обаче, като финансови активи и активи по отсрочени данъци например, се оценяват както обикновено.

Всички приходи или разходи в резултат на продажба или преоценка на държани за продажба активи са включени в „други приходи" или „други разходи" в Отчета за доходите. Всеки преоценъчен излишък в капитала от продажбата на актив, се пренася в резерви за печалби и загуби.

Ако активите, чиято употреба ще бъде преустановена, представляват основен вид дейност, географска област на дейности или дъщерно дружество, придобито с цел препродаване, те се отчитат като преустановени дейности към датата, на която употребата им е преустановена.

4.18 Собствен капитал

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Преоценъчният резерв се състои от печалби и загуби, свързани с преоценка на определени категории имоти, сгради, машини и съоръжения.

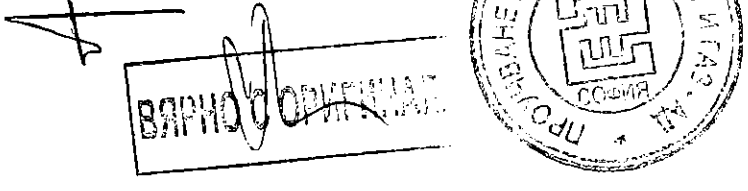
Финансовият резултат включва текущия за периода финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби, определени от Отчета за доходите.

4.19 Пенсионни и други задължения към персонала

Групата не е разработвала и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане или други дългосрочни възнаграждения и планове за възнаграждения след напускане или под формата на компенсации с акции или с дялове от собствения капитал.

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали на база неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква отпуските да възникват в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват заплати и социални осигуровки.

Групата е начислила правно задължение при пенсиониране на основание задълженията си по Кодекса на труда, което се очаква да възникне в рамките на 60 месеца след датата на отчета.



4.20 Финансови пасиви

Финансовите пасиви включват заеми, търговски и други задължения (включително и задължения по финансов лизинг), които се оценяват по амортизационна стойност чрез метода на ефективната лихва.

Всички деривативни финансови инструменти на Дружеството, които не са използвани като хеджиращи инструменти в съответствие със стриктните условия, са осчетоводени по справедлива стойност като печалба или загуба по дефиниция.

Финансовите пасиви се признават тогава, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви, се признават като финансови разходи в Отчета за доходите.

4.21 Други провизии, условни активи и условни пасиви

Провизиите, представляващи текущи задължения на Групата, произтичащи от минали събития, уреждането на което се очаква да породи необходимост от изходящ паричен поток от ресурси, се признават като задължения на Групата. Провизиите се признават тогава, когато са изпълнени следните условия:

- Групата има сегашно задължения в резултат от минали събития
- има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток ресурси за да бъде уредено задължението
- може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението

Сумата, призната като провизия, представлява най-добрата приблизителна оценка на изходящите парични потоци от ресурси, необходими за уреждането на настоящото задължение към датата на баланса. При определянето на тази най-добра приблизителна оценка Групата взима под внимание рисковете и степента на несигурност, съпътстваща много от събитията и обстоятелства, както и ефекта от промяната на стойността на паричните средства във времето, когато те имат значителен ефект.

Провизиите се преглеждат към всяка балансова дата и стойността им се коригира, така че да отразява най-добрата приблизителна оценка към датата на баланса. Ако вече не е вероятно, че ще е необходим изходящ поток ресурс за уреждане на задължението, то провизията следва да се отпише.

Групата не признава условни активи в консолидираните си финансови отчети, тъй като признаването им може да има за резултат признаването на доход, който може никога да не бъде реализиран.

4.22 Проучване и оценка на минерални ресурси

Проучването и оценката на минералните ресурси за дружеството, се отнася до търсене и проучване на суров нефт и природен газ, след като са получени права за това в конкретен "Блок".

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Дружеството признава като активи по проучване и оценка всички натрупани разходи в процеса на търсене на ресурси, проучвания с търговска цел, разходи които може да се отнесат директно към точно определена площ за проучване и Концесионни договори, които Дружеството е придобило от съответните държавни власти. Такива разходи включват най-малко следните видове:

- Придобиване на права за проучвания
- Топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания
- Проучвателни сондажи
- Изкопни работи
- Вземане на проби за анализ
- Дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси.

Активите по проучване и оценка на минерални ресурси могат да бъдат класифицирани като:

- Концесионни договори и свързаните с тях такси се капитализират като дълготрайни нематериални активи.

- Всички разходи за топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания, проучвателни сондажи, изкопни работи, вземане на проби за анализ и други дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси, както и други разходи за проучване и оценка, които са направени за конкретна площ, за която Дружеството притежава разрешение за проучване също се капитализират, но като „разходи за придобиване на ДМА" в имоти, машини, съоръжения и оборудване. Тези разходи включват и разходите за възнаграждение на персонала, материали и използвано гориво, снабдителни разходи и плащания направени към доставчици.

Всички капитализирани разходи се преглеждат технически, финансово и на управленско ниво поне веднъж годишно с цел потвърждаване на намерението за продължаване на проучвателните дейности и извличане на ползи от направеното откритие. В случай че Дружеството няма намерение да продължава проучвателните дейности, разходите се отписват след прекратяване на договора със съответните държавни органи.

Оценяването на активите по проучване и оценка на минерални ресурси при тяхното първоначално признаване в баланса е по себестойност. Елементите на себестойността включват операции по търсене и оценяване.

"Операции по търсене" – означава операциите с цел откритие на акумулация от петрол. Търсенето включва, без да се ограничава до геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи, изучавания и изследвания, както и сондиране, удълбочаване, напускане или обсаждане и перфориране, както и изпитване на търсещи сондажи за откриването на петрол, и покупката, наемането или придобиването на такива суровини, материали, оборудване за тези дейности, каквито могат да бъдат включени в одобрените годишни работни проекти и бюджети.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

"Операции по оценяване" – означава работите по оценяване (част от търсенето) и работна програма за оценяване, изпълнявана след откриття, с цел окунторяване на природния резервоар, към който се отнася откритието по отношение на дебелина и латерално разпространение, и оценяване на извлекаемите количества в него, и следва да включва, без да се ограничава от геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи.

Дейността на дружествата в групата няма сезонен характер.

5 Отчитане по сегменти

Бизнес сегментите на Групата са следните:
- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Търговия и други услуги

Сделките в Групата между отделните сегменти се извършват при пазарни условия.

Бизнес сегменти 31 декември 2006 г.	Добив на суров нефт и природен газ '000 лв	Търсене и проучване на продукция '000 лв	Преработка '000 лв	Сервизни услуги '000 лв	Търговия и други услуги '000 лв	Консолидация '000 лв	Груп '000 л
Приходи							
-от продажби	21 803	-	16 931	5 530	1 490	(16 080)	29 67
-други приходи	3 100	-	2 880	362	-	(2 692)	3 65
Резултат от оперативна дейност	**9 829**	**(4 227)**	**124**	**334**	**73**	**(251)**	**5 88**
Финансови приходи/разходи, нето	344	-	27	(252)	(14)	17	12
Счетоводна печалба/ загуба	10 173	(4 227)	151	82	59	(234)	6 00
Разходи за данъци	(770)	-	(15)	(9)	(35)	-	(829
Нетен резултат за периода	**9 403**	**(4 227)**	**136**	**73**	**24**	**(234)**	**5 17**
Активи	**55 960**	**-**	**26 681**	**7 256**	**620**	**(13 442)**	**77 07**
Пасиви	**15 925**	**-**	**22 805**	**6 224**	**549**	**(11 687)**	**33 81**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Бизнес сегменти 31 декември 2007 г.	Добив на суров нефт и природен газ '000 лв	Търсене и проучване '000 лв	Преработка на продукция '000 лв	Сервизни услуги '000 лв	Други дейности '000 лв	Консолидация '000 лв	Група '000 лв
Приходи							
от продажби	22 656	-	23 109	12 096	1 468	(27 721)	31 608
други приходи	4 709	-	1 850	598	303	(2 713)	4 747
Резултат от оперативна дейност	**6 469**	**(4 958)**	**125**	**499**	**124**	**(537)**	**6 680**
Финансови приходи/(разходи), нетно	273	-	(70)	(223)	(14)	9	(25
Счетоводна печалба/ (загуба)	6 742	-	55	276	110	(528)	6 655
Разходи за данъци	(1 071)	-	3	(42)	(13)	-	(1 123
Нетен резултат за периода	**5 671**	**(4 958)**	**58**	**234**	**97**	**(528)**	**5 53**
Активи	**63 034**	**2 512**	**24 394**	**11 538**	**6 052**	**(30 786)**	**76 74**
Пасиви	**19 430**	**-**	**20 657**	**10 311**	**163**	**(26 848)**	**23 71**

През годината не са признавали загуби от обезценка, както не са настъпвали събития и обстоятелства за възстановяване на загуби от обезценка в нито един бизнес сегментите.

Общите разходи, направени през периода, за придобиване на активи на сегменти, които се очаква да бъдат използвани през повече от един период са под 10% от общите активи на всички бизнес сегменти.

Географските сегменти на Групата са следните:

- Централна Северна България, включващ бизнес сегменти добив и преработка на суров нефт, добив и продажба на природен газ, търсене и проучване и сервизни услуги;
- Район Шабла, включващ бизнес сегменти добив, търсене и проучване на суров нефт и природен газ;
- Други географски сегменти, включващи бизнес сегмент търговия и други услуги.

Географски сегменти 31 декември 2006 г.	Централна Северна България '000 лв	Район Шабла '000 лв	Други географски сегменти '000 лв	Група '000 лв
Приходи от външни клиенти	**25 158**	**6 244**	**1 922**	**33 324**
Активи	**86 819**	**2 666**	**1 032**	**77 075**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Географски сегменти 31 декември 2007 г.	Централна Северна България '000 лв	Район Шабла '000 лв	Други географски сегменти '000 лв	Група '000 лв
Приходи от външни клиенти	**27 295**	**6 823**	**2 237**	**36 355**
Активи	**63 548**	**8 082**	**5 114**	**76 744**

6 Имоти, машини, съоръжения и оборудване

	Земя '000 лв	Сгради '000 лв	Машини и оборудване '000 лв	Съоръжения '000 лв	Транспортни средства '000 лв	Други '000 лв	Общо '000 лв
Към 1 януари 2006 г.							
Отчетна или преоценена стойност	3 636	4 406	13 530	10 737	1 976	19 166	53 453
Натрупана амортизация	-	(1 227)	(5 295)	(6 890)	(1 185)	(18 529)	(33 126)
Балансова стойност	**3 636**	**3 179**	**8 235**	**3 847**	**791**	**637**	**20 325**
За 2006 г.							
Начално салдо балансова стойност	3 636	3 179	8 235	3 847	791	637	20 325
Новопридобити активи	1 414	209	449	331	659	862	3 924
Отписани активи	-	(7)	(202)	-	(175)	(355)	(739)
Начислена амортизация за периода	-	(88)	(1 213)	(602)	(263)	(22)	(2 188)
Отписана амортизация за периода	-	3	200	-	150	7	360
Крайно салдо балансова стойност	**5 050**	**3 296**	**7 469**	**3 576**	**1 162**	**1 129**	**21 682**
Към 31 декември 2006 г.							
Отчетна или преоценена стойност	5 050	4 608	13 777	11 068	2 460	19 673	56 636
Натрупана амортизация	-	(1 312)	(6 308)	(7 492)	(1 298)	(18 544)	(34 954)
Крайно салдо балансова стойност	**5 050**	**3 296**	**7 469**	**3 576**	**1 162**	**1 129**	**21 682**
За 2007 г.							
Начално салдо балансова стойност	5 050	3 296	7 469	3 576	1 162	1 129	21 682
Новопридобити активи	4 145	17	581	28	67	7 347	12 185
Отписани активи	(640)	(122)	(381)	(545)	(77)	(4 793)	(6 558)
Начислена амортизация за периода	-	(96)	(1 151)	(169)	(317)	(45)	(1 778)
Отписана амортизация за периода	-	66	371	508	62	33	1 040
Крайно салдо балансова стойност	**8 555**	**3 161**	**6 889**	**3 398**	**897**	**3 671**	**26 571**
Към 31 декември 2007 г.							
Отчетна или преоценена стойност	8 555	4 503	13 977	10 551	2 450	22 227	62 263
Натрупана амортизация	-	(1 342)	(7 088)	(7 153)	(1 553)	(18 556)	(35 692)
Балансова стойност	**8 555**	**3 161**	**6 889**	**3 398**	**897**	**3 671**	**26 571**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Обект на особен залог са всички дълготрайни материални активи собственост на "Проучване и добив на нефт и газ" АД и "Българска петролна рафинерия" ЕООД налични към юни 2004 год. на основание следните договори:

С решение № 1 от 27.05.2004 год. на Софийски градски съд по партидата на "Проучване и добив на нефт и газ" АД , София се вписва договор за особен залог върху търговското предприятие – "Проучване и добив на нефт и газ" АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, в това число и върху описаните активи съгласно Приложения №1 и №2 към него, сключен между "Българска пощенска банка" АД и – "Проучване и добив на нефт и газ" АД, във връзка с договор за банков кредит №532-1464/30.09.2003 год., сключен между "Химимпорт" АД, гр.София и "Българска пощенска банка" АД в размер на 4`807 хил.евро.

С решение № 3 от 27.05.2004 г. на Софийски градски съд по партидата на "Българска петролна рафинерия" ЕООД, гр. София се вписва договор за залог на търговското предприятие- "Българска петролна рафинерия" ЕООД, гр. София, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, в това число и върху описаните в договора за особен залог активи включени в търговското предприятие на "Българска петролна рафинерия" ЕООД и "Българска пощенска банка" АД, от дата 25.05.2004 г., във връзка с договор за банков кредит № 532-1464/30.09.2003 г., сключен между "Химимпорт" АД, гр. София и "Българска пощенска банка" АД.

С решение № 2 от 15.06.2004 год.на Софийски градски съд по партидата на "Проучване и добив на нефт и газ" АД, се вписва договор за особен залог върху цялото търговско предприятие – "Проучване и добив на нефт и газ" АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, в това число и върху описаните активи и Приложения №1 и №2 към него, сключен между "Българска пощенска банка" АД и "Проучване и добив на нефт и газ" АД, във връзка с договор за банкова гаранция №532-019/19.05.2004 год. и Анекс №1/ 04.06.2004 год. в размер на 269 хил.лв. и договор за банкова гаранция №532-024/04.06.2004 год. в размер на 1 611 хил.лв.

С решение № 4 от 15.06.2004 г. на Софийски градски съд по партидата на "Българска петролна рафинерия" ЕООД, гр. София се вписва договор за залог на търговското предприятие- "Българска петролна рафинерия" ЕООД, гр. София, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, в това число и върху описаните в договора за особен залог активи включени в търговското предприятие на "Българска петролна рафинерия" ЕООД, София и "Българска пощенска банка" АД, с дата 07.06.2004 г., във връзка с договори за банкова гаранция № 532-019/19.05.2004 г. и № 532-024/04.06.2004 г., сключен между "Проучване и добив на нефт и газ" АД, гр. София и "Българска пощенска банка" АД.

Крайният срок за издължаване на договора за банков кредит №532-1464/30.09.2003 год., сключен между "Химимпорт" АД, гр.София и "Българска пощенска банка" АД е 30.09.2008 год. Към момента кредита се обслужва редовно, като след изплащането на последната вноска (последната вноска е с падеж 25.09.2008г.) и погасяването на кредита „Бългаска пощенска банка" АД ще заличи вписаните с Решение от 27.05.2004 год. по партидата на „Проучване и добив на нефт и газ"АД договор за особен залог на цялото търговско предприятие, в т.ч. и на

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

всички дълготрайни материални активи на дружеството налични към юни 2004 г. и Решение от 15.06.2004 год. по партидата на „Българска петролна рафинерия" ЕООД договор за особен залог на цялото търговско предприятие, в т.ч. и на всички дълготрайни материални активи на дружеството налични към юни 2004 г.

Срокът на валидност на банковите гаранции по Договор №532-019/19.05.2004 год. и Анекс №1/04.06.2004 год. и Договор №532-024/04.06.2004 год. е изтекъл. Предстои заличаване на вписания особен залог от регистъра на особените залози и от търговския регистър, обезпечаващ посочените банкови гаранции.

За дълготрайните активи няма натрупани и признавани загуби от обезценка към 31 декември 2007 г..

Към 31.12.2007 год. дружествата в групата отчитат като разходи за придобиване на материални дълготрайни активи сума в размер на 3 441 хил.лв. Същите са включени в категория „други" от групата 5 Имоти, машини, съоръжения и оборудване. Отразените разходи за придобиване на активи се отнасят до:

Разходи за обекти по добив

		2007 '000 лв	2006 '000 лв
1.	Капитален ремонт – Маринов геран	222	-
2.	Газстанция Долни Дъбник	185	185
3.	Сграда лабораторен корпус Шабла	183	183
4.	Софтуер за планиране на ресурсите	101	101
5.	ЖП естакада нефт и нефтопродукти	65	65
6.	Автосонда А-50, Сондажна апаратура F 100	38	29
7.	Парк разтоварище	23	23
8.	Резервоарен парк БПР	61	43
9.	Центрофуга Шабла	15	-
10.	Режещи инструменти	14	-
11.	ПГРС Българево	6	-
12.	Бензиностанция Каварна	4	-
13.	Изграждане на резервоар R-4	-	203
14.	Инсталация за преработка на нефт	-	11
15.	Машинна работилница Монтана	-	10
16.	Други	12	12
		929	865

Разходи за придобиване на активи по проучване и оценка

Към 31.12.2007 г. са отчетени разходи за проучване и оценка в Блок 1-2 Новачане в размер на 2 512 хил. лв.

За да оцени надеждно бъдещите възможности за черпене на икономически ползи за дружеството от посочените проучвателни дейности, извършените разходи за проучване и

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

оценка през периода са отразени като разходи за придобиване на активи по проучване и оценка както следва:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Блок 1-2 Новачене , Сондаж Р- 1 Жернов	2 512	-
	2 512	-

7 Лизинг

7.1 Финансов лизинг

Проучване и добив на нефт и газ АД

На 02.11.2005 г. е сключен договор за финансов лизинг на МПС между "УниКредит" България ЕАД - Лизингодател и "ПДНГ" АД за срок от 3 години. Лизинговият договор включва фиксирани лизингови плащания представляващи месечна вноска в размер на 13 хил. лв. (главница и лихва), както и опция за придобиване в края на третата година от срока на лизинга. Лизинговият договор е неотменяем и не съдържа други ангажименти.

Към 31 декември 2007 г. Дружеството има задължение по посочения договор за финансов лизинг, който се отнася за покупка на автомобили в размер на 147 хил.лв. Активите са включени в групата на "Транспортни средства".

Българска петролна рафинерия ЕООД

Към 31 декември 2007 г. Дружеството обслужва следните договори за финансов лизинг:

Придобит актив	Лизингодател	Срок на договор
Транспортно средство	„Еуратек финанс" АД	27.03.2009
Транспортни средства	„Интерлийз" АД	01.09.2008
Лабораторно оборудване	„Интерлийз" АД	01.11.2008
Транспортно средство	„СОФИЯ ФРАНС АУТО" АД	31.07.2009
Транспортно средство	„СОФИЯ ФРАНС АУТО" АД	31.07.2009

Активите са включени в "Транспортни средства" от групата на "Имоти, машини, съоръжения и оборудване".

Българска сондажна компания ЕООД

Към 31 декември 2007 г. Дружеството има задължение по четири договор за финансов лизинг, който се отнася за покупка на МПС. Нетната преносна стойност на активите придобити при условията на финансов лизинг е в размер на 383 631,99 лв. Активите са включени в групата на "Транспортни средства".

ВЯРНО С ОРИГ

На 16.01.2006 год. са сключен два договора за финансов лизинг на МПС между "София Франс Ауто" АД - Лизингодател и "БСК" ЕООД за срок от 2 години. Лизинговите договори включват фиксирани лизингови плащания представляващи месечни вноски в размер на 1428,30 лв. (Главница и лихва)- по всеки от договорите, както и опция за придобиване в края на втората година от срока на лизинга. Лизинговите договори са неотменяеми и не съдържат други ангажименти.
На 16.08.2006 год са сключени два договора за финансов лизинг на МПС между „Райфайзен Лизинг България" ООД - Лизингодател и „БСК" ЕООД за срок от 4 години. Лизинговите договори включват фиксирани лизингови плащания представляващи месечни вноски – по единия договор в размер на 4068,40 лв. , а по втория договор в размер на 3853,92 лв(Главница и лихва), както и опция за придобиване в края на четвъртата година от срока на договора. Лизинговите договори са неотмоеняеми и не съдържат други ангажименти.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2007 г. на дружествата в групата са както следва:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Лизингови плащания	147	-	147
Дисконтиране	(9)	-	(9)
Нетна настояща стойност	**138**	**-**	**138**
БЛР ЕООД			
Лизингови плащания	98	17	115
Дисконтиране	(5)	(2)	(7)
Нетна настояща стойност	**93**	**15**	**108**
БСК ЕООД			
Лизингови плащания	66	157	223
Дисконтиране	(19)	(4)	(23)
Нетна настояща стойност	**47**	**153**	**200**
Общо за групата	**278**	**168**	**446**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2006 г. на дружествата в групата са както следва:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Лизингови плащания	156	143	299
Дисконтиране	(14)	(5)	(19)
Нетна настояща стойност	**142**	**138**	**280**
БПР ЕООД			
Лизингови плащания	102	107	209
Дисконтиране	(11)	(8)	(19)
Нетна настояща стойност	**91**	**99**	**190**
БСК ЕООД			
Лизингови плащания	107	222	329
Дисконтиране	(20)	(24)	(44)
Нетна настояща стойност	**87**	**198**	**285**
Общо за групата	**320**	**435**	**755**

7.2 Оперативен лизинг

А: Като наемодател

Бъдещите минимални вземания по оперативен лизинг на Групата към 31 декември 2007 г. са в размер на:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Отдадени под наем автомобили	111	-	111
Отдадено под наем геофизично оборудване	648	648	1 296
Отдадени помещения под наем	13	-	13
Към 31 декември 2007 г.	**772**	**648**	**1 420**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Бъдещите минимални вземания по оперативен лизинг на Групата към 31 декември 2006 г. са в размер на:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Отдадени под наем автомобили	122	106	228
Отдадено под наем геофизично оборудване	594	-	594
Отдадени помещения под наем	13	-	13
	729	**106**	**835**
БСК ЕООД			
Отдадени под наем автомобили	20	-	20
	20	**-**	**20**

Б: Като наемател

Бъдещите минимални плащания по оперативния лизинг на Групата към 31 декември 2007 год. са както следва:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Наем на автомобили	224	261	485
Наем на имот	12	1	13
Наем на резервоар	60	-	60
	296	**262**	**558**
БПР ЕООД			
Наем на автомобил	24	-	24
	24	**-**	**24**
БСК ЕООД			
Наем автомобили	40	-	40
	40	**-**	**40**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Бъдещите минимални плащания по оперативния лизинг на Групата към 31 декември 2006 г. са както следва:

	До 1 година '000 лв	От 1 до 2 години '000 лв	Общо '000 лв
ПДНГ АД			
Наем на автомобили	236	451	687
Наем на имот	10	-	10
	246	**451**	**697**
БПР ЕООД			
Наем на автомобил	93	-	93
	93	**-**	**93**

8 Инвестиции в асоциирани предприятия

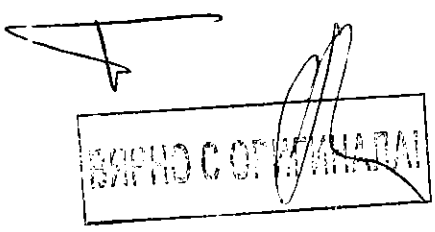
Дружествата в групата притежават дялове в собствения капитал на следните предприятия:

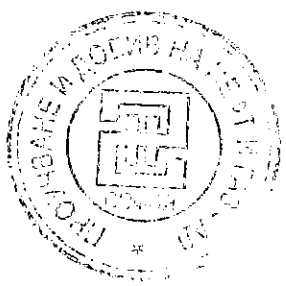
Име на предприятие	2007 '000 лв	Участие %	2006 '000 лв	Участие %
Каварна газ ООД, Каварна	453	35	444	35
	453		**444**	

Инвестициите в асоциирани предприятия са отразени във финансовите отчети на Дружествата в групата по метода на собствения капитал. на база информацията от годишния финансов отчет на дружеството към 31.12.2007 год.

Съгласно сключени договори за особен залог на търговско предприятие от 25.05.2004 г. и 07.06.2004 г. дружествените дялове собственост на "ПДНГ" АД в "Каварна газ" ООД, гр. Каварна, са заложени.

Информация относно активите, пасивите, приходите, разходите и финансовия резултат на асоциираното дружество е представна в следната таблица:





Каварна газ ООД	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Активи	1 293	1 685
Пасиви	-	416
Приходи	1 295	1 258
Разходи	1 260	1 191
Собствен капитал	1 293	1 269
Печалба	24	50
Дял от печалбата, полагащ се на Дружеството	9	17

9 Бизнес комбинации

През 2007 г. в Групата са придобити две нови дружества.

9.1 Придобиване на 51 % от акционерния капитал на Химимпорт Ойл АД

На 31.01.2007 г. е учредено ново дружество с наименование "Химимпорт ойл" АД и собственици "Проучване и добив на нефт и газ" АД и "Химимпорт груп" ЕАД.

Дружеството е с капитал 500 000 (петстотин хиляди) лв., разпределен в 500 000 поименни акции с номинална стойност 1 (един) лв. всяка една. Капиталът е внесен под формата на парична вноска съответно от "Проучване и добив на нефт и газ" АД – 255 000 лв. и от "Химимпорт груп" ЕАД – 245 000 лв.
"Проучване и добив на нефт и газ" АД притежава 51 % от капитала на новоучреденото дружество "ХИМИПОРТ ОЙЛ" АД.

В резултат на придобиването не е призната репутация.

	2007 '000 лв
Стойност на придобиване – платена с парични средства:	
- Цена на придобиване	255
Общо стойност на придобиване	255
Справедлива стойност на придобитите нетни активи (вж. по-долу)	255
Репутация	-

Справедливата стойност на придобитите нетни активи се доближава до балансовата стойност на придобитите нетни активи. Не са формирани провизии за закриване или преструктуриране.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

	2007 '000 лв
Активи, възникнали в резултат на придобиването:	
Пари и парични еквиваленти	500
Нетни активи	500
Малцинствено участие	(245)
Придобити нетни активи	**255**

9.2 Придобиване на 65 % от основния капитал на Голф Шабла ООД

На 04.09.2007 г. е учредено ново дружество с наименование "ГОЛФ ШАБЛА" АД и собственици "Проучване и добив на нефт и газ" АД и Община Шабла.

Дружеството е с капитал в размер на 10 183 700 (десет милиона сто осемдесет и три хиляди и седемстотин) лв., разпределен в 101 837 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 100 (сто) лв. за всяка акция. Капиталът е внесен под формата на апортна вноска – (недвижими имоти – земя) съответно от "Проучване и добив на нефт и газ" АД – 581 100 лв. и от Община Шабла – 3 564 300 лв. и парична вноска от "Проучване и добив на нефт и газ" АД, в размер на 1 073 750 лв. Към момента на учредяване на дружеството уставният капитал е внесен над 51%, а именно 5 219 150 лв., като остатъка "Проучване и добив на нефт и газ" АД следва да внесе в двугодишен срок от учредяването на дружеството.
"Проучване и добив на нефт и газ" АД притежава 65% от основния капитал на новоучреденото дружество "ГОЛФ ШАБЛА" АД.

В резултат на придобиването не е призната репутация.

	2007 '000 лв
Стойност на придобиване – платена с парични средства:	
- Цена на придобиване	1 655
Общо стойност на придобиване	**1 655**
Справедлива стойност на придобитите нетни активи (вж. по-долу)	**1 655**
Репутация	**-**

Справедливата стойност на придобитите нетни активи се доближава до балансовата стойност на придобитите нетни активи. Не са формирани провизии за закриване или преструктуриране.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

	2007 '000 лв
Активи, възникнали в резултат на придобиването:	
Пари и парични еквиваленти	1 074
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	4 145
Нетни активи	5 219
Малцинствено участие	(3 564)
Придобити нетни активи	**1 655**

10 Нематериални активи

	Програмни продукти '000 лв	Патенти '000 лв	Продукти от развойна д-ст '000 лв	Други '000 лв	Общо '000 лв
Към 1 януари 2006 г.					
Отчетна стойност	418	35	52	2	507
Натрупана амортизация и обезценка	(179)	(27)	(52)	-	(258)
Балансова стойност	**239**	**8**	**-**	**2**	**249**
За 2006 г.					
Начално салдо на балансовата стойност	239	8	-	2	249
Новопридобити активи	206	-		115	321
Отписани активи	(5)	-	-	-	(5)
Начислена амортизация за периода	(164)	(6)	-		(170)
Отписана амортизация	5	-	-	-	5
Крайно салдо на балансовата стойност	**281**	**2**	**-**	**117**	**400**
Към 31 декември 2006					
Отчетна стойност	619	35	52	117	823
Натрупана амортизация и обезценка	(338)	(33)	(52)	-	(423)
Балансова стойност	**281**	**2**	**-**	**117**	**400**
За 2007 г.					
Начално салдо на балансовата стойност	281	2	-	117	400
Новопридобити активи	12	-	-	217	229
Отписани активи	(3)	-	-	-	(3)
Начислена амортизация за периода	(180)	(2)	-	(60)	(242)
Отписана амортизация	1	-	-	-	1
Крайно салдо на балансовата стойност	**111**	**-**	**-**	**274**	**385**
Към 31 декември 2007					
Отчетна стойност	629	35	52	334	1 050
Натрупана амортизация	(518)	(35)	(52)	(60)	(665)
Балансова стойност	**111**	**-**	**-**	**274**	**385**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Нематериалните активи на дружествата в Групата не са заложени като обезпечение на задължения.

За нематериалните активи активи няма натрупани и признавани загуби от обезценка към 31 декември 2007 г.

11 Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики, отразени по пасивния метод, и използвайки данъчни ставки от 2007 г. 10% (2006 10 %), могат да бъдат представени като:

	2007 Отсрочени данъчни активи '000 лв	2007 Отсрочени данъчни пасиви '000 лв	2006 Отсрочени данъчни активи '000 лв	2006 Отсрочени данъчни пасиви '000 лв
Нетекущи активи				
Нематериални активи				
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	-	604	-	727
Разходи за придобиване на ДМА	-	-	31	-
		604	**31**	**727**
Нетекущи пасиви				
Пенсионни и други задължения към персонала	26	-	70	-
Други пасиви	-	-	16	-
	26	**-**	**86**	**-**
	26	**604**	**117**	**727**

12 Материални запаси

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Материали	6 025	9 126
Продукция	1 434	410
Незавършено производство	2 579	1 375
Стоки	243	407
	10 281	**11 318**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

12.1 Материали

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
ПДНГ АД		
Основни материали	1 020	2 664
Тръби	1 420	227
Спомагателни материали	150	-
Длета	3	3
Резервни части и консумативи	378	361
Горива	72	41
Химикали	-	5
Консумативи за геофизично оборудване	-	120
Работно облекло	18	-
Други	25	72
	3 086	**3 493**
БПР ЕООД		
Нефт за преработка - 821 т.	420	4 458
Добавки	16	16
Основни материали	85	95
	521	**4 569**
Геофизични изследвания ЕООД		
Гориво – смазочни материали	14	29
Хартия за чертане	9	18
Резервни части за геофизично оборудване	384	384
Резервни части	1 155	-
	1 562	**431**
БСК ЕООД		
Основни материали	196	19
Сондажни тръби	151	372
Резервни части и консумативи	406	93
Горива	54	91
Химикали	37	23
Други	6	14
	850	**612**
Софгеопроучване ЕООД		
Основни материали	6	11
	6	**11**
Петрогаз Антика ЕООД		
Основни материали	-	10
	-	**10**
	6 025	**9 126**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

12.2 Продукция

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
ПДНГ АД		
Нефт	748	344
	748	**344**
БПР ЕООД		
Нефтопродукти	686	66
	686	**66**
	1 434	**410**

Наличната продукция - суров нефт е 1 963 тона, в т.ч. по индивидуални вместимости по находища - 1 855 тона и нефт на оттоворно пазене находящ се в БПР ЕООД - 108 тона.

12.3 Стоки

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Стабилизирана амониева селитра – 725 тона	240	396
Бензиноколонка	-	8
Стоки в търговски обекти	3	3
	243	**407**

12.4 Незавършено производство

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Неприключени външни договори за сондиране	2 579	1 375
	2 579	**1 375**

Материалните запаси не са заложени като обезпечения на задължения на Групата.
Към 31.12.2007 г. липсват индикации за обезценка на материалните запаси на Групата

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

13 Ангажименти по договори за търсене и проучване и петролни концесионни договори

Петролни концесионни договори

Основната си дейност дружеството осъществява на основание 12 концесионни договори както следва: Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Бърдарски геран", Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Горни Дъбник", Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище "Долни Дъбник", Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Долни Луковит", Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Долни Луковит - запад", Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище "Селановци", Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Староселци", Концесионен договор за добив на суров нефт от находище "Тюленово", Концесионен договор за добив на природен газ от находище "Българево", Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище "Маринов геран" и Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище "Бутан – юг" и Концесионен договор за добив на природен газ от находище "Дуранкулак".

Съгласно сключените договори и на база реализирани количества суров нефт и природен газ дружеството заплаща концесионно възнаграждение на шестмесечие.

За да осигури изпълнението на задълженията си по окончателното напускане на концесионната площ , по петролните концесионни договори дружеството заделя ежегодно суми представляващи годишни вноски за "Фонд за напускане".

Бъдещите плащания за заделяне на средства във връзка с вноските за "Фонд за напускане" към 31 декември 2007 г. са :

	До 1 година '000 лв	От 1 до 5 години '000 лв	Над 5 години '000 лв	Общо '000 лв
Фонд за напускане	20	52	36	108
Към 31 декември 2007 г.	**20**	**52**	**36**	**108**

Бъдещите плащания за заделяне на средства във връзка с вноските за "Фонд за напускане" към 31 декември 2006 г. са :

	До 1 година '000 лв	От 1 до 5 години '000 лв	Над 5 години '000 лв	Общо '000 лв
Фонд за напускане	24	65	44	133
Към 31 декември 2006 г.	**24**	**65**	**44**	**133**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Договори за търсене и проучване

Дейността търсене и проучване на нефт и газ дружеството осъществява на основание следните договори: Договор за търсене и проучване на нефт и газ в Блок 1-1 Плевен, договор за търсене и проучване в Блок 1-2 Новачене и Договор за търсене и проучване в Блок "Шабла" разположен в северната част на Българския черноморски шелф.

За предоставените права за търсене и проучване в Блоковете дружеството заплаща годишна такса площ на база реално заетата площ.

Бъдещите минимални плащания по Договорите за търсене и проучване към 31 декември 2007 г. са:

	До 1 година '000 лв	Общо '000 лв
Такса площ	83	83
Към 31 декември 2007 г.	**83**	**83**

Бъдещите минимални плащания по Договорите за търсене и проучване към 31 декември 2006 г. са:

	До 1 година '000 лв	Общо '000 лв
Такса площ	136	136
Към 31 декември 2006 г.	**136**	**136**

14 Търговски вземания

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Търговски вземания, бруто	20 967	21 954
Обезценка на търговските вземания	(357)	(192)
Търговски вземания, нето	**20 610**	**21 762**

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Търговските вземания включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Вземания от клиенти	17 499	19 368
Предоставени аванси	3 109	2 253
Предоставени гаранции	2	141
Търговски вземания, нето	**20 610**	**21 762**

Търговските вземания са дължими в срок от 30 дни и не съдържат ефективна лихва. Всички търговски вземания са обект на кредитен риск. Ръководството на Групата не идентифицира специфичен кредитен риск, тъй като търговските вземания се състоят от голям брой отделни клиенти.

Вземанията от клиенти към 31 декември 2007 г. на дружествата в Групата включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Вземания от клиенти		
Нефтена търговска компания ЕООД	14 654	18 104
Община Плевен	175	152
Дамекс ЕООД, Костинброд	1 591	10
Свети Свети Константин и Елена Холдин АД Варна	158	149
Агрополихим АД, Девня	-	50
Леярна Кнезим Кнежа	-	31
Газинжинеринг ООД, Долни Дъбник	19	34
Кнежа газ ООД, Кнежа	62	77
Хлебозавод Кнежа	-	24
Нефтекс груп ООД, София	-	17
Билко ООД	336	336
ЕТ Арсения Панова	-	20
Реалмет ООД	5	84
Зърнени храни България ЕАД	-	170
Купро 94 ЕООД	-	29
Фиско груп ЕООД, София	35	-
Финтрон България ЕООД	29	-
Булгартрансгаз ЕАД	265	-
Спектър ЕООД	32	
Други под 10 хил.лв.	138	81
	17 499	19 368

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Вземанията по предоставени аванси към 31 декември 2007 г. на дружествата в Групата включват:

	31.12.2007 '000 лв	31.12.2006 '000 лв
Предоставени аванси		
АБК НЕТ, София	-	66
Нефтена търговска компания ЕООД	43	43
Доставчици чужбина	-	36
Технометал ООД	132	239
Прокоп Инжинеринг – Чехия	147	147
Инвест моторс ООД	-	148
Енергопроект АД, София	195	-
Датамакс АД	405	337
Комикон ООД, София	14	14
Инжстрой	46	-
Марвел лаб	29	-
Уедърфорд – Германия	34	168
Грецисион – Германия	1 662	293
Арсенал Казанлък	2	-
Ником 65 ЕООД Варна	7	-
Белоруси лагери АД	1	-
София Франс Ауто ООД	6	-
Халибъртън кампани	10	-
Thissen Krupp Tubes	-	229
Varel ind. TEXAS	-	470
Interpipe Europe SH	30	-
ТПО – Варна- ЦППБО ООД	130	
ЗАО Торговый дом ПКНМ	105	
Други под 10 хил.лв.	111	63
	3 109	**2 253**

Вземанията по предоставени гаранции към 31 декември 2007 г. на дружествата в групата включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Дадени гаранции		
Булгаргаз ЕАД, София	-	44
Електроразпределение Плевен	-	38
МОСВ	2	32
Община Плевен	-	27
	2	**141**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

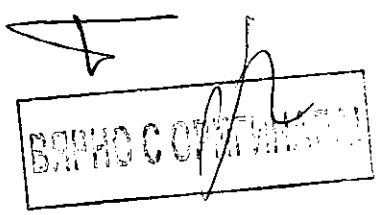
Всички търговски вземания на Дружеството са проверени за индикации за обезценка. При определени търговски вземания са били открити индикации за обезценка и съответните разходи за обезценка в размер на 357 хил.лв. (2006 г.- 195 хил.лв.) са били начислени. Обезценените търговски вземания са дължими предимно от корпоративните клиенти на Групата, които изпитват финансови затруднения.

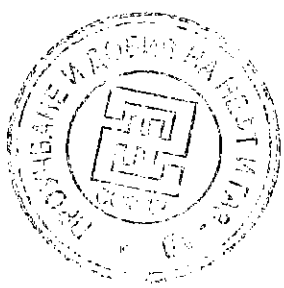
15 Данъци за възстановяване

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
ДДС	29	362
ДОД	1	3
Обезщетения от НОИ	2	4
Корпоративен данък	24	25
Данък при източника	2	-
Други	2	-
	60	394

16 Други вземания

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Други вземания, бруто	3 338	3 584
Обезценка на другите вземания	(1 525)	(1 523)
Други вземания, нето	1 813	2 061





Другите вземания включват както следва:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Вземане по цесия:		
Вар Монт ООД	389	389
Петрогаз ООД	263	263
Вземания от подотчетни лица	-	20
Вземания от социално осигуряване	-	13
Депозити	-	10
Вземания по липси и начети	32	50
Вземания по съдебни спорове:		
Общински съвет Шабла	24	24
ЕТ Славов 57 Плевен	56	56
Пения ООД	21	21
Красимир Манов	113	113
Братанова /Гергова	33	33
Вени 98 Плевен	17	17
ЕТ Пино 55 Петър Червеняшки	11	11
Община Оряхово	10	11
ЕТ Експрестранс	13	13
ТТ Комерс София	14	14
Търговска къща Агейн	11	11
Разходи по съдебни дела в качеството на ответник:		
МОСВ	60	60
Пионер ООД, Кюстендил	24	24
Служба по РДВР Плевен	36	36
Присъдени вземания:		
ЕТ Костадинов Варна	51	55
АВД ООД	-	101
ЕТ Степен – Стефан Маринов	44	44
Еленко ООД, Провадия	-	14
ЕТ Дора Тереза	-	12
ЕТ Ивайло Тинчев	15	15
Милкси ЕООД, Силистра	13	13
Пиотреид ООД	-	11
Делта ком холдинг	13	13
ЕТ Адар К Варна	14	14
Други:		
Булгаргаз ЕАД	-	289
Дамекс ЕООД, Костинброд	-	173
Други под 10 хил.лв.	**536**	**118**
	1813	**2 061**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

17 Финансови активи

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Финансови активи, държани за продажба	1 505	1 505
Финансови активи, държани до падеж	511	653
	2 016	**2 158**

17.1 Финансови активи, държани за продажба

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Парк Билд ЕООД	1 500	1 500
Газ Гео Терм ООД, София	2	2
Консорциум Геокомплекс ООД	2	2
ДЗСР Огоста 2000 ООД, Монтана	1	1
	1 505	**1 505**

Финансовите активи са представени по себестойност, тъй като не се търгуват на активен пазар.

17.2 Финансови активи, държани до падеж

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Маримекс 77 ЕООД, Габрово	713	653
Обезценка	(202)	-
	511	**653**

Вземането от "Маримекс 77" ЕООД към 31.12.2007 г. възлиза на 511 хил. лв. Заемът е в лева, при 12 % годишна лихва. Срока на погасяване е 31.12.2008 г. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноска. Договорът не е обезпечен.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

18 Парични средства

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Парични средства в банки	1 289	2 735
Парични средства в брой	92	78
Блокирани парични средства	213	438
	1 594	3 251

Блокираните парични средства са възникнали на следното основание:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
ЦКБ – Варна – запор по ИД 20077880400132 –"Брентаг"ООД - 5 000лв.	15	13
БТБ – Плевен- валутна разплащателна сметка в евро наложен запор в полза на "Спартак В" ООД, София по изпълнително дело №2159/2004 год.образувано въз основа на обезпечителна заповед издадена на 04.02.2004 год. по гр.дело№61/2004 год. на СГС. Блокирани 69 хил.евро с левова равностойност 134 хил.	-	134
БГБ – Плевен –запор по ИД 20077554000193/2007-Русин Русинов	3	-
ЦКБ – Плевен – Внесени суми по набирателни сметки по концесионни договори по "Фонд за напускане".	180	155
"ЦКБ" АД, Клон София – Банкова гаранция№115/1П-И от 03.02.2006 год. по Концесионни договори за добив на нефт и газ.	-	120
"Кредитна банка"- блокирани парични средства на Издателство "Геология и минерални ресурси" ООД	11	12
Други "Софгеопроучване" ЕООД	4	4
	213	438

На 01.02.2007 год. е издадена банкова гаранция №01100ББГ-А-0214 от "ЦКБ" АД, Клон Химимпорт по Концесионните договори за добив на нефт и газ (12 Концесионни договора) в размер до 395 500 лв. представляващи 50% от платеното концесионно възнаграждение от "ПДНГ" АД за 2006 год. Банковата гаранция влиза в сила от 01.02.2007 год. и подновява банкова гаранция №115/1П-И от 03.02.2006 год. по Концесионни договори за добив на нефт и газ, срок на валидност до 15.02.2008 год. Обезпечение на гаранцията е особен залог вписан по реда на ЗОЗ върху бъдещи вземания по договор от 16.10.2006 год. за възлагане на обществена поръчка с предмет "Доставка на дизелово гориво и газьол за учрежденията на бюджетна издръжка в Община Плевен" на стойност 2 491 801 лв. сключен между Община Плевен в качеството и на възложител и "ПДНГ" АД в качеството му на изпълнител.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

19 Предплатени разходи

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Застраховки	162	178
Такса площ блокове	4	1
Абонаменти	6	6
Винетна такса	4	3
Данъци и такси	-	3
Поддръжка на софтуер	-	33
Основен ремонт	3	-
Комисионна управление лизинг	2	-
Други	9	10
	190	234

20 Собствен капитал

20.1 Акционерен капитал

Акционерният капитал на Групата е в размер на 12 228 062 (дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди и шестдесет и два) лева, разпределен в 12 228 062 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 1 лв. за всяка акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от Общото събрание на акционерите на Дружеството.

Със съдебно решение №9/25.08.2006 год. на Софийски градски съд е вписана промяна по партидата на "ПДНГ" АД – ф.дело 4812/2004 год., с което е вписано увеличение на капитала на дружеството от 873 433 лева на 12 228 062 лева чрез издаване на 11 354 629 броя нови поименни безналични акции, с номинална стойност 1 лев всяка от тях.

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

Списъкът на основните акционери на Дружеството е представен както следва:

	2007 Брой акции	2007 %	2007 Брой акции	2006 %
1. "Химимпорт" АД, София	6 444 415	52,70	6 358 415	52,00
2. "Интер Ръбър Хеми" ЕООД	2 686 600	21,97	2 686 600	21,97
3. Универсален пенсионен фонд "Съгласие"	524 900	4,29	501 650	4,10
4. Професионален пенсионен фонд "Съгласие"	284 140	2,32	361 528	2,96
5. ЗПАД Армеец	464 325	3,80	280 241	2,29
6. "АБАС" ЕООД	134 800	1,10	134 800	1,10
7. ПОАД ЦКБ Сила	-	-	90 000	0,74
8. ДПФ "Съгласие"	88 500	0,72	-	-
9. ДФ Европа	72 990	0,60	170 990	1,40
10. MEI -ROEMENIE EN BULGARIE FONDS	105 540	0,86	-	-
11. "Инвестбанк" АД	118 330	0,97	-	-
12. ДФ "Капман макс"	97 331	0,80	-	-
13. Група юридически лица	574 296	4,70	876 496	7,16
14. Група физически лица	631 895	5,17	767 342	6,28
	12 228 062	**100**	**12 228 062**	**100**

20.2 Резерви

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Законови резерви	6 334	1 503
Други резерви	21 443	21 638
	27 777	**23 141**

Другите резерви на Групата са формирани предимно при разпределение на печалбите.

20.3 Финансов резултат

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Неразпределена печалба от минали години	4 136	3 327
Непокрита загуба от минали години	(836)	(1 039)
Текущ финансов резултат	5 919	5 210
	9 219	**7 498**

21 Малцинствено участие

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Акционерен капитал	3 811	5
Резерви, финансов резултат от предходни периоди	4	422
Текущ финансов резултат	(8)	(35)
	3 807	**392**

22 Краткосрочни финансови пасиви

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Задължения по търговски кредити		
"Янтар" ЕООД, Варна	162	162
	162	**162**

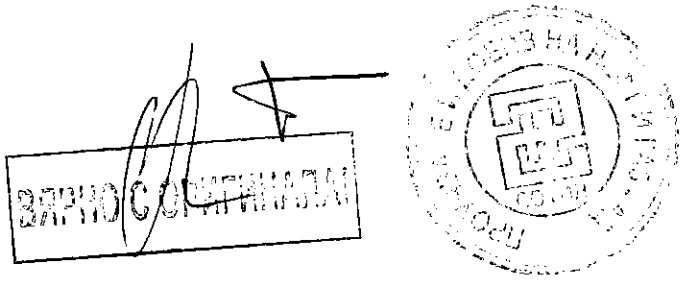
Неиздължената сума към "Янтар" ЕООД, Варна към 31.12.2007 год. е в размер на 162 хил.лв. главница. Заемът е в лева при 9,75 % годишна лихва. Срокът на погасяване е 31.12.2008 год. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноска. Договорът не е обезпечен. Разходите за лихви се начисляват годишно.

23 Провизии

Всички провизии, отразени в баланса на Дружеството, се считат за краткосрочни.

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Фонд за напускане	288	133
Правни задължения	4	27
	292	**160**

Ръководството на Групата е определило размера на начислените провизии на база информацията с която разполага към датата на изготвяне на финансовия отчет.



24 Персонал

24.1 Разходи за персонала

Разходите включват:

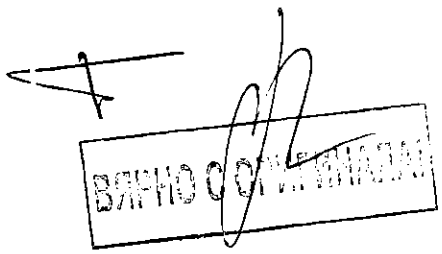
	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Разходи за заплати	(4 974)	(4 143)
Разходи за социални осигуровки	(1 171)	(959)
Компенсируеми отпуски и осигуровки	(300)	(252)
Социални разходи	(138)	(19)
Обезщетение за пенсиониране	(66)	(137)
	(6 649)	**(5 510)**

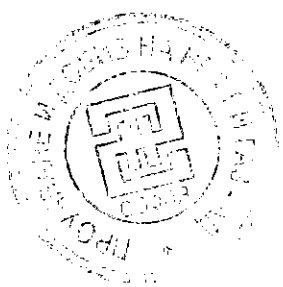
24.2 Задължения към персонала

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Задължения за заплати към персонала	581	357
Компенсируеми отпуски и осигуравки	529	450
Обезщетения при пенсиониране	301	229
	1 411	**1 036**

24.3 Задължения към осигурителни институции

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Задължения за социални осигуровки	219	169
	219	**169**





25 Данъчни задължения

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Акциз	2 879	3 174
ДДС за внасяне	456	94
Корпоративен данък	863	835
Алтернативни данъци по ЗКПО	2	4
Данък доход по ЗОДД	85	22
Местни данъци и такси	12	19
Задължения по ДРА	8	69
	4 305	**4 217**

26 Търговски задължения

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Задължения към доставчици	5 540	12 529
Получени аванси	781	1 494
Получени гаранции	44	75
	6 365	**14 098**

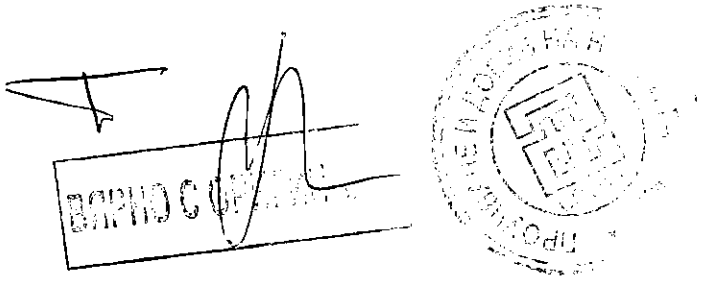
ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Задълженията към доставчици към 31 декември 2007 г. включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Нефтена търговска компания ЕООД	254	1 518
Дамекс ЕООД	3 775	9 865
Металокомерс ООД	339	339
ГИМ ЕООД	165	155
АВК Нет	157	157
Ловик ОС ООД	24	24
Задължения на чуждестранни лица		45
Бейкър Хюс Германия	18	18
Агрополихим АД, Девня	-	50
Янтар"ООД – лихва	78	63
ЧЕЗ Електро България АД	-	33
Транс Интеркар ЕООД	-	30
Нова Плама АД	23	22
Таси ООД	-	13
Интер лийз АД	-	4
БМ Гаст ЕООД	79	-
Фурго океансисмика	172	-
ЕТ Преслава 04	18	-
Геомашремонт Балчик	10	-
Параходство БРП, Русе	18	-
Свети Константин и Елена Холдинг	13	-
Хиколд Европа БВ	15	-
Бон Марин Лоджистик	21	-
АИТ Монтана	19	-
Други под 10 хил.лв.	342	193
	5 540	12 529

Получените аванси към 31 декември 2007 г. включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Булгаргаз ЕАД, София	746	1 458
Други под 10 хил.лв.	35	36
	781	1 494



Получените гаранции към 31 декември 2007 г. включват:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Евраметал Перник	-	20
Металокомерс ООД, Варна	22	22
Други под 10 хил.лв.	22	33
	44	75

Поради краткосрочния характер на задълженията ръководството счета, че стойностите, по които са представени в баланса отразяват тяхната справедлива стойност.

17 Други задължения

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Задатък по предварителен договор		
Свети Свети Константин и Елена Холдинг АД	8 100	8 100
Задължение по съдебно решение		
МОСВ	456	456
Задължения по щети МОСВ		
Агенция за държавни вземания	-	5
МЕЕР		
Концесионно възнаграждение	612	420
Други		
Петрогаз ООД	-	30
Метин Корол	18	13
Удръжки на персонал	-	36
Хонорари на сътрудници	5	3
Чл.200 от КТ	47	121
Други	76	2 671
	9 314	11 855

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

28 Приходи от продажби

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Приходи от продажби на:		
- продукция	25 771	25 524
- стоки	1 451	1 979
- услуги	4 386	2 171
	31 608	**29 674**

29 Други приходи

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Наеми	425	338
Продажба на материали	1 244	467
Продажба на скрап	890	907
Излишъци на активи	2	6
Изплатени обезщетения по застраховки	12	17
Приходи от столове	13	58
Почивни бази	27	46
Отписани задължения	82	4
Неустойки търговски договори	1 880	1 577
Провизии	20	-
Абонамент	15	-
Реклама	32	-
Други	356	230
	4 998	**3 650**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

30 Разходи за материали

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Длета	(491)	(134)
Химикали	(601)	(111)
Основни и спомагателни материали	(899)	(703)
Електро енергия	(1 019)	(692)
Резервни части	(2 498)	(793)
Гориво смазочни материали	(1 174)	(1 512)
Нефт и добавки	(6 548)	(7 346)
Природен газ	-	(32)
Вода промишлени нужди	(15)	(24)
Вода питейна	(29)	(29)
Продукти стол	(218)	(287)
Работно облекло	(61)	(64)
Канцеларски материали	(34)	(44)
Безплатна храна	(4)	(18)
Други спомагателни материали	(103)	(62)
Конс. сеиз. Обор	(4)	-
	(13 698)	(11 851)

31 Разходи за външни услуги

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Текущ ремонт и поддръжка на дълготрайни активи	(33)	(51)
Строително – монтажни работи	(10)	(137)
Охрана	(1 494)	(1 279)
Комисионни консултантски и правни възнаграждения	(116)	(340)
Наем	(301)	(176)
Сондажни услуги	(8)	(36)
Техническа поддръжка, обслужване и контрол	(129)	(116)
Съобщителни услуги	(110)	(157)
Местни данъци и такси	(186)	(158)
Сеизмични геофизични услуги	(1 009)	-
Такси и разрешителни	(64)	(118)
Такса площ блокове	(134)	(202)
Застраховки	(225)	(213)
Анализи	(54)	(39)
Нает транспорт	(206)	(262)
Транспортна услуга	(193)	-
Абонамент	(14)	(13)
Пречистване отпадни води	(102)	(101)
Геоложка дейност и ликвидация на минни работи	-	(27)
Поддръжка софтуер	(10)	-
Поизтване данни утайки	(18)	-
Обучение и квалификация	(85)	-
Предпазна храна	(87)	-
Одиторска услуга	(107)	-
Счетоводна услуга	(10)	-
Такси съхранение	(54)	-
Комисионна нефт	(12)	-
Ремонт	(15)	-
Такси внос	(23)	-
Извозване радиоактивни отпадъци	(36)	-
Обработка и реобработка на сеизмични профили	(55)	-
Разходи за печат	(10)	(9)
Реклама	(8)	(8)
Хонорари	-	(20)
Други	(396)	(275)
	(5 314)	(3 737)

32 Други разходи, включително суми с корективен характер

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Други разходи	(10 278)	(3 698)
Изменение на запасите от готова продукция и незавършено производство	2 565	1 548
Себестойност на продадените стоки	(1 407)	(2 087)
Разходи за придобиване на ДМА по стопански начин	7 123	249
Суми с корективен характер	1	(1)
	(1 996)	(3 989)

Другите разходи са както следва:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Концесионно възнаграждение	(1 018)	(753)
Отписани вземания	(60)	(17)
Технологични загуби	(2 172)	(2 186)
Почистване дънни утайки	(11)	-
Разходи за облагане	(18)	(15)
Командировки в лимита	(303)	(177)
Брак материали и стоки	-	(20)
Нестойки търговски договори	(153)	-
Главница ревизионен акт	(586)	-
Цесия	(4)	-
Представителни разходи	(65)	(14)
По изпълнителни дела	(60)	(100)
Лихви, глоби – наказателни постановления	(199)	(113)
Дарения, спонсорство	(94)	(64)
ДДС брак	(19)	(9)
Данък по чл.36 от ЗКПО	(15)	(33)
Щети земеделски земи	(20)	(12)
Наеми земеделска земя	(13)	(14)
Събития минали отчетни периоди	(15)	(28)
Неамортизирана част на бракувани дълготрайни активи	(96)	(27)
Обезценка на вземания	(397)	-
Провизии	(326)	-
Обезценка на активи	(4 417)	-
Социални плащания	(57)	-
Други	(160)	(116)
	(10 278)	(3 698)

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

33 Приходи от лихви и разходи за лихви

Приходи от лихви и разходи за лихви не включват тези, произтичащи от промяната в справедливата стойност на финансови инструменти, отчитани по справедлива стойност.

Следните суми са включени в Отчета за доходите за периода:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Приходи от лихви, свързани с:		
- търговски заеми	265	676
	265	**676**
Разходи за лихви, свързани с:		
- търговски заеми	(137)	(65)
	(137)	**(65)**

34 Други финансови приходи, нетно

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Резултат от инвестиции	325	-
Резултат от промяна на валутните курсове	(82)	124
Други финансови разходи	(80)	(630)
	163	**(506)**

35 Разходи за данъци

Очакваните разходи за данъци, базирани на ефективната данъчна ставка в размер на 10 % (2006 г.: 15 %) и действително признатите данъчните разходи в Отчета за доходите могат да бъдат равнени както следва:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Финансов резултат за периода преди данъци	7 239	6 238
Данъчна ставка	10 %	15 %
Очакван разход за данък	**(724)**	**(936)**

	Базисна сума	Данъчен ефект	Базисна сума	Данъчен ефект
		При 10 %		При 15 %
Корекции за приходи, неподлежащи на облагане с данък				
- Данъчно признати амортизации на активите	3 386	339	3 063	460
- Данъчно балансовата стойност на отписаните активи	3	-	7	1
- Обложени разходи за неизползави отпуски – фактически използвани през годината	172	17	282	42
- Промяна на счетоводната политика	-	-	-	-
-Други приходи неподлежащи на облагане			576	86
- Признаване за данъчни цели на непризнати разходи от последващи оценки на вземания	27	3	-	-
- Признаване за данъчни цели на непризнати разходи за провизии зад-я	9	1	-	-
	3 597	*360*	*3 928*	*589*
Корекции за непризнати за данъчни цели разходи				
- Глоби по нормативни актове	(779)	(78)	(57)	(8)
- Разходи несвързани с дейността	(46)	(5)	(40)	(7)
- Липси и брак на СМЦ	(1)	-	(47)	(7)
- Отписан преоценъчен резерв на ДМА	(805)	(81)	(35)	(6)
- Преоценъчния резерв отписаните активи	(581)	(58)	(31)	(5)
- Счетоводни амортизации	(1 598)	(160)	(1 929)	(290)
- Разходи от минали периоди	(15)	(1)	(28)	(4)
- Балансовата стойност на отписаните активи от САП	(96)	(10)	(27)	(4)
- Обезценка на активи	-	-	(4)	(1)
- Спонсорство, дарение	(66)	(7)	-	-
- Разходи от последващи оценки на активи и пасиви	(397)	(40)	-	-
- ДДС на липси и брак	(20)	(2)	-	-
- Разходи за провизии за задължения	(154)	(15)	(115)	(18)
- Разходи за неизползвани отпуски	(304)	(30)	(270)	(40)
- Други непризнати разходи	(159)	(16)	(466)	(70)
	(5 021)	*(503)*	*(3 049)*	*(460)*
Текущ разход за данък		(867)		(807)
Отсрочен данъчен (разход) / приход, в резултат от:				
-възникване на обратно проявление на данъчни временни разлики		(453)		15
-корекции за промени в данъчната ставка		-		(37)
Действителен разход за данък, нетно		(1 320)		(829)

ВЕРНО С ОРИГИНАЛА

36 Доход на акция

Доходът на акция е изчислен като за числител е използвана величината – нетна печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на обикновени акции.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на обикновени акции, са както следва:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Нетна печалба, подлежаща на разпределение	5 911	5 175
Средно претеглен брой акции	12 228	4 847
Основен доход на акция (лева за акция)	**0,48**	**1,07**

37 Сделки със свързани лица

37.1 Сделки със собственици

	Предмет на сделката	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Продажби			
Химимпорт АД	Приходи от лихви	156	172
	Други	1	-
		157	**172**
Покупки			
Химимпорт АД	Покупки на услуги	(13)	(141)
	Други	-	(7)
		(13)	**(148)**
Химимпорт инвест АД	Покупка на услуги	(13)	(11)
		(13)	**(11)**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

37.4.2 Задължения към свързани лица

	2007 '000 лв.	2006 '000 лв.
- собственици		
Химимпорт АД, София	521	519
- други свързани лица		
Химснаб АД, София		14
ЗАД Армеец	54	51
Химимпорт Лега Консулт ООД	4	1
Химимпорт Рабър ООД	-	5
Бранд Ню Айдиъс ЕООД	-	1
Химимпорт Ойл ООД	-	1
Стройкерамика ООД	-	30
Химимпорт Инвест	1	-
	580	**622**

38 Условни активи и условни пасиви

Различни гаранции и правни искове са отправени към дружествата от Групата през годината. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до изискване за уреждането им е малка.

На 01.02.2007 год. е издадена банкова гаранция №01100ББГ-А-0214 от "ЦКБ" АД, Клон Химимпорт по Концесионните договори за добив на нефт и газ (12 Концесионни договора) в размер до 395 500 лв. представляващи 50% от платеното концесионно възнаграждение от "ПДНГ" АД за 2006 год. Банковата гаранция влиза в сила от 01.02.2007 год. и подновява банкова гаранция №115/1П-И от 03.02.2006 год. по Концесионни договори за добив на нефт и газ, срок на валидност до 15.02.2008 год. Обезпечение на гаранцията е особен залог вписан по реда на ЗОЗ върху бъдещи вземания по договор от 16.10.2006 год. за възлагане на обществена поръчка с предмет "Доставка на дизелово гориво и газьол за учрежденията на бюджетна издръжка в Община Плевен" на стойност 2 491 801 лв. сключен между Община Плевен в качеството и на възложител и "ПДНГ" АД в качеството му на изпълнител.

39 Политика на ръководството по отношение управление на риска

Управлението на риска е координирано от главният офис на Групата в сътрудничество с управителите на Групата, като свежда до минимум пазарните рискове, фокусирайки се върху осигуряването на краткосрочните и междинни парични потоци. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват по начин по който да генерират дълготрайна възвращаемост.

Групата не се ангажира в активно търгуване на финансови активи. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са изброени по долу. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории вижте Пояснение 39.5.

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА!

39.1 Валутен риск

По-голямата част от сделките на Групата се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Групата, деноминирани първоначално в щатски долари, излагат Групата на валутен риск. Най-голям е делa на сделките осъществявани от дружеството-майка в Групата

За да намали валутния риск, Групата следи паричните потоци, които не са в български лева. По принцип има отделни процедури за управление на риска за краткосрочните (до 6 месеца) и дългосрочните парични потоци в чуждестранна валута. В случаите, когато сумите за плащане и получаване в определена валута се очаква да се компенсират взаимно, то тогава не се налага допълнително хеджиране. Инвестиции във форуърдни договори се предприемат при дългосрочно излагане на значителен валутен риск, когато се очаква той да не бъде компенсиран от други валутни транзакции.

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки.

Групата отчита вземания и задължения в чуждестранна валута. Поради това Групата е изложена на риск, свързан с възможни промени на валутния курс.

39.2 Лихвен риск

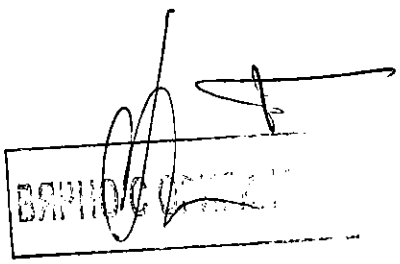
Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дълготрайно финансиране. Лихвеният риск представлява рискът стойността на лихвоносните заеми на Групата да варира вследствие на промени на пазарните лихвени проценти.

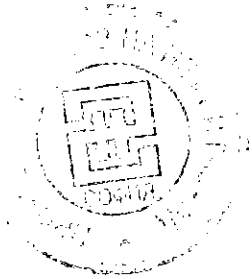
В рамките на групата се предоставят парични средства под формата на заеми. Лихвите по получените заеми са фиксирани, а задълженията на свързаните лица са посочени в бележка 36.4.2.

39.3 Кредитен риск

Излагането на Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати към датата на Баланса, както е посочено по-долу:

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Търговски вземания	20 610	21 762
Вземания от свързани лица	12 745	13 254
Други вземания	1 813	2 061
Парични средства	1 594	3 251
Финансови активи	2 016	2 158
	38 778	**42 486**





Групата редовно следи за неизпълнение на задълженията на клиентите и на други контрагенти към Групата, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Когато разходите не са прекалено високи, се набавят и използват данни за кредитен рейтинг от външни източници и/или отчети на клиентите и други контрагенти. Политика на Групата е да извършва транзакции само с контрагенти с добър кредитен рейтинг.

Ръководството на Групата счита, че всички гореспоменати финансови активи, които не са били обезценявани през представените отчетни периоди, са финансови активи с висока кредитна оценка, включително и тези, които са с настъпил падеж.

По отношение на търговските и други вземания Групата не е изложена на значителен кредитен риск към нито един отделен контрагент или към група от контрагенти, които имат сходни характеристики. Кредитният риск относно парични средства и други краткосрочни финансови активи се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

39.4 Ликвиден риск

Ръководството на ПДНГ АД управлява нуждата от ликвидни средства чрез внимателно ежедневно следене и анализ на текущите и дългосрочните задължения. Нуждата от ликвидни средства се анализира на различна времева база: ежедневна и седмична база, както и чрез месечна проекция. Дългосрочния анализ на нуждата от ликвидни средства се извършва за 180 и 360 дневен период, чрез анализ по месеци.

Групата поддържа налични парични средства за обезпечаване на ликвидност за предстоящи сделки до 30 дневен период и подходящо, адекватно обезпечаване на необходимите средства за осъществяване на нормалната стопанска дейност на Групата.

Към 31 декември 2007 г. падежите на договорните задължения на Групата са обобщени както следва:

31 декември 2007 г.	Краткосрочни До 1 година '000 лв.	Дългосрочни От 1 до 5 години '000 лв.
Задължения по финансов лизинг	278	168
Краткосрочни финансови пасиви	162	-
Търговски задължения	6 365	-
Задължения към свързани лица	580	-
Други задължения	9 314	-
	16 699	**168**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Към 31 декември 2006 г. падежите на договорните задължения на Групата са обобщени както следва:

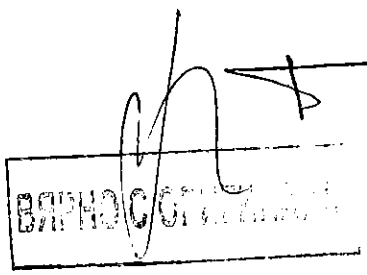
31 декември 2006 г.	Краткосрочни До 1 година '000 лв	Дългосрочни От 1 до 5 години '000 лв
Задължения по финансов лизинг	320	435
Краткосрочни финансови пасиви	162	-
Търговски задължения	14 098	-
Задължения към свързани лица	622	-
Други задължения	11 855	-
	27 057	**435**

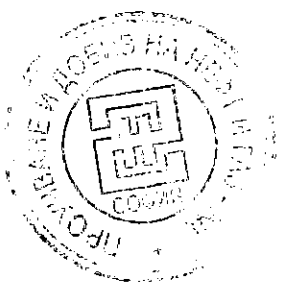
Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията.

39.5 Категории финансови активи и пасиви

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

	2007 '000 лв	2006 '000 лв
Краткотрайни активи		
Търговски вземания	20 610	21 762
Вземания от свързани лица	12 745	13 254
Други вземания	1 813	2 061
Парични средства	1 594	3 251
Финансови активи	2 016	2 158
Дългосрочни пасиви		
Задължения по финансов лизинг	168	435
Краткосрочни пасиви		
Задължения по финансов лизинг	278	320
Краткосрочни финансови пасиви	162	162
Търговски задължения	6 365	14 098
Задължения към свързани лица	580	622
Други задължения	9 314	11 855





41 Събития след датата на баланса

Не са възниквали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на съставяне на баланса и датата на одобрението от Управителния съвет за публикуването на финансовия отчет, 14 април 2008 г.