

Междинен консолидиран доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2016 г.



Български
Енергиен
Холдинг

Междинен консолидиран доклад за дейността.....	i	4. Отчитане по сегменти.....	14
Доклад на независимия одитор	ii	5. Имоти, машини и съоръжения	17
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата ли загубата.....	1	6. Нематериални активи	21
Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход.....	2	7. Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия	22
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние.....	3	8. Финансови активи на разположение за продажба.....	22
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)	4	9. Търговски и други вземания	23
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал	5	10. Парични средства и краткосрочни депозити ..	24
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение) ..	6	11. Акционерен капитал	24
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	7	12. Заеми и финансов лизинг	24
Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет	8	13. Търговски и други задължения	29
1. Предмет на дейност	8	14. Преустановени дейности, свързани с блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй”	30
2. Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет	10	15. Приход (разход) за данък върху дохода.....	30
3. Счетоводна политика и промени през периода	10	16. Доход на акция	30
		17. Дивиденди.....	30
		18. Свързани лица	31
		19. Поети ангажименти и условни задължения....	33
		20. Събития настъпили след края на отчетния период	41
		21. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет.....	44



**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

30 юни 2016 г.

Съвет на директорите към дата на издаване на консолидирания финансов отчет

Жечо Дончев Станков
Петьо Ангелов Иванов
Живко Димитров Динчев

Адрес

България
област София, община Столична
гр. София 1000
район Оборище, ул. „Веслец” №16

Обслужващи банки

Алианц Банк България АД
Алфа банка - клон България
Българо-американска кредитна банка АД
Банк Аустрия Кредитанщатг
БНП Париба С.А
Българска Банка за Развитие АД
Търговска банка Д АД
Централна кооперативна банка АД
СиБанк АД
Ситибанк Н.А.
Банка ДСК АД
Европейска банка за възстановяване и развитие
Юробанк България АД
Европейска инвестиционна банка
Първа инвестиционна банка АД
ИНГ Банк АД
Интернешънъл Асет Банк
Инвестбанк АД
Японска Банка за Международно Сътрудничество
Общинска банка АД
ТБ Райфайзенбанк България АД
ТБ СЖ Експресбанк АД
Обединена Българска Банка АД
Уникредит Булбанк АД
Те-Дже Зираат Банкасъ
Креди Агрикол България ЕАД

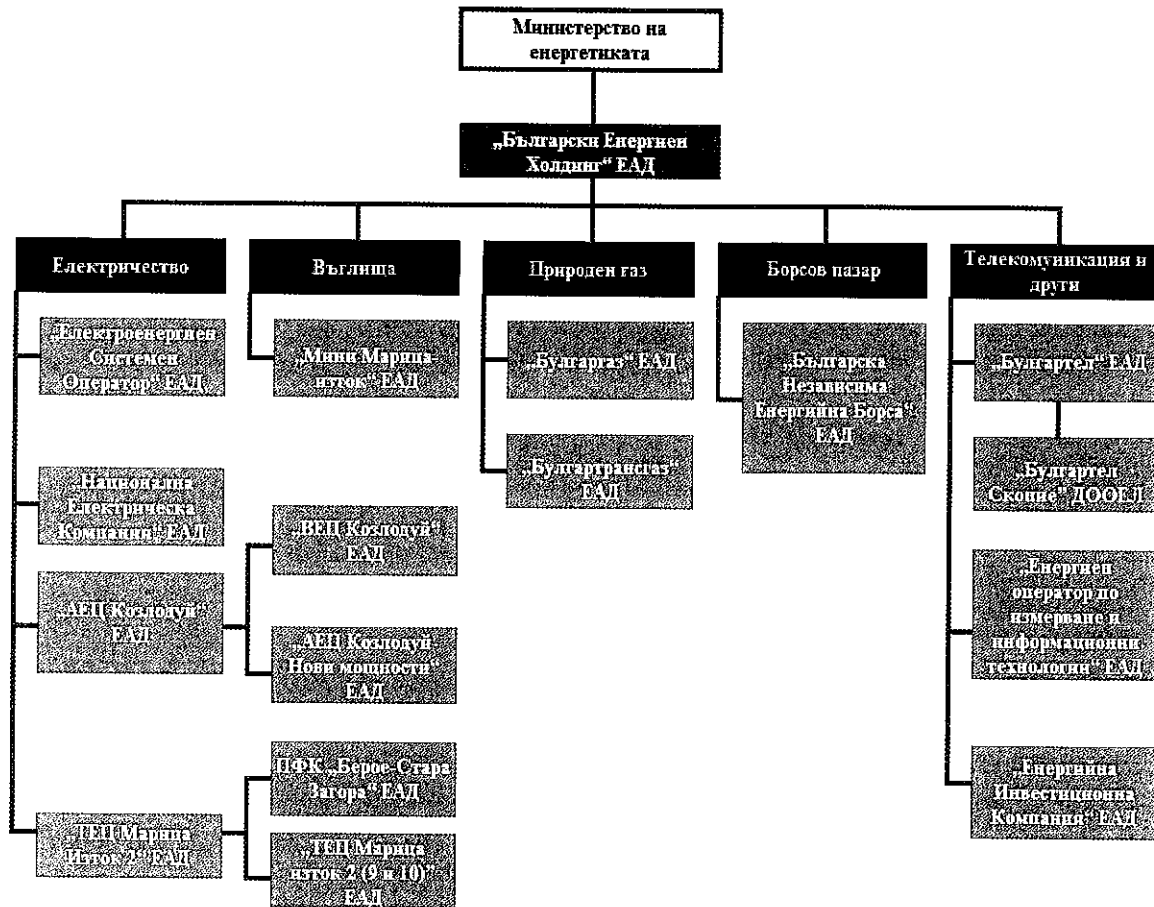
Одитор

„Ейч Ел Би България” ООД
гр. София, бул. „Константин Величков” №149-151
п.к. 1309

1. Обща информация

Фирмено наименование	„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ” ЕАД (БЕХ ЕАД)
ЕИК	831373560
Адрес	България област София, община Столична гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16
Предмет на дейност	Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добив, пренос, транзит, съхранение, управление, разпределение, продажба и/или изкупуване на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производство и участие в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за използване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.
Директори	Към 30 юни 2016 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Жечо Дончев Станков Председател на СД Петьо Ангелов Иванов Член на СД и Изпълнителен директор Живко Димитров Динчев Член на СД Дружеството се представлява от Изпълнителния директор.

Български Енергиен Холдинг ЕАД (компания-майка) заедно с дъщерните му дружества формират икономическа група. Холдинговата структура е представена на графиката по-долу



Дружеството е едноличен собственик на капитала на следните дъщерни дружества:

АЕЦ Козлодуй ЕАД
Предмет на дейност

- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия

Директори

– Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия, съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Димитър Костадинов Ангелов.

Лицензии

– Дружеството притежава следните лицензии:

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03000 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 05.11.2017 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03001 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на шести блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 02.10.2019 г.;

– Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-049-03/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

– Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-11024, рег. №04358 от 01.04.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия И-11024, рег. №02599 за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ Дик, за срок от десет години – до 31.03.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-1708, рег. №04366 от 08.04.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия И-1708, рег. №02610 за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, за срок от десет години – до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег. №04435 от 30.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия Т-14002, рег. №02823, считано от 12.07.2014 г. Лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-216-15/18.12.2006 г., за срок от десет години – до 18.12.2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление „Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. №03803 от 05 октомври 2011 г., с която се подновява Лицензия №02116 от 5 октомври 2006 г. за срок от 5 (пет) години – до 5 октомври 2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление “Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. №03803 от 05.10.2011г., за срок от 5 години – до 05.10.2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ХОГ, Серия “Е”, рег. №04441 от 25.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия “Е”, рег. №01032/24.06.2004г., за срок от десет години – до 25.06.2024 г.

	<p>– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-400, Серия Е, рег.№5016 от 28.01.2016 г. за срок от десет години – до 28.01.2026 г.</p>
Дъщерни дружества	<p>„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и има контролно участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава 71 (седемдесет и един) дяла от неговия капитал.</p>
Булгаргаз ЕАД	
Предмет на дейност	<p>Обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.</p>
Директори	<p>Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Николай Ангелов Павлов.</p>
Лицензии	<p>Индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България - лицензия №Л-214-14 от 29 ноември 2006 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране със срок 35 (тридесет и пет) години.</p>
Булгартел ЕАД	
Предмет на дейност	<p>Търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.</p>
Директори	<p>Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Никола Васков Василев.</p>
Лицензии	<p>– Индивидуална лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез далекосъобщителна мрежа за предоставяне на услугата линии под наем, включително международни линии под наем (Индивидуална лицензия №121-02949-01/24.02.2005 г.);</p> <p>– Обща лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез обществена далекосъобщителна мрежа за пренос на данни без използване на ограничен ресурс и предоставяне на далекосъобщителни услуги чрез нея (Удостоверение № 217-05834/17.11.2005 г.);</p> <p>– Индивидуална лицензия за осъществяване на далекосъобщения чрез обществена далекосъобщителна мрежа от неподвижната радиослужба от вида „точка към точка“ (Индивидуална лицензия №113-03303/28.06.2006 г.).</p>
Дъщерни дружества	<p>„Булгартел“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ, Македония, регистрирано на 3 декември 2008 г.</p>

Булгартрансгаз ЕАД

Предмет на дейност

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

Директори

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет, към 30 юни 2016 г. изпълнителният директор е Георги Кирилов Гегов.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), както следва:

- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-09 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България, със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-06 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Издадена Лицензия от КЕВР №Л-214-10 от 29 ноември 2006 г. за съхранение на природен газ на територията на Република България със срок 35 (тридесет и пет) години.

Дружеството притежава лицензия, издадена от Комисия за регулиране на съобщенията: Разрешение №00611/26.06.2008 г. с Изменение №00611-02/11.04.2013 г.

Мини Марица изток ЕАД

Предмет на дейност

Добив и пласмент на въглища, промишлена, търговска, лизингова, ремонтна, външноикономическа дейност, подготовка и преквалификация на кадри за въгледобива с цел реализиране на доходи, осъществяване на дейности по профилактика и рехабилитации в почивни станции собственост на дружеството, както и други, незабранени от закона дейности.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Андон Петров Андонов.

Лицензии

Издадена Лицензия от КЕВР №Л-213-15 от 20 ноември 2006 г. за търговия с електрическа енергия на територията на Република България, със срок от 10 (десет) години.

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

Предмет на дейност

Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор инж. Живко Димитров Динчев.

Лицензии

Дружеството има издадени лицензии от КЕВР, както следва:
- за производство на електрическа енергия №Л-091-01 от 21 февруари 2001 г., срок от 20 (двадесет) години;
- за търговия на електрическа енергия №Л-249-15 от 10 декември 2007 г., срок от 10 (десет) години.

Дъщерни дружества

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД и „Професионален футболен клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД.

Национална Електрическа Компания ЕАД (НЕК ЕАД)

Предмет на дейност

Производство на електрическа енергия, централизираны покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство на енергия.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Петър Асенов Илиев.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии издадени от КЕВР, както следва:
– Лицензия №Л-147-13 от 17 декември 2004 г. за обществена доставка на електрическа енергия за срок от 35 (тридесет и пет) години;
– Лицензия №Л-073-01 от 14 февруари 2001 г. за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ за срок от 35 (тридесет и пет) години;
– Лицензия №1-230-15 от 4 юни 2007 г. за търговия с електрическа енергия за срок от 10 (десет) години.
– Лицензия №Л-408-17 от 01 юли 2013 г. за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция - за срок от 26 (двадесет и шест) години. (Решение № И1-Л-408/29.01.2014 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-408-17/01.07.2013 г. издадена за дейността „доставка на електрическа енергия от

Вътрешни единици	структурни	<p>доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с координатор на специална балансираща група).</p> <p><i>НЕК ЕАД, Предприятие „Водно електрически централи”, град Пловдив</i> – извършва производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, инвестиционна дейност.</p> <p><i>НЕК ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади”, град София</i> – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.</p>
-------------------------	-------------------	---

Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (ЕОИИТ ЕАД)

Предмет на дейност

Търговско и техническо измерване на количеството и качеството на електрическата енергия, ведно с прилежащите дейности по осигуряване на комуникационни решения за измерване; обработване и валидиране на данните; осигуряване на товари графици, показания и др. данни по клиенти (партиди); монтаж, демонтаж и техническо обслужване на средства за измерване и свързано с дейността друго техническо оборудване; проектиране, изграждане, поддръжка и доставка на цялостни ИТ решения за нуждите на всички подразделения и предприятия в структурата на БЕХ ЕАД и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон.

С Протокол 13-2014/ 21.03.2014 г. на СД на БЕХ ЕАД се прехвърля дейността, персонала, материалните активи, както и всички съответни права, задължения и фактически отношения от ЕОИИТ ЕАД към ЕСО ЕАД. Взето е решение за временно прекратяване на дейността на ЕОИИТ ЕАД.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Веселка Георгиева Христова.

Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД)

Предмет на дейност

Пренос на електрическа енергия, единно оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, предоставянето и управлението на достъпа на трети страни на недискриминационна основа между ползвателите на мрежата или групи от ползватели на мрежата, осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на други страни, съгласуваното развитие и оперативната съвместимост на електропреносната мрежа с взаимосвързани електропреносни мрежи, разширение, реконструкция, модернизация, експлоатация, поддръжка и осигуряване на надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката, други търговски дейности и услуги, които, които не са забранени от закона.

Директори	Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет, към 30 юни 2016 г. изпълнителният директор е Иван Василев Йотов.
Лицензии	Дружеството притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва: <ul style="list-style-type: none">– Лицензия №Л-419-04 от 18 декември 2013 г. за извършване на дейността пренос на електрическа енергия за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Енергийна инвестиционна компания ЕАД (ЕИК ЕАД)

Предмет на дейност	Инвестиционна дейност, разработване и внедряване на нови технологии, сделки с интелектуална собственост, управление на активи, предприемачество, консултантска дейност, инженеринг, преработка, доставка и търговия с енергийни и природни ресурси, и всички други, незабранени от закона дейности.
Директори	Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Илия Петров Иванов.

Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД)

Предмет на дейност	Организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и свързаните с енергопотреблението продукти като електричество, природен газ, въглища, емисии и зелени сертификати, като система за търговия, която среща или съдейства за срещането на интересите за покупка и продажба на допуснати до търговия на регулирания пазар на множество трети страни, в рамките на системата и въз основа на правила, като резултатът е сключване на сделки с тези инструменти.
Директори	Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2016 г. се представлява от изпълнителния директор Константин Валериев Константинов.
Лицензии	Дружеството притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва: <ul style="list-style-type: none">– Лицензия №Л-422 от 31 март 2014 г. за организиране на борсов пазар на електрическа енергия за срок от 10 (десет) години.

База за изготвяне на консолидирания финансов отчет

БЕХ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Консолидираният финансов отчет на Групата се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от Европейския съюз.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния консолидиран финансов отчет за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2016 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той е изготвен въз основа на принципа на действащо предприятие.

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

Информация относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол

Възнагражденията на членовете на Съвета на директорите

<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.
Възнаграждения	916	666
Социални осигуровки	96	80
Социални разходи	150	108
Обезщетения при неизплатен отпуск	1	-
Общо	1,163	854

Информация относно придобиването и притежаването на акции на дружествата от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на дружествата. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружествата. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата, а акциите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Мини Марица изток“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ЕСО ЕАД, ЕОИИТ ЕАД, ЕИК ЕАД и БНЕБ ЕАД са 100% собственост на БЕХ ЕАД.

2. Учредяване, управление и структура

Правен статут

Компания-майка

БЕХ ЕАД е еднолично акционерно дружество, създадено през 2008 г., след промяна на фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД, като се увеличава и капитала на дружеството чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица изток“ ЕАД. По този начин в структурата на БЕХ ЕАД са обединени всички държавни енергийни дружества, извършващи дейност в сферата на производство, добив, пренос и търговия с енергийни ресурси.

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството.

Дружеството се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Едноличен собственик на капитала в качеството си на Общо събрание – Министърът на енергетиката на Република България;
- Съвет на директорите.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен консолидиран финансов отчет, няма планове за приватизация на дружеството, то е включено в списъка с държавни дружества, които не подлежат на приватизация – Приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

Дъщерни дружества

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е учредено на 28 април 2000 г. с Решение №7 от 28 април 2000 г. по ф. д. 582/2000 г. на Врачански окръжен съд. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, обл. Враца, Площадка АЕЦ, тел. код. 0973, п. код 3320.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 18 септември 2008 г. е БЕХ ЕАД.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело №495 от 2004 г. с цел изграждане на водноелектрическа централа, производство и разпределение на електрическа енергия от малка водноелектрическа централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено на 9 май 2012 г. чрез издаване на 200,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 лв. Капиталът е записан и изцяло внесен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Дружеството е с предмет на дейност изграждане на енергийни блокове на ядрена централа. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

„Интерприборсервиз“ ООД е създадено с Решение №55 от 13 април 1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са руски и украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава към 31 декември 2014 г. 71 дяла по 100 лв. всеки, което представлява 63.96% от регистрирания капитал.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистрирано в България в съответствие с Търговския закон. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества под №113068, том 1534 стр. 35 по ф. д. №16440/2006 г. и е

регистрирано на основание Решение №1 от 15 януари 2007 г. Дружеството има седалище и адрес на управление: София, община Столична, ул. „Петър Парчевич“ №47. Едноличен собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Булгартел“ ЕАД е регистрирано по фирмено дело №13115/2004 в съответствие с Търговския закон с решение на Софийски градски съд от 30 ноември 2004 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в Централния регистър на Република Македония на 3 декември 2008 г. под номер 643867. Дружеството е със седалище и адрес на управление в Македония, гр. Скопие, ул. Орце Николов. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е „Булгартел“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон с Решение №1 от 15 януари 2007 г. на Софийски градски съд, под №113067, том 1543, стр. 32, по ф. д. №16439/2006. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Мини Марица-изток“ ЕАД е регистрирано по ф. д. №2444/1993 г., рег. 1, том 1, стр. 12, парт. 6 на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон с Решение №2773 от 7 юли 1993 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: град Раднево, област Стара Загора, ул. Георги Димитров №13. Едноличен собственик на капитала на „Мини Марица-изток“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд под №196, том 5, стр. 98, по ф. д. №29869/1991. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №5. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд с Решение №1 от 4 януари 2007 г. по ф. д. №16298/2006 г., партиден №112765, том 1528, регистър 1, страница 53. Седалището и адресът на управление на дружеството е гр. София, район Триадница, бул. „Гоце Делчев“ №105. Едноличен собственик на капитала на ЕСО ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е регистрирано с решение №2591 от 30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон по ф. д. № 1338/2000, рег. 1, том 2, стр. 46, парт. 23. Дружеството е със седалище и адрес на управление: село Ковачево, област Стара Загора. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД е учредено като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е регистрирано в Търговски регистър на 29 септември 2012 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е България, област Стара Загора, Община Раднево, с. Ковачево. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10)“ ЕАД е „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

„Професионален Футболен Клуб Берое – Стара Загора“ ЕАД е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е регистрирано в Търговски регистър на 7 май 2008 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, Област Стара Загора, Община Раднево, с. Ковачево. Едноличен собственик на капитала на Професионален Футболен Клуб „Берое - Стара Загора“ ЕАД е „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД.

„Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (ЕОИИТ ЕАД) е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е създадено през м. февруари 2010 г., като първоначалната регистрация на дружеството в Търговския регистър е под търговското наименование „Южна връзка” ЕАД. На 19 септември 2013 г. в Търговския регистър е вписано преименуване на „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

„Енергийна инвестиционна компания” ЕАД (ЕИК ЕАД) е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е вписано в Търговския регистър на 31 януари 2014 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

„Българска независима енергийна борса” ЕАД (БНЕБ ЕАД) е регистрирано като еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Дружеството е вписано в Търговския регистър на 10 януари 2014 г. Седалището и адресът на управление на дружеството е България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район р-н Оборище, ул. „Веслец” №16. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД.

История на компанията-майка

БЕХ ЕАД е наследник на държавната фирма „Нефт и газ”, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване”. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз”, съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз” се преобразува в еднолично акционерно дружество.

С план за преобразуване от 27 октомври 2006 г. и приложения към него „Булгаргаз” ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг” ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг” ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд.

С протокол №РД-21-305 от 18.09.2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг” ЕАД и се създава „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, като се увеличава капитала чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Мини Марица изток” ЕАД.

Акционерен капитал

Към 30 юни 2016 г. акционерният капитал на компанията-майка БЕХ ЕАД е 3,188,168,127 лв., разпределен в 3,188,168,127 броя акции с номинална стойност от 1 лев всяка една. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас.

Персонал

Численост на персонала

30 юни 2016 г. отчет	30 юни 2015 г. отчет	% на изменение 2016/2015
20,690	20,869	(0.86%)

Средно-списъчен брой на персонала

Производителност на труда – приходи/численост на персонала (в хил. лв.)

30 юни 2016 г. отчет	30 юни 2015 г. отчет	% на изменение 2016/2015
147.88	162.31	(8.89%)

Свързани лица

Към 30 юни 2016 г. икономическата група БЕХ има участие в следните асоциирани и съвместни предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни 2016 г.	
			%	Стойност на инвестициите хил. лв.
Съвместно контролирани предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50.0%	15,803
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл	Австрия	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	17.93%	0
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50.00%	213,039
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия	50.00%	2,063
Общо съвместно контролирани предприятия				230,905

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни 2016 г.	
			%	Стойност на инвестициите хил. лв.
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27.00%	76,842
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27.00%	695
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	17,325
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34.00%	12,928
ХЕК "Горна Арда" АД	България	строителството на водни електроцентрали	30.00%	513
Общо асоциирани предприятия				108,303

Групата има и други инвестиции, както следва:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни 2016 г.	
			%	Стойност на инвестициите хил. лв.
Други инвестиции				
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	изследване на материални природни енергоизточници и екологичната им експлоатация	70.00%	3
Бултехаш ООД	България	търговия	67.00%	0
Зевс Холдинг	България		4.00%	2
Общо други инвестиции				5

Търговските взаимоотношения между група БЕХ и свързаните с нея лица, посочени по-горе, са поставени на равнопоставена търговска основа и не са предоставени никакви преференции или облекчения на базата на това, че са свързани лица.

3. Основни резултати към 30 юни 2016 г.

Финансов резултат

Финансовият резултат към 30 юни 2016 г. е нетна загуба в размер на 56,304 хил. лв. Изменението спрямо нетната загуба от 21,759 хил. лв. към 30 юни 2015 г. е увеличение с 34,545 хил. лв., което в процентно отношение представлява ръст от 158.76% на годишна база. Поради спецификата на дейността на дружествата от състава на БЕХ Група, традиционно първото полугодие се характеризира със сравнително по-ниски финансови резултати, които биват компенсирани през второто полугодие, когато се регистрира съществен ръст в продажбите както на електрическа енергия, така и на природен газ и въглища.

Отчетените приходи от продажби през първото полугодие на 2016 г. са в размер на 3,059,597 хил. лв. и са с 327,572 хил. лв. по-малко от приходите, реализирани година по-рано – 3,387,169 хил. лв. Същевременно намаление от 427,128 хил. лв. е регистрирано и в отчетната стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи, като от 2,273,932 хил. лв., отчетени към 30 юни 2015 г., тя намалява до 1,846,804 хил. лв. към 30 юни 2016 г.

Изменението по основни компоненти, формиращи финансовия резултат е представено в таблицата по-долу:

Финансови резултати	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Приходи от продажби	3,059,597	3,387,169	(327,572)	(9.67%)
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(1,846,804)	(2,273,932)	427,128	18.78%
Разходи за оперативна дейност	(1,219,922)	(1,128,596)	(91,326)	(8.09%)
Финансови разходи, нетно	(58,257)	(21,924)	(36,333)	(165.72%)
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	20,195	26,531	(6,336)	(23.88%)
Разход за данък	(11,113)	(10,993)	(120)	(1.09%)
Загуба от преустановени дейности	0	(14)	14	100.00%
Нетна печалба/(загуба)	(56,304)	(21,759)	(34,545)	(158.76%)

Постигнатите оперативни резултати от дейността на Групата за първото полугодие на 2016 г. в сравнение с резултатите през първото полугодие на 2015 г. се подобряват. Към 30 юни 2016 г. печалбата на ниво EBITDA нараства с 9.87% до 288,948 хил. лв. при отчетени 263,676 хил. лв. през първото полугодие на 2015 г. Оперативният финансов резултат от дейността на Групата за първото полугодие на 2016 г. нараства с 25,272 хил. лв. или 9,58%, спрямо резултатите през първото полугодие на 2015 г. като от отчетена оперативна загуба в размер на 15,359 хил. лв. през първото полугодие на 2015 г., тя намалява до 7,129 хил. лв. през първото полугодие на 2016 г.

Общият размер на активите нараства с 289,849 хил. лв. през първото полугодие на 2016 г. като достига до 17,730,369 хил. лв. Оборотният капитал на БЕХ Група намалява с 1,070,994 хил. лв. поради ръста в текущите пасиви, в следствие на усвоеното мостово финансиране през Април 2016 г. След успешното пласиране на облигационната емисия през второто полугодие на 2016 г., кредитът ще бъде изплатен, с което и оборотният капитал ще се възвърне на обичайните си положителни нива.

В таблицата по-долу е представена информация за основните показатели, представящи финансовото състояние на Групата към 30 юни 2016 г.

Основни показатели	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Общо приходи	3,059,597	3,387,169	(327,572)	(9.67%)
Общо разходи	(3,066,726)	(3,402,528)	335,802	9.87%
ЕБИТДА ¹⁾	288,948	263,676	25,272	9.58%
ЕБИТ ²⁾	(7,129)	(15,359)	8,230	53.58%
ЕВТ ³⁾	(45,191)	(10,752)	(34,439)	(320.30%)
Нетен финансов резултат	(56,304)	(21,759)	(34,545)	(158.76%)
ЕБИТДА марж	9.44%	7.78%		1.66%
Основни показатели	30 юни 2016 г.	31 декември 2015 г.	Изменение 2016/2015	
Общо активи	17,730,369	17,440,520	289,849	1.66%
ДМА ⁴⁾	14,068,994	13,082,059	986,935	7.54%
Оборотен капитал ⁵⁾	(866,431)	204,563	(1,070,994)	(523.55%)
Парични наличности	1,109,763	833,111	276,652	33.21%
Собствен капитал	11,232,829	11,313,689	(80,860)	(0.71%)
1) ЕБИТДА	– печалба преди лихви, данъци и амортизация;			
2) ЕБИТ	– печалба преди лихви и данъци;			
3) ЕВТ	– печалба преди данъци;			
4) ДМА	– дълготрайни материални активи;			
5) Оборотен капитал	– текущи активи минус текущи пасиви			

БЕХ ЕАД е създаден като корпоративна структура, обединяваща държавните енергийните компании. Основните приходи в групата са свързани с пренос, съхранение и продажбата на природен газ, производство, пренос, доставка и продажба на електрическа енергия и добив и продажба на въглища. Отчитайки характеристиките на текущия пазарен модел, дейността на дружествата и техните финансови резултати, зависят в голяма степен от влиянието на външни фактори, свързани с прилаганите модели за регулиране на пазара от страна на независимия регулаторен орган – Комисия на енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Действащият модел на функциониране на пазара, предвижда наличието на компании, осъществяващи функциите на обществен доставчик на електрическа енергия и природен газ. Към настоящия момент тези

функции се осъществяват от две дружества от структурата на БЕХ Група – „Национална електрическа компания” ЕАД – обществен доставчик на електрическа енергия и „Булгаргаз” ЕАД – обществен доставчик на природен газ. В качеството си на обществен доставчик, двете дружества подлежат на регулация от страна на КЕВР, като комисията определя продажните цени на електрическа енергия и природен газ, по които обществените доставчици продават продуктите си на крайните снабдители. Поради несъвършенствата на прилаганите модели на ценообразуване от страна на Комисията и изкуственото задържане на цените, особено на електрическата енергия, в миналото са генерирани значителни по размер дефицити.

Отчетените финансови резултати по отделни видове сегменти са представени по-долу:

Сегмент „Електрическа енергия”

Електрическа енергия	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	2,264,306	2,318,039	(53,733)	(2.32%)
- други сегменти	324,723	297,487	27,236	9.16%
Приходи на сегмента	2,589,029	2,615,526	(26,497)	(1.01%)
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	2,194	(2,272)	4,466	196.57%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	3,215	2,121	1,094	51.58%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(1,643,972)	(1,724,229)	80,257	4.65%
Разходи за материали	(233,041)	(227,506)	(5,535)	(2.43%)
Разходи за външни услуги	(126,740)	(94,000)	(32,740)	(34.83%)
Разходи за амортизация	(219,855)	(212,685)	(7,170)	(3.37%)
Разходи за персонала	(252,936)	(261,217)	8,281	3.17%
Нетна обезценка на вземания от продажби	0	(1,040)	1,040	100.00%
Други оперативни разходи	(175,331)	(71,890)	(103,441)	(143.89%)
Разходи за провизии	(29,396)	(85,588)	56,192	65.65%
Оперативна печалба\загуба на сегмента от продължаващи дейности	(86,833)	(62,780)	(24,053)	(38.31%)
Оперативна печалба\загуба на сегмента от преустановени дейности	(86,833)	(62,794)	(24,039)	(38.28%)

В рамките на БЕХ Група дейност в сегмента „Електрическа енергия” осъществяват следните дружества: НЕК ЕАД, ЕСО ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД, „Българска Независима Енергийна Борса” ЕАД. В съответствие със законовите разпоредби, дружествата са притежатели на лицензи за производство, продажба, пренос и търговия на електрическа енергия. Те осъществяват своята дейност в съответствие с изискванията на директивите и регламентите на ЕС в областта на енергетиката, Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Регулирането на дейностите им се осъществява от независимия специализиран орган – Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

През първото полугодие на 2016 г. произведеното количество електрическа енергия в страната е 19,004,904 МВтч, което е с 2,878,485 МВтч или с 13.15% по-малко спрямо същия период на 2015 г. (21,883,389 МВтч),

като основните изменения са, както следва:

- Намаление на количеството електрическа енергия в страната с 252,521 МВтч (-1,52%) от 16,567,817 МВтч на 16,315,296 МВтч;
- Намаление на реализирания износ с 2,625,964 МВтч (-49.40%) от 5,315,572 МВтч на 2,689 608 МВтч.

Тенденцията за намаление на износа започва още в средата на 2015 г. В Европа се наблюдава общо намаление на цените на енергията с около 15-20%, като една от причините за това намаление са големите количества, търгувани от Норвегия и Швеция на ниски цени. Друга причина за ниската цена на електроенергията е и поевтиняването на природния газ, което накара много страни като Италия да пуснат в действие газовите си централи, което допълнително снабдява пазара с евтина енергия. В същото време поради девалвация на турската лира намалява и износа към южната ни съседка Турция – една от основните страни, към които България изнася електроенергия.

В следствие на макроикономическа конюнктура в сектора, през първото полугодие на 2016 г. компаниите-производители на електрическа енергия, в рамките на БЕХ Група отчитат намаление в количествата продадена електроенергия.

Производството от ВЕЦ и ПАВЕЦ в състава на НЕК ЕАД за първото полугодие на 2016 г. е характерно за средно-влажна година, като водноелектрическите централи на НЕК ЕАД са произвели 1,629,826 МВтч през първото полугодие на 2016 г., което е с 41.1% по-малко от енергията, произведена през първото полугодие на 2015 г., като това се дължи както на намалените водни ресурси в язовирите, така и на по-малкото количество реализирана електроенергия от дружеството на регулирания и на свободния пазар. Като важен елемент от процеса на управление и регулиране на електроенергийната система, ВЕЦ от състава на НЕК ЕАД, участват активно в балансиращия пазар.

През първото полугодие на 2016 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД реализира 3,620,351 МВтч електроенергия, като за същия период на предходната 2015 г. са продадени 3,866,019 МВтч. Отчита се намаление с 245,668 МВтч или 6.35%. През първото полугодие на 2016 г. се отчита нарастване на продажбите на либерализирания пазар с 283,110 МВтч, като са реализирани 3,227,038 МВтч електрическа енергия, спрямо 2 943 928 МВтч през съпоставимия период на 2015 г.

Реализираните продажби на електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД бележат ръст от 0.19 % на годишна база и достигнат стойности от 7,472,333 МВтч. През първото полугодие на 2016 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирал непланово спиране на ТГ-9, ТГ-10 и работа на понижена мощност по диспечерско нареждане (през м. май 2016 г.) за поддържане на баланса в ЕЕС и търговските графици след пуска на блок №5 след плановия годишен ремонт.

През първото полугодие на 2016 г. НЕК ЕАД продължи да осъществява функциите на обществен доставчик на електрическа енергия на територията на страната. Закупените от НЕК ЕАД количества електрическа енергия в изпълнение на задълженията му по чл. 93а и чл. 94 от Закона за енергетиката през първото полугодие на 2016 г. са 9,272,268 МВтч и са с 18% по-малко от енергията, закупена през първото полугодие на 2015 г. Дружеството отчита промяна в структурата на закупуваната енергия, като количеството електрическа енергия, закупена от производителите с дългосрочни договори – „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ и „КонтурГлобал-Марица Изток 3“ намалява значително, поради по-малкото натоварване на централите, в следствие на намаленото потребление на електрическа енергия. При ВЕКП производителите също е отчетено намаление в закупените количества с 12%. Закупената енергия от ВЕИ централи през първото полугодие на 2016 г. е с 5% по-малко от тази, закупена през първото полугодие на 2015 г.

Структурата на отчетените приходи също бива променена, в следствие на въведените законодателни и регулаторни промени през 2015 г., като към 30 юни 2016 г. приходите от продадена електрическа енергия, съставляват 66% от общите приходи, докато през първото полугодие на 2015 г., техният дял е 88,4% от общите приходи. Промяната е следствие от приходите, генерирани от Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ и тези от цена „Задължение към обществото“. Реализираните приходи в НЕК ЕАД от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за първото полугодие на 2016 г. са в размер на 112,490 хил. лв., а приходите от цена „Задължения към обществото“ са 338,457 хил. лв., което е с 218,884 хил.лв. повече от приходите отчетени през първото полугодие на 2015 г.

Очакванията на ръководството са, че положителната тенденция върху финансовото състояние на НЕК ЕАД ще се запази и в бъдещето и НЕК ЕАД ще успява да покрива напълно разходите си за закупена електрическа енергия, в качеството му на обществен доставчик и да покрива част от тарифния дефицит, генериран в миналото.

От страна на Министъра на енергетиката е получена увереност, че предприетите действия в посока стабилизиране на НЕК ЕАД и на дружествата от структурата на БЕХ ЕАД ще продължат и в бъдеще, като крайната цел е постигане на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия в България.

Сегмент „Природен газ“

Природен газ	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	691,534	928,383	(236,849)	(25.51%)
- други сегменти	31,511	25,594	5,917	23.12%
Приходи на сегмента	723,045	953,977	(230,932)	(24.21%)
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	224	287	(63)	(21.95%)
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(525,108)	(840,928)	315,820	37.56%
Разходи за материали	(2,553)	(3,078)	525	17.06%
Разходи за външни услуги	(7,202)	(8,184)	982	12.00%
Разходи за амортизация	(41,343)	(34,591)	(6,752)	(19.52%)
Разходи за персонала	(31,342)	(29,136)	(2,206)	(7.57%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	(10,399)	(9,592)	(807)	(8.41%)
Други оперативни разходи	(8,825)	(14,478)	5,653	39.05%
Оперативна печалба на сегмента	96,497	14,277	82,220	575.89%

Дейностите по пренос, транзитен пренос, съхранение и обществена доставка на природен газ се извършват въз основа на издадени лицензии на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта и регулаторните изисквания на КЕВР.

През първото полугодие на 2016 г. природният газ, който се пренася по газопреносната мрежа, се осигурява от внос от Русия – 98% и доставка в ПГХ „Чирен“ – 2%. През първото полугодие на 2016 г. доставените чрез внос количества природен газ са в размер на 1,455 млн. м³, което е с 21.5% повече спрямо доставените количества през първото полугодие на 2015 г. Реализираните количества природен газ през първото полугодие на 2016 г. са на ниво от 1,586 млн. м³, с което е отчетен ръст в продажбите от 10.37% на годишна база. Разликата между среднопретеглената доставна цена и среднопретеглената продажна цена се запазва положителна и през първото полугодие на 2016 г.

През първото полугодие на 2016 г. е извършен пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа в размер на 1,721 млн. м³, като е отчетен ръст от 7.29% спрямо пренесените количества за същия

период на 2015 г. Увеличението се дължи основно на по-големите количества пренесен природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, предназначени за национално потребление през първото полугодие на 2016 г., в сравнение със същите количества, пренеси през съпоставимия период на 2015 г. Допълнително положителен ефект върху по-големите количества оказва и ръста в пренесените количества природен газ за съхранение през първото полугодие на 2016 г., в сравнение с първото полугодие на 2015 г.

По отношение на транзитния пренос през първото полугодие на 2016 г. общите транзитирани количества природен газ по направления Турция, Гърция и Македония са в размер на 7,240 млн. м³, спрямо 5,963 млн. м³ за съпоставимия период на 2015 г., с което е отчетено увеличение от 21.42%, дължащо се на по-големи пренесени количества по направление Гърция и Турция.

Сегмент „Въглища“

Въглища	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	102,303	139,062	(36,759)	(26.43%)
- други сегменти	116,889	124,677	(7,788)	(6.25%)
Приходи на сегмента	219,192	263,739	(44,547)	(16.89%)
Промени в салдата на продукция, незавършено производство и разходи за разкривка	13,828	8,198	5,630	68.68%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	1,360	1,627	(267)	(16.41%)
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	0	(241)	241	100.00%
Разходи за материали	(73,691)	(67,557)	(6,134)	(9.08%)
Разходи за външни услуги	(19,819)	(21,808)	1,989	9.12%
Разходи за амортизация	(34,511)	(31,542)	(2,969)	(9.41%)
Разходи за персонала	(107,224)	(106,158)	(1,066)	(1.00%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	0	(3,186)	3,186	100.00%
Други оперативни разходи	(12,771)	(11,066)	(1,705)	(15.41%)
Разходи за провизии	(1,850)	(3,041)	1,191	39.16%
Оперативна печалба на сегмента	(15,486)	28,965	(44,451)	(153.46%)

Добиваните в „Мини Марица-изток“ ЕАД лигнитни въглища са предназначени за снабдяването на топлоелектрическите централи от комплекса „Марица изток“, с които дъщерното дружество е обвързано технологично и пазарно.

През първо полугодие на 2016 г. „Мини Марица-Изток“ ЕАД отчита спад в количеството добити въглища от 2,541 хил. тона, като към 30 юни 2016 г. добитите въглища са 12,015 хил. тона, докато към 30 юни 2015 г. те са били 14,556 хил. тона. Това изоставане в добива е следствие от приетата програма за развитие на дружеството, чиято основна цел е през следващите няколко години дружеството да насочи своите усилия в откривните дейности, с което да подобри устойчивостта на въглищните хоризонти и да се гарантира бъдещото развитие на дружеството.

В допълнение върху реализираните количества въглища влияние оказва и регистрирания спад в потреблението и износа на електрическа енергия, през първото полугодие на 2016 г. топлоелектрическите

централи в района „Марица-Изток” отчитат намаление в потреблението на въглища, както следва - ТЕЦ „Марица изток-2” ЕАД с 13.8%, „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД с 22,2% и „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” с 10.6%, спрямо потреблението им през първото полугодие на 2015 г.

В следствие на намаления добив и продажби „Мини Марица-изток“ ЕАД реализира спад в приходите си от продажби в размер на 44,547 хил. лв. или 16.89%, като към 30 юни 2016 г. общо реализираните приходи са в размер на 219,192 хил. лв. при 263,739 хил. лв., отчетени към 30 юни 2015 г.

Сегмент „Административна дейност”

Административна дейност	30 юни 2016 г.	30 юни 2015 г.	Изменение 2016/2015	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	1,454	1,685	(231)	(13.71%)
- други сегменти	116,290	92,139	24,151	26.21%
Приходи на сегмента	117,744	93,824	23,920	25.49%
Разходи за материали	(74)	(90)	16	17.78%
Разходи за външни услуги	(2,824)	(1,975)	(849)	(42.99%)
Разходи за амортизация	(551)	(607)	56	9.23%
Разходи за персонала	(2,359)	(2,345)	(14)	(0.60%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	0	(7)	7	100.00%
Други оперативни разходи	(533)	(436)	(97)	(22.25%)
Оперативна печалба\загуба\ на сегмента	111,403	88,364	23,039	26.07%

Административните дейности в подкрепа на дружествата от останалите сегменти се извършват основно от компанията-майка БЕХ ЕАД. Най-голям дял в приходите се пада на дивидентите, отчислени от дъщерните дружества към БЕХ ЕАД. Съгласно текстовете на Разпореждане на МС 2/18.02.2016 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества дивидент с държавно участие в капитала, той е определен в размер на 50% от нетната печалба на дружествата, в следствие на което към 30 юни 2016 г., начислените приходи от дивидент от дъщерните дружества към БЕХ ЕАД са в размер на 115,377 хил. лв.

4. Бъдещо развитие през 2016 г.

- Сегмент „Електрическа енергия”

Най-същественният фактор, който ще окаже значително влияние върху дейността на дружествата от БЕХ Група е предстоящата либерализация на пазара на електрическа енергия в България.

През 2015 г. БЕХ ЕАД подписа договор със Световната банка за изготвяне на обективен анализ на електроенергийния сектор в България. Освен анализа, банката ще предостави и набор от възможни варианти и ключови решения, които принципалът на БЕХ ЕАД да предприеме за финансовото стабилизиране на БЕХ Група и извършването на пълна либерализация на електроенергийния пазар в България.

Екипът на Световната банка е в доста напреднал етап по отношение на структурирането на бъдещия модел на функциониране на пазара, но предвид текущата ситуация и наличието на производители с дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия, производители с преференциални цени, както и с оглед

на необходимостта от осигуряването на енергия на крайните потребители на разумни цени, следва да бъде разработена пътна карта с промени, които да гарантират от една страна постигането на пълна либерализация на пазара и от друга страна да дадат възможност на държавата да изпълни поетите ангажименти пред инвеститорите.

В контекста на предстоящите промени в начина на функциониране на пазара на електрическа енергия в България, пред дружествата от групата на БЕХ ЕАД предстоят поредица от предизвикателства, произтичащи от отварянето на пазара и поставянето на всички участници при пазарни условия. Очакванията на ръководството са либерализацията на пазара да даде положително отражение върху финансовите резултати и върху стабилността на дружествата от групата. Производителите на електрическа енергия от състава на БЕХ Група се характеризират с множество пазарни предимства, произтичащи от разнообразието от продукти, които могат да бъдат предоставени, конкурентни цени и гъвкавост. Отчитайки факта, че към настоящия момент дружествата са осъществявали дейност на регулирания пазар при цени в пъти по-ниски от пазарните, отпадането на тези ангажименти ще им даде възможност да реализират цялата си продукция по пазарни цени, което ще увеличи реализираните приходи от продажби и ще подобри финансовите резултати и цялостното състояние на дружествата и на Групата.

- **Сегмент „Природен газ“**

Основен приоритет пред дейността на Групата в сегмента „Природен газ“ е реализирането на инвестиционните проекти на БЕХ Група. С оглед осигуряването на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ с приоритет се изпълняват проектите за изграждане на междусистемни газови връзки със съседните страни. Това са газовите междусистемни връзки с Румъния, Турция, Гърция и Сърбия, които ще осигурят възможност на страната ни да затвърди позициите си на газов център на Балканите.

„Булгартрансгаз“ ЕАД реализира своята мащабна инвестиционна програма, насочена към модернизация на газопреносната система. В процес на реализация е инвестиционния проект за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“.

Всички действия са насочени към гарантиране на сигурността на системата и на доставките на природен газ в страната. Дружествата реализират своите инвестиционни проекти в пълно съответствие със заложените основни приоритети в Енергийната стратегия на България.

- **Сегмент „Въглища“**

„Мини Марица-изток“ ЕАД е най-голямото въгледобивно дружество в България. То експлоатира „Източномаришкото лигнитно находище“, което е с продуктивна площ от 240 км.² и е с определящо значение за запазването и гарантирането на електроенергийния баланс в страната.

Отчитайки текущото технологично състояние на рудниците в находището, през периода 2016-2018 г. „Мини Марица-изток“ ЕАД следва да се съсредоточи в навакването с откривката, за да се гарантира сигурността на рудниците.

Друг важен приоритет пред дейността на дружеството е рехабилитацията, модернизирането и подновяване на тежкото минно оборудване, чрез което ще се осигури ефективната експлоатация на находището и ще се гарантират доставките на лигнитни въглища към централите от района „Марица Изток“.

- **Корпоративно управление**

БЕХ ЕАД ще продължи активно своята дейност по прилагане на ефективни управленски практики в рамките на групата. Целта на ръководството е да се осигури дългосрочна визия за развитие на дружествата от групата, която да е в унисон с Енергийната стратегия на България.

Ръководството на БЕХ ЕАД работи в тясно сътрудничество и се ползва от необходимата подкрепа от страна на държавата, представена от Министерът на енергетиката. В процеса на управление на холдинга и неговите дъщерни дружества, всички важни решения, свързани със стратегията на управление и бъдещото им развитие се взимат след като бъдат съгласувани и одобрени от страна на принципала – Министерът на енергетиката.

През второто полугодие на 2016 г. БЕХ ЕАД планира да финализира сделката по пласирането на облигационна емисия. Целта на привлечените средства е да бъде осигурен паричен ресурс, чрез който да се рефинансира полученото мостово финансиране, чрез което бяха погасени натрупаните задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към топлоелектрическите централи „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ ЕАД.

5. Събития след края на отчетния период

БЕХ ЕАД

Увеличаване капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Протокол №Е-РД-21-34/27.06.2016 г. на Министъра на енергетиката е взето решение за увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по реда на чл. 197 от Търговския закон чрез издаване на нови 97,446,330 броя обикновени поименни акции, всяка една с право на глас и номинална стойност 1 лв. за сметка на собствените средства на дружеството от неразпределена печалба. Увеличението е вписано в Търговския регистър на 8 юли 2016 г.

Преизбиране на членовете на Съвета на директорите

С протокол №Е-РД-18-2/08.07.2016 г. на Министъра на енергетиката са преизбрани като членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД Жечо Дончев Станков, Петьо Ангелов Иванов и Живко Димитров Динчев с мандат до 30 юни 2019 г.

Договор за прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

С протокол №Е-РД-21-37/25.07.2016 г. на Министъра на енергетиката е одобрено прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цесионер) и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (цедент) за закупена електрическа енергия от НЕК ЕАД на стойност 39,673 хил. лв. заплащането на дължимата от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД цена ще се извърши чрез прихващане на дължимия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД дивидент за 2015 г. в размер на 39,673 хил. лв.

Пласиране на втора облигационна емисия

На 26 юли 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро. При засилен инвеститорски интерес емисията беше презаписана в размер на над 2 милиарда евро. Параметрите на пласираната втора облигационна емисия от „Български Енергиен Холдинг“ са следните:

- размер на облигационната емисия (номинална стойност) 550 милиона евро;
- емисионна стойност - 98.921%;
- фиксиран лихвен процент 4.875% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 2 август, с първо плащане дължимо на 2 август 2017 г.;
- падеж 2 август 2021 г.;
- ISIN код XS1405778041 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;

БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:

- Емитентът се задължава да не поема и да не позволява на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения, ако след оценка на ефектите от поемането на такива задължения и постъпленията от тях (1) има, възниква или са налице основания за възникването на случай на неизпълнение, (2) съотношението на покритие на EBITDA (EBITDA Coverage Ratio), изчислено като консолидираната EBITDA за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети на Емитента, разделена на финансовите разходи за същия период, е по-малко от 4:1 и (3) консолидираното съотношение на задължнялост (Consolidated Leverage Ratio), изчислено като консолидирания дълг на Емитента за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови

- отчети, намалени с балансовата стойност на паричните наличности на Емитента към същият период, разделени на консолидираната ЕБИТДА за същия период, е повече от 4.5:1.
- В случай че НЕК е обявен от български съд за свръхзадължено, Емитентът се задължава да не поема и да не позволява (до колкото му е позволено съгласно закона) на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения.

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

Кредитен рейтинг

На 6 юли 2016 г. международната рейтингова агенция Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „ВВ-“ с негативна перспектива. Агенцията също така присъди предварителен рейтинг „ВВ-“(EXP) на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в евро. Присъждането на окончателен рейтинг на емисията ще зависи от анализа на информацията в документите от финализираната трансакция, която не следва да се различава съществено от тази в предварителната документация.

При определянето на рейтинга Fitch Ratings продължава да взема предвид важната позиция на Групата на пазарите на електроенергия и газ в България и факта, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е сто процентова държавна собственост. Fitch Ratings очаква, че държавата ще подкрепи „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в случай на потенциални затруднения с ликвидността.

На 15 юли 2016 г. Moody's потвърди предварителния, първоначален, дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ (БЕХ) ЕАД на „Вa1“ и перспективата на стабилна. Също така Moody's присъди предварителен рейтинг на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на БЕХ в евро на „Вa2“. Компанията намалява кредитния рейтинг на емисията с едно ниво спрямо този на компанията, поради опасения от субординация на облигационерите пред кредиторите на дъщерните дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в ситуация на теоретично изпадане на неплатежоспособност от страна на дружеството. След успешно пласиране на дългосрочна облигационна емисия, каквато бе извършена на 26 юли 2016 г., Moody's следва да присъди окончателен дългосрочен кредитен рейтинг на БЕХ.

На 1 август 2016 г. Moody's потвърди предварителния, първоначален, дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „Вa1“ и стабилната перспектива. Агенцията също така потвърди и предварителния кредитен рейтинг „Вa2“. на пласираната на 2 август 2016 г. емисия от необезпечени облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 550 млн. евро. Moody's определя кредитния рейтинг на емисията с едно ниво по-ниско от този на компанията, съгласно изискванията на вътрешната си методология за оценка, поради теоретичната възможност за субординация на облигационерите пред кредиторите на дъщерните дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в ситуация на изпадане на неплатежоспособност от страна на дружеството.

На 12 август 2016 г. международната рейтингова агенция Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „ВВ-“ и повиши прогнозата от негативна на стабилна. Агенцията също така присъди кредитен рейтинг „ВВ-“ на пласираната на 2 август 2016 г. емисия от необезпечени облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 550 млн. евро. Прогнозата е подобрена благодарение на успешното трансформиране на значителен краткосрочен дълг в дългосрочен, чрез реализирането на облигационната емисия, като по този начин се подобри ликвидността на групата на Групата.

При определянето на рейтингите и двете рейтингови агенции взимат предвид важната позиция на Групата на пазарите на електроенергия и газ в България и факта, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е 100% държавна собственост. Fitch Ratings и Moody's очакват, че държавата ще подкрепи „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в случай на потенциални затруднения с ликвидността.

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Решения на КЕВР

С Решение № Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е определена пълна цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 30.00 лв./МВтч.

С Решение № ТЕ-026/30.06.2016 г. на КЕВР, за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, трябва да сключва сделки за продажба на електрическа енергия, по регулирани цени с обществения доставчик, съответстващи на нетна електрическа енергия в размер на 3,682,870 МВтч.

С Решение № Ц-18/30.06.2016 г. на КЕВР за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 40.42 лв./МВтч.

Промени в съвета на директорите

На 20 юли 2016 г. в Търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Новият Съвет на директорите е в следния състав:

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;
Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите.

Увеличение на капитала

С Решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по Протокол №30-2016/14.05.2016 г. е увеличен основния капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по реда на чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 39,672,400 лв. Промяната е вписана в Търговския регистър на 14 юли 2016 г.

НЕК ЕАД

Дело № ICC Case No18086/GZ

Във връзка с решение от 14 юни 2016 г. на Арбитражния трибунал към Международната търговска камара – Париж по Дело № ICC Case No18086/GZ с предмет претенции на АСЕ към НЕК за неплатени суми по Споразумение между АСЕ и НЕК от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него, след края на отчетния период 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване на решението по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК.

Решения на КЕВР

С Решение № Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР, считано от 1 юли 2016 г. са в сила новите регулирани цени за обществена доставка на електрическа енергия и цена задължение към обществото, които се намаляват съответно с 7.71% и 2.88% за новия регулаторен период.

Булгаргаз ЕАД

Решения на КЕВР

Утвърдени са пределни цени на природния газ за продажба от обществения доставчик, с Решение № Ц-16/28.06.2016 г. на КЕВР за трето тримесечие на 2016 г. – 281.08 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 288.80 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

Увеличение на капитала

С Решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по Протокол №30-2016/14.05.2016 г. е дадено разрешение да се увеличи капитала на „Булгаргаз“ ЕАД, като БЕХ ЕАД запише и придобие цялата нова емисия акции, в размер на 8,153,300 броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лев всяка една. Вписване на обстоятелството в Търговския регистър е извършено на 7 юли 2016 г.

Мини Марица Изток ЕАД

Увеличение на капитала

С Решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по Протокол №30-2016/14.05.2016 г. взето решение за увеличаване на капитала на „Мини Марица-изток“ ЕАД, като „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД запише и придобие цялата нова емисия акции в размер на 131,470 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева на всяка една. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър на 5 август 2016 г.

Лиценз за превоз на товари

На 14 юли 2016 г. е издадена на „Мини Марица-изток“ ЕАД лицензия за „Превоз на ЖП товари“ №302 от Министерството на транспорта и информационните технологии и съобщенията.

ЕСО ЕАД

Увеличение на капитала

С Протокол №30-2016/14.05.2016 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е увеличен капитала на ЕСО ЕАД по реда чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 24,314,300 лв. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър на 7 юли 2016 г.

Булгартрансгаз ЕАД

Увеличение на капитала

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от Протокол №30-2016/14.05.2016 г. основният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 41,922,800 лв. Промяната е вписана в Търговския регистър на 25 юли 2016 г.

ПЕТЪО ИВАНОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

22.08.2016 г.
гр. София



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

ДО ЕДНОЛИЧНИЯ АКЦИОНЕР БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

Доклад върху междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения междинен съкратен консолидиран финансов отчет на „БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД (Дружество-майка) и неговите дъщерни дружества (Групата), към 30 юни 2016 година, включващ междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2016 година, междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подобрани пояснителни бележки и информация.

Отговорност на ръководството за междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, така както е приет за прилагане в Европейския съюз, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на междинен съкратен консолидиран финансов отчет, който не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този междинен съкратен консолидиран 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 междинният съкратен консолидиран финансов отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в междинния съкратен консолидиран финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения в междинния съкратен консолидиран финансов отчет, независимо дали те се дължат на измама или грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет от страна на Групата, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на Групата. 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 в междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Global in Reach, Local in Touch

No. 149-151, „Konstantin Velichkov“ blvd., 1st floor, office 3, Sofia, 1309, Bulgaria

Tel: +359 2 920 22 01/ 920 50 21, Fax: +359 2 920 36 65, E-mail: office@hlb-bg.com, Web site:www.hlb-bg.com

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

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Групата е сключила споразумение за изграждане на атомна електроцентрала, оповестено в бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет. Правителството на Република България е взело решение за прекратяване изграждането на тази ядрена електроцентрала и с решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя това решение. Към 30 юни 2016 г. общата стойност на имоти, машини и съоръжения, отнасящи се до проект Белене възлиза на 2,545,466 хил. лв. (31 декември 2015 г.: 1,391,177 хил. лв.), от които активи в процес на изграждане 2,461,606 хил. лв. (31 декември 2015 г.: 1,305,948 хил. лв.). Във връзка с решение на Арбитражния трибунал от 14 юни 2016 г., Групата е признала в междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2016 г. задължение в размер на 1,082,592 хил. лв. и актив – право за придобиване на оборудване с дългосрочен цикъл на производство в размер на 1,155,660 хил. лв., включено в стойността на активи в процес на изграждане, свързани с проект Белене. Непризнатите разходи за лихви и съответно задължение са приблизително в размер на 138,918 хил. лв. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка на признатите активи, свързани с прекратения проект, поради неяснота относно възможните алтернативи за неговата реализация и съответно не е признала провизия за възможни бъдещи задължения и/или загуби от обезценка за признатите в междинния съкратен консолидиран финансов отчет активи, свързани с изграждането на атомната електроцентрала. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по-горе активи на Групата и пъланотата на признатите задължения, свързани с този проект, съответно ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими някакви корекции на тези суми и техния ефект върху междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

2. За оповестени в бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет активи в процес на изграждане с балансова стойност 37,793 хил. лв. към 30 юни 2016 г. не са предприети действия за осигуряване на финансиране за довършването им. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността им и да определим дали са необходими корекции в размера на тези активи и евентуалната стойност за обезценка.

3. Към 30 юни 2016 г. Групата отчита търговски вземания в размер на 245,618 хил. лв. и търговски задължения в размер на 290,397 хил. лв. от електроснабдителни дружества, които не са потвърдени от контрагентите (бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“), и за които ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за представените стойности и за това дали са необходими някакви корекции на балансовата им стойност към тази дата.

4. Дейността на Групата поражда необходимост от признаване на провизии за задължения. Към 30 юни 2016 г. Групата е признала провизия за възстановяване и рекултивация на нарушени терени, свързана с минните дейности на Мини Марица-Изток ЕАД в размер на 103,111 хил. лв. (31 декември 2015 г.: 101,261 хил. лв.). Ние не успяхме да получим достатъчно доказателства за пъланотата на признатата провизия, както и доказателства, подкрепящи основните предположения,

използвани при изчисляването ѝ в съответствие с изискванията на МСС 37 “Провизии, условни пасиви и условни активи”.

Групата не отчита разходи и съответно задължения за провизии за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Групата би следвало да признае провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения, и отделен актив за правата ѝ да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 30 юни 2016 г.

5. В междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние са включени нетекущи вземания от Корпоративна Търговска Банка АД – в несъстоятелност, нетно от обезценка към 30 юни 2016 г. в размер на 106,106 хил. лв. (към 31 декември 2015 г.: 114,779 хил. лв.). Ръководството на Групата е преценило, че съществуват множество несигурности, свързани с определяне възстановимата стойност на това вземане и е преценило за разумно да бъде призната частична загуба от обезценка. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни одиторски доказателства и чрез алтернативни процедури, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността на представеното в междинния съкратен консолидиран финансов отчет вземане и да определим дали са необходими корекции в размера на това вземане и евентуалната стойност за обезценка.

6. Към 30 юни 2016 г. Групата отчита задължение по инвестиционен кредит от ЕВРАТОМ, гарантиран от Правителството на Република България (бележка 12 „Заеми и финансов лизинг“). В съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“, при първоначалното им признаване заемите е трябвало да бъдат отчетени по справедливата им стойност и последващо да се оценяват по амортизируема стойност, като се използва методът на ефективната лихва. На нас не ни беше предоставена оценка на справедливата стойност на тези заеми към датата на усвояването им. Групата не оценява последващо тези заеми, използвайки методът на ефективната лихва. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим с достатъчна степен на сигурност относно оценката на задълженията на този инвестиционен кредит към 30 юни 2016 г. с балансова стойност към тази дата в размер на 166,354 хил. лв.

Квалифицирано мнение

По наше мнение с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в параграфа „База за изразяване на квалифицирано мнение“, междинният съкратен консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на **“БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ” ЕАД** и неговите дъщерни дружества към 30 юни 2016 г., както и за финансовите резултати от дейността и паричните потоци за периода, приключващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчетяване“, така както е приет за прилагане в Европейския съюз.

Параграф за обръщане на внимание

1. Обръщаме внимание на бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“, където е оповестено, че към 30 юни 2015 г. Групата е извършила преглед на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения съгласно счетоводната си политика, използвайки лицензиран независим оценител.

Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която тя оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

2. Към 30 юни 2016 г. Групата експлоатира имоти и съоръжения (бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“) с балансова стойност в размер на 918,649 хил. лв., които попадат под регулацията на Закона за водите и са публична държавна собственост. Законът предвижда отделно стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял.

3. Обръщаме внимание на бележка 5 „Имоти, машини и съоръжения“, относно оповестена информация за недвижими имоти с балансова стойност 24,733 хил. лв., за които към 30 юни 2016 г. Групата няма безспорно право на собственост, както и за разходи за придобиване на активи в размер на 1,144 хил. лв., представляващи незаконно построен обект във връзка с изграждане на оптично трасе от Българско-Македонската граница до Скопие.

4. Обръщаме внимание на бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“, където е оповестена информация за ангажименти на Групата по концесионен договор за разработване и добив на въглища. Съгласно разпореждане на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма от 2010 г., Групата има ангажимент да заделя парични средства по специални гаранционни сметки, които могат да бъдат използвани единствено и само за целта за която са предназначени. Към 30 юни 2016 г. не са заделени средства в доверителна гаранционна сметка.

5. Обръщаме внимание на оповестеното в бележка 16 „Поети ангажименти и условни задължения“ по отношение на дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas. и производства по Закон за защита на конкуренцията.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Междинен консолидиран доклад за дейността и Междинен консолидиран доклад за плащания към правителства за 1-во полугодие на 2016 г.

Ние прегледахме междинния консолидиран доклад за дейността за 1-во полугодие на 2016 г. на **„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД** и неговите дъщерни дружества, които не е част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2016 г.

Историческата финансова информация, представена в междинния консолидиран доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа в съкратения междинен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2016 г., изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, така както е приет за прилагане в Европейския съюз. Междинният консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания и в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и обстановката, в която тя работи, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния консолидиран доклад за дейността към 30 юни 2016г.

Не ни беше предоставен междинен консолидиран доклад за плащанията към правителства на Групата, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводство.

Отговорността за изготвянето на междинния консолидиран доклад за дейността се носи от ръководството.

Специализирано одиторско предприятие

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

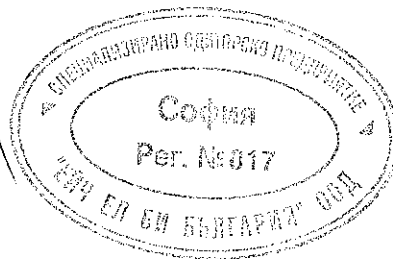
Представяващ СОП:

Васка Гелина

Регистриран одитор отговорен за одита:

Милена Христова

30.08.2016 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата

Бележки	За 6 месечие към 30 юни 2016	За 6 месечие към 30 юни 2015
	хил. лв.	*преизчислен хил. лв.
Приходи от продажби	2,917,496	3,350,110
Други оперативни приходи от дейността	142,101	37,059
	3,059,597	3,387,169
Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи	(1,846,804)	(2,273,932) *
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	16,246	6,213
Разходи за придобиване на имоти машини и съоръжения по стопански начин	4,575	3,748
Разходи за материали	(163,296)	(145,159)
Разходи за външни услуги	(151,965)	(120,922)
Разходи за амортизация	(296,077)	(279,035)
Разходи за персонала	(393,838)	(398,849)
Начислена/възстановена обезценка	(10,399)	(13,825)
Разходи за емисия на парникови газове и провизии	(31,246)	(88,629)
Други оперативни разходи	(190,642)	(85,086) *
Технологични разходи на природен газ	(3,280)	(7,052)
Оперативна печалба/(загуба)	(7,129)	(15,359)
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия	20,195	26,531
Финансови приходи	10,381	23,739
Финансови разходи	(68,638)	(45,663)
Печалба/(загуба) преди данъци	(45,191)	(10,752)
Разход за данък върху дохода	(11,113)	(10,993)
Печалба/(загуба) за годината от продължаващи дейности	(56,304)	(21,745)
Загуба за годината от преустановени дейности	(14)	(14)
Печалба/(загуба) за годината	(56,304)	(21,759)
Печалба/(загуба) за годината полагаща се на:		
Акционера на компанията майка	(56,354)	(21,822)
Неконтролиращото участие	50	63
	(56,304)	(21,759)
Доход на акция	16	лв.
От продължаващи дейности	(0.018)	(0.007)
От преустановени дейности	-	(0.000)
Общо	(0.018)	(0.007)

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов
Изпълнителен директор
Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

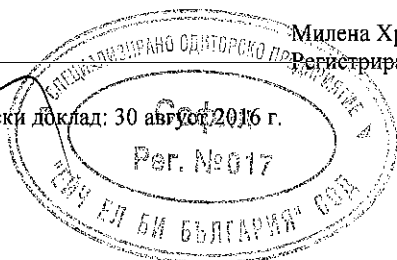
Мариета Великова
Главен счетоводител/Счетоводител

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 6 месечие към 30 юни 2016 хил. лв.	За 6 месечие към 30 юни 2015 хил. лв.
Печалба/(загуба) за периода	(56 304)	(21 759)
Друг всеобхватен доход:		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	5	1,716,980
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(13,997)	(9,831)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	1,400	(171,595)
	(12,597)	1,535,554
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	2	2
Печалба/(загуба) от финансови активи, на разположение за продажба	8	(8)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата	2	1
	(18)	(5)
Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия		
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Хеджиране на паричен поток, нетно от данъци	3,102	2,907
Печалба/(загуба) от финансови активи, на разположение за продажба нетно от данъци	(279)	563
	2,823	3,470
Друг всеобхватен доход за за периода, нетно от данъци	(9,792)	1,539,019
Общ всеобхватен доход за периода	(66,096)	1,517,260
Общ всеобхватен доход за годината полагаща се на:		
Акционера на компанията майка	(66,146)	1,517,197
Неконтролиращото участие	50	63
	(66,096)	1,517,260

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов
 Изпълнителен директор
 Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

Мариета Великова
 Главен счетоводител-съставител

Специализирано одиторско предприятие
 Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
 Управител

Милена Христова
 Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2016	31 декември 2015	1 януари 2015
		хил. лв.	*преизчислен хил. лв.	*преизчислен хил. лв.
АКТИВИ				
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	5	14,068,994	13,082,059	11,597,125
Нематериални активи	6	23,904	23,487	24,107
Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия	7	339,213	370,492	357,057
Търговски и други вземания	9	579,845	588,524	226,827
Отсрочени данъчни активи		94,417	98,375	84,267
Сума на нетекущите активи		15,106,373	14,162,937	12,289,383
Текущи активи				
Материални запаси		649,537	685,441	753,882
Търговски и други вземания	9	846,874	1,492,227	1,965,062
Вземания от свързани лица	18	16,095	264,242	132,589
Надвнесен данък върху дохода		1,019	1,832	4,106
Финансови активи на разположение за продажба	8	708	730	684
Парични средства и краткосрочни депозити	10	1,109,763	833,111	404,305
Сума на текущите активи		2,623,996	3,277,583	3,260,628
ОБЩО АКТИВИ		17,730,369	17,440,520	15,550,011

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов
 Изпълнителен директор
 Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

Мариета Великова
 Главен счетоводител/Систавител

Специализирано одиторско предприятие
 Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
 Управител

Милена Христова
 Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Бележки	30 юни	31 декември	1 януари
	2016	2015	2015
	хил. лв.	*преизчислен хил. лв.	*преизчислен хил. лв.
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	11 3,188,168	3,188,168	2,948,723
Други резерви	2,540,531	2,528,065	2,490,399
Резерви от преценка до справедлива стойност	1,579	1,878 *	1,768 *
Резерв от хеджиране	(22,039)	(25,141) *	(29,779) *
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	6,688,656	6,691,367 *	5,180,121 *
Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност	(6)	(8)	(8)
Резерв от преценки на планове с дефинирани доходи (Натрупана загуба)/неразпределена печалба	(89,967)	(77,370) *	(49,678) *
	(1,074,491)	(993,618) *	(862,208) *
Собствен капитал на акционера на компанията майка	11,232,431	11,313,341	9,679,338
Неконтролиращо участие	398	348	292
Общо собствен капитал	11,232,829	11,313,689	9,679,630
Нетекущи пасиви			
Заеми и финансов лизинг	12 1,284,406	1,337,797	1,470,260
Отсрочени данъчни пасиви	714,130	727,765	576,520
Отсрочени финансираня	355,915	359,734	318,825
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	158,440	137,231	113,712
Провизии	107,054	105,116	87,873
Приходи за бъдещи периоди	143,441	131,358	78,828
Търговски и други задължения	13 230,260	238,543	241,547
Задължения към свързани лица	18 13,467	16,267	21,976
Сума на нетекущите пасиви	3,007,113	3,053,811	2,909,541
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	13 2,125,180	2,046,436 *	2,201,884 *
Задължения към свързани лица	18 42,928	591,902	406,347
Заеми и финансов лизинг	12 1,203,195	231,143	207,737
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19,478	26,531	23,976
Провизии	74,144	159,685	108,193
Приходи за бъдещи периоди	1,065	1,179	1,587
Отсрочени финансираня	16,549	10,288	7,953
Задължение за данък върху дохода	7,888	5,856	3,163
Сума на текущите пасиви	3,490,427	3,073,020	2,960,840
Обща сума на пасивите	6,497,540	6,126,831	5,870,381
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	17,730,369	17,440,520	15,550,011

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

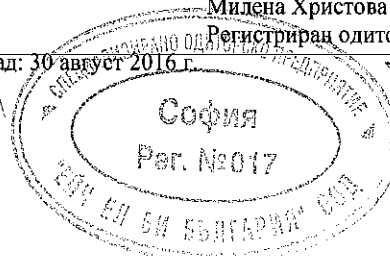
Петьо Иванов
Изпълнителен директор
Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

Мариета Великова
Главен счетоводител/Съставител

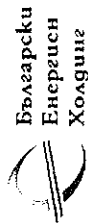
Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител
Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита



Български Енергичен Холдинг ЕАД
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За периода, приключващ на 30 юни 2016 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от переоценка до други справедлива стойност	Резерв от хеджиране	Преоценен резерв на нефинансови активи	Резерв от придобиване на чуждестранна дейност	Резерв от переоценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
	(8)	(7)	(6)	(5)	(4)	(3)	(2)	(1)		(10)	(9)
В хиляди лева											
Салдо на 1 януари 2016 г.	3,188,168	2,528,065	(23,687)	-	6,691,289	(8)	(76,868)	(792,886)	11,514,073	348	11,514,421
Промяна в началните салда поради промяна в счетоводна политика, грешки и др.	-	-	25,565	(25,141)	78	-	(502)	(200,732)	(200,732)	-	-
Салдо на 1 януари 2016 г. (преизчислено)	3,188,168	2,528,065	1,878	(25,141)	6,691,367	(8)	(77,370)	(993,618)	11,313,341	348	11,313,689
Разпределение на дивиденди	-	-	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)	-	(14,752)
Сделки с едноличния акционер	-	-	-	-	-	-	-	(14,752)	(14,752)	-	(14,752)
Печалба/(Загуба) за периода	-	-	-	-	-	-	-	(56,354)	(56,354)	50	(56,304)
Друг всеобхватен доход	-	-	(299)	3,102	-	2	(12,597)	-	(9,792)	-	(9,792)
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	(299)	3,102	-	2	(12,597)	(56,354)	(66,146)	50	(66,096)
Описан преоценен резерв	-	-	-	-	(2,711)	-	-	2,711	-	-	-
Разпределение на печалба към резерви	-	-	-	-	-	-	-	(12,466)	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	-	(12)	(12)	-	(12)
Салдо на 30 юни 2016 г.	3,188,168	2,540,531	1,579	(22,039)	6,688,656	(6)	(89,967)	(1,074,491)	11,232,431	398	11,232,829

Пояснителните бележки от естраница 8 до естраница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов

Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

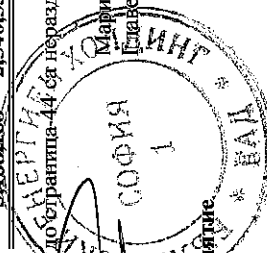
Специализирано одиторско предприятие

Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина

Управител

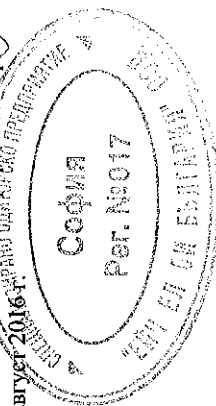
Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.



Маринета Великова
Главен счетоводител/Съставител

Милена Христова

Регистриран одитор, одговорен за одита



Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерви от преценка до справедлива стойност	Резерв от хеджиране	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от прензич-сление на чуждестранна дейност	Резерв от преценка на планове с дефинирани приходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
В хиляди лева											
Салдо на 1 януари 2015 г.	2,948,723	2,490,399	(28,148)	-	5,180,043	(8)	(49,463)	(553,952)	9,987,594	292	9,987,886
Промяна в началните салда поради промяна в счетоводна политика, грешки и др.	-	-	29,916	(29,779)	78	-	(215)	(308,256)	(308,256)	-	(308,256)
Салдо на 1 януари 2015 г. (прензчислено)	2,948,723	2,490,399	1,768	(29,779)	5,180,121	(8)	(49,678)	(862,208)	9,679,338	292	9,679,630
Сделки с едноличния акционер	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Печалба/(Загуба) за периода	-	-	-	-	-	-	-	(21,822)	(21,822)	63	(21,759)
Друг всеобхватен доход	-	-	556	2,907	1,546,349	2	(10,795)	-	1,539,019	-	1,539,019
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	556	2,907	1,546,349	2	(10,795)	(21,822)	1,517,197	63	1,517,260
Описан преоценъчен резерв	-	-	-	-	(604)	-	-	604	-	-	-
Разпределение на печалба към резерви	-	10,322	-	-	-	-	-	(10,322)	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	(2)	-	-	-	-	-	(10)	(12)	-	(12)
Салдо на 30 юни 2015 г.	2,948,723	2,500,719	2,324	(26,872)	6,725,866	(6)	(60,473)	(893,758)	11,196,523	355	11,196,878

Пояснителните бележки от страница 8 до 24 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител/Съставител

Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за Одита

Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.

София
Per. №017

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните ПОТОЦИ

Бележки	За 6 месечие към 30 юни 2016 хил. лв.	За 6 месечие към 30 юни 2015 хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
Постъпления от продажби, в т.ч.:	3,384,120	3,163,218
<i>Постъпления от продажби на електроенергия</i>	1,998,707	1,972,607
<i>Постъпления от продажби на природен газ и съпътстващи услуги</i>	886,083	1,084,423
<i>Постъпления от продажба на лизнитни въглища</i>	467,944	76,313
<i>Постъпления от други продажби</i>	31,386	29,875
Плащания към доставчици	(2,989,183)	(1,990,165)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(400,248)	(379,256)
Плащания към държавни фондове	(61,159)	(43,526)
Платени лихви	(9,687)	(19,855)
Плащания на такси, комисионни и други	(55,186)	3,142
Постъпления от финансираня	101,638	-
Други плащания, нетно, в т.ч.:	(403,171)	(238,009)
<i>Платен данък върху дохода</i>	(16,829)	(3,175)
<i>Плащания към държавния бюджет</i>	(332,071)	(161,701)
<i>Други плащания за оперативна дейност</i>	(54,271)	(73,133)
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	(432,876)	495,549
Нетен паричен поток от преустановени дейности	14	(14)
Нетни парични потоци от оперативната дейност	(432,876)	495,535
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Плащания за имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	(178,937)	(149,674)
Придобиване на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	-	(5,134)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	62	4,321
Получени лихви	1,576	2,008
Получени дивиденди и други постъпления от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	15,230	8,211
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(162,069)	(140,268)
Парични потоци от финансова дейност		
Емитиране на облигационна емисия от компанията майка		
Постъпления от заеми	1,189,339	325,966
Изплатени заеми	(317,738)	(387,049)
Плащания по финансов лизинг	(4)	-
Постъпления от операции с финансови инструменти	-	19
Нетни парични потоци от финансова дейност	871,597	(61,064)
Парични средства прекласифицирани в нетекущи вземания от КТБ АД – в несъстоятелност	-	(50)
Нетно изменение на паричните средства	276,652	294,153
Парични средства на 1 януари	833,111	404,305
Парични средства на 30 юни	1,109,763	698,458

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 44 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Петьо Иванов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител/Съставител

Дата на съставяне: 22 август 2016 г.

Специализирано одиторско предприятие
Ейч Ел Би България ООД

Васка Гелина
Управител

Милена Христова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Дата на издаване на одиторски доклад: 30 август 2016 г.

Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност

Основната дейност на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („Групата“) се състои в производството, добива, преноса, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството.

Компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България. Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 831373560. Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд.

С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД в „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е със седалище и адрес на управление в град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

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

Към 30 юни 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите, който се състои от следните членове: Жечо Дончев Станков, Петьо Ангелов Иванов, Живко Димитров Динчев и се представлява от Изпълнителния директор Петьо Ангелов Иванов.

Едноличният и краен собственик на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Към 30 юни 2016 г. дъщерните, асоциираните и съвместно контролираните предприятия, включени в междинния съкратен консолидиран финансов отчет са следните:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни	31 декември
			2016	2015
			%	%
Дъщерни предприятия				
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия	100.00%	100.00%
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ	100.00%	100.00%
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ	100.00%	100.00%
Булгартел ЕАД	България	осъществяване на далекосъобщения	100.00%	100.00%
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100.00%	100.00%
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100.00%	100.00%
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища	100.00%	100.00%
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия	100.00%	100.00%
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения	100.00%	100.00%
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от водно електрическа централа	100.00%	100.00%
Интерприборсервиз ООД	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи	63.96%	50.35%
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД	България	футболен клуб	100.00%	100.00%
АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия	100.00%	100.00%
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия	100.00%	100.00%
Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД	България	търговско и техническо измерване на количеството и качеството на електрическа енергия	100.00%	100.00%
Българска независима енергийна борса ЕАД	България	организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и енергопотреблението	100.00%	100.00%
Енергийна инвестиционна компания ЕАД	България	инвестиционна дейност, разработване и внедряване на нови технологии, управление на активи	100.00%	100.00%
Съвместно контролирани предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50.00%	50.00%
Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл	Австрия	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	17.93%	17.93%
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопрепосна система	50.00%	50.00%
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия	50.00%	50.00%
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27.00%	27.00%
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27.00%	27.00%
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	48.08%
ПОД Алианц България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34.00%	34.00%
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали	30%	30%

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2016 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни консолидирани финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2015 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2015 г.), освен ако не е посочено друго.

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

Финансовите отчети, с изключение на отчета за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Стагите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от транзакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

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

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

3. Счетоводна политика и промени през периода

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Групата към 31 декември 2015 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2016 г.

Групата не е извършвала промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 1 януари 2016 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Ефектът от промените в МСФО за групата е единствено във въвеждане на нови и разширяване на съществуващи оповестявания и представяне на финансовите отчети без това да се отразява върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

3.1 Стандарти и разяснения, влезли в сила в текущия отчетен период

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети за прилагане от Европейската комисия, които за задължителни за прилагане за годишния период, започващ на 1 януари 2016 г.:

Изменение на МСС 27 „Индивидуални финансови отчети” – Метод на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети – приети от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменение на МСС 1 „Представяне на финансови отчети” – Инициатива за оповестяване - приети от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2012-2014)“, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки - приети от ЕС на 15 декември 2015 г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ – Изясняване на допустимите методи за амортизация - приети от ЕС на 2 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменение на МСФО 11 „Съвместни споразумения“ – Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - приети от ЕС на 24 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

Изменение на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ – Земеделие: Плододайна растения - приети от ЕС на 23 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

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

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно, не са взети предвид при изготвянето на междинния финансов отчет на Дружеството. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

МСФО 9 „Финансови инструменти“ – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

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

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ – започващи на или след 1 януари 2018 г.;

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

Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“, МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“ – Инвестиционни дружества: Прилагане на изключения при консолидация;

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

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

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

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

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

3.3 Промени в приблизителните оценки

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

При изготвянето на представения междинен съкратен консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2015 г.

Не е извършена инвентаризация на активите и пасивите на Групата за целите на съставяне на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2016 г., съгласно груповата счетоводна политика инвентаризация в Групата се извършва за всички активи и пасиви веднъж годишно към най-близката дата на съставяне на годишните финансови отчети.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка на търговски и други вземания, преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, с изключение на наличния природен газ, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

3.4 Ефект от корекция на грешки от предходни периоди

В междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2016 г. на Групата е отразена корекция на грешки, касаещи 2015 и предходни периоди, които са отразени в компонентите на собствения капитал.

Корекциите на грешки се дължат на признаване на разходи за зелена енергия и задължения към крайните снабдители, отнасящи се за 2013 г. на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 5 юли 2013 г. до 31 юли 2013 г. след влизане в сила на промени в Закон за енергетиката и удължаване на регулаторния период до 31 юли 2013 г., както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Ефектите от корекцията на грешката върху активите, пасивите и финансовия резултат на Дружеството са както следва:

	2014 г.	Корекция	Към 1 януари 2015 преизчислен	Към 31 декември 2015	Корекция	Към 31 декември 2015 преизчислен
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
КАПИТАЛ И ПАСИВИ						
Собствен капитал						
Нагрупана загуба /неразпределена печалба	(666,946)	(308,256)	(975,202)	(863,822)	(200,732)	(1,064,554)
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ	(666,946)	(308,256)	(975,202)	(863,822)	(200,732)	(1,064,554)
Текущи пасиви						
Търговски и други задължения	1,169,937	308,256	1,478,193	1,149,453	200,732	1,350,185
ОБЩО ПАСИВИ	1,169,937	308,256	1,478,193	1,149,453	200,732	1,350,185
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ	502,991	-	502,991	285,631	-	285,631

Данните за предходните периоди са преизчислени.

3.5 Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни консолидирани

финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2015 г.

Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

3.6 Значими събития през шестмесечието, приключило на 30 юни 2016 г.

Договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, Bank of China (Luxembourg) S.A. и J.P. Morgan Securities plc, като първоначални кредитодатели и главни организатори

На 21 април 2016 г. е сключен на договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, като първоначален кредитодател и главен организатор, Bank of China (Luxembourg) S.A., като първоначален кредитодател и главен организатор, J.P. Morgan Securities plc, като главен организатор и J.P. Morgan Europe Limited като агент в размер на 535 млн. евро. Целта на кредита е предоставяне на средства на НЕК ЕАД за финансиране на просрочените задължения към „Ей И Ес-ЗС Марица изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, във връзка с преговарянето на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, както и финансиране на плащания към други производители.

Целеви заем/кредит, предназначен за изпълнение на поетия от НЕК ангажимент по параграф 1 от Основни условия, подписани на 8 април 2015 г. и изменени на 30 юни 2015 г. между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Ей И ЕС-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД

На 25 април 2016 г. е сключен договор за целеви заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД с предназначение погасяване на задължения на „Национална електрическа компания“ към „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и към „Ей И ЕС-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, съгласно договореностите, постигнати с подписаните на 8 април 2015 г. Основни условия между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Ей И ЕС-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, изменени на 30 юни 2015 г. Размерът на заема и условията са оповестени в Бележка 17 Сделки със свързани лица.

Договорът за заем е одобрен от Комисията за енергийно и водно регулиране на 25 април 2016 г.

На 26 април 2016 г. е подписано тристранно споразумение между „Ей И ЕС-ЗС Марица изток 1“ ЕООД, „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД, с което „Национална електрическа компания“ ЕАД на основание чл. 102 от ЗЗД замества „Ей И ЕС-ЗС Марица изток 1“ ЕООД в дълга и към „Мини Марица-изток“ ЕАД.

На 25 април 2016 г. е подписано тристранно споразумение между „Контур Глобал Марица изток 3“ АД, „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД, с което „Национална електрическа компания“ ЕАД на основание чл. 102 от ЗЗД замества „Контур Глобал Марица изток 3“ АД дълга и към „Мини Марица-изток“ ЕАД.

От 27 април 2016 г. са в сила Споразуменията за изменения на споразуменията за изкупуване на електрическа енергия между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Ей И ЕС-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, с които се намаляват цените, по които НЕК ЕАД изкупува предоставената разполагаемост.

Решение на Арбитражния трибунал към Международната търговска камара – Париж. Дело №ICC Case No18086/GZ, предмет са претенции на Атомстройекспорт АД (АСЕ) към НЕК ЕАД за неплатени суми по Споразумение между АСЕ и НЕК ЕАД от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него.

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АСЕ сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро, в която не са включени дължимите лихви след 1 май 2015 г. От 16 юни 2016 г. за НЕК тече 30-дневен срок, в който може да поиска отмяна на решението или неговата поправка или допълнение.

В законоустановения срок НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК. Съгласно подаденото искане за коригиране и тълкуване НЕК ЕАД иска от арбитражния състав да:

- коригира определени суми на плащания в Решението от 14 юни 2016 г. и
- да даде тълкувание на Решението по отношение на изпълнение в натура (точно изпълнение на поетите по договора задължения, specific performance).

Детайли относно ефекта от постановеното решение са представени в бележка 5 Имоти, машини и съоръжения и бележка 13 Търговски и други задължения.

4. Отчитане по сегменти

В сравнение с последния годишен консолидиран финансов отчет не са настъпили промени в базата за определяне на сегментите или оценяването на печалбата или загубата на сегментите за шестмесечието към 30 юни 2016 г.

Към 30 юни 2016	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	2,264,306	691,534	102,303	1,454	3,059,597
- други сегменти	324,723	31,511	116,889	116,290	589,413
Приходи на сегмента	2,589,029	723,045	219,192	117,744	3,649,010
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	2,194	224	13,828	-	16,246
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	3,215	-	1,360	-	4,575
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,643,972)	(525,108)	-	-	(2,169,080)
Разходи за материали	(233,041)	(2,553)	(73,691)	(74)	(309,359)
Разходи за външни услуги	(126,740)	(7,202)	(19,819)	(2,824)	(156,585)
Разходи за амортизация	(219,855)	(41,343)	(34,511)	(551)	(296,260)
Разходи за персонала	(252,936)	(31,342)	(107,224)	(2,359)	(393,861)
Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби	-	(10,399)	-	-	(10,399)
Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения	-	-	-	-	-
Разходи за провизии	(29,396)	-	(1,850)	-	(31,246)
Други оперативни разходи	(175,331)	(8,825)	(12,771)	(533)	(197,460)
Оперативна печалба/(загуба) на сегмента от продължаващи дейности	(86,833)	96,497	(15,486)	111,403	105,581
Активи на сегмента	13,481,849	2,515,389	1,182,295	5,994,888	23,174,421
Пасиви на сегмента	6,502,470	259,173	366,542	2,245,879	9,374,064

Към 30 юни 2015 преизчислен	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	2,318,039	928,383	139,062	1,685	3,387,169
- други сегменти	297,487	25,594	124,677	92,139	539,897
Приходи на сегмента	2,615,526	953,977	263,739	93,824	3,927,066
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	(2,272)	287	8,198	-	6,213
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	2,121	-	1,627	-	3,748
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,724,229)	(840,928)	(241)	-	(2,565,398)
Разходи за материали	(227,506)	(3,078)	(67,557)	(90)	(298,231)
Разходи за външни услуги	(94,000)	(8,184)	(21,808)	(1,975)	(125,967)
Разходи за амортизация	(212,685)	(34,591)	(31,542)	(607)	(279,425)
Разходи за персонала	(261,217)	(29,136)	(106,158)	(2,345)	(398,856)
Реинтеграция на обезценка/(нетна обезценка) на вземания от продажби	(1,040)	(9,592)	(3,186)	(7)	(13,825)
Разходи за провизии	(85,588)	-	(3,041)	-	(88,629)
Други оперативни разходи	(71,890)	(14,478)	(11,066)	(436)	(90,818)
Оперативна печалба/(загуба) на сегмента от продължаващи дейности	(62,780)	14,277	28,965	88,364	68,826
Оперативна загуба на сегмента от преустановени дейности	(14)	-	-	-	(14)
Активи на сегмента	12,822,012	2,608,094	1,386,175	4,820,767	21,637,048
Пасиви на сегмента	5,738,769	457,907	530,694	1,198,533	7,925,903

Общата сума на приходите, оперативната печалба, активите и пасивите на отделните сегменти са равни със съответните позиции в междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата, както следва:

	Към 30 юни 2016	Към 30 юни 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи		
Общо приходи на сегментите	3,649,010	3,927,066
Елиминирани на междусегментни приходи	(589,413)	(539,897)
Приходи на Групата	3,059,597	3,387,169
(Загуба)/печалба		
Оперативна печалба/(загуба) на сегментите	105,581	68,826
Елиминирани на печалбата от сделки между сегментите	(112,710)	(84,185)
Оперативна печалба/(загуба) на Групата	(7,129)	(15,359)
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчетани по метода на собствения капитал	20,195	26,531
Финансови разходи	(68,638)	(45,663)
Финансови приходи	10,381	23,739
Печалба/(загуба) на Групата преди данъци от продължаващи дейности	(45 191)	(10,752)
Печалба/(загуба) на Групата преди данъци от преустановени дейности	-	(14)
Активи		
Общо активи на сегментите	23,174,421	21,637,048
Консолидация	(5,444,052)	(4,390,402)
Активи на Групата	17,730,369	17,246,646
Пасиви		
Общо пасиви на сегментите	9,374,064	7,925,903
Консолидация	(2,876,524)	(1,894,262)
Пасиви на Групата	6,497,540	6,031,641

5. Имоти, машини и съоръжения

	Земни и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни и средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 30 юни 2016 г.						
Отчетна стойност:						
Салдо към 1 януари 2016 г.	1,145,394	10,292,371	78,431	98,401	2,057,287	13,671,884
Новопридобити активи	46,377	151,050	8,706	338	149,589	356,060
Отписани активи	(177)	(9,146)	(356)	(244)	(222,067)	(231,990)
Трансфер от разходи за придобиване	15,316	138,980	951	307	(156,919)	(1,365)
Трансфер към нематериални активи	97	336	-	-	(1,693)	(1,260)
Право на придобиване на ОДЦП	-	-	-	-	1,155,660	1,155,660
Салдо към 30 юни 2016 г.	1,207,007	10,573,591	87,732	98,802	2,981,857	14,948,989
Амортизация:						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(30,964)	(466,920)	(33,099)	(58,842)	-	(589,825)
Амортизация	(13,468)	(273,091)	(3,856)	(2,621)	-	(293,036)
Отписани активи	4	2,691	333	224	-	3,252
Трансфери и други рекласификации	(96)	(290)	-	-	-	(386)
Салдо към 30 юни 2016 г.	(44,524)	(737,610)	(36,622)	(61,239)	-	(879,995)
Балансова стойност на 30 юни 2016 г.	1,162,483	9,835,981	51,110	37,563	2,981,857	14,068,994
Към 31 декември 2015 г.						
Отчетна стойност:						
Салдо към 1 януари 2015 г.	933,265	9,288,134	69,639	97,768	2,043,727	12,432,533
Новопридобити активи	358	161,918	3,533	718	424,377	590,904
Отписани активи	(1,199)	(23,567)	(1,083)	(530)	(192,968)	(219,347)
Трансфер от разходи за придобиване	10,806	201,334	5,264	445	(217,849)	-
Отписване на балансова стойност при преоценка	(66,753)	(744,402)	(4,481)	-	-	(815,636)
Преоценка	306,012	1,479,116	5,840	-	-	1,790,968
Обезценка начислена (възстановена)	(37,095)	(70,162)	(281)	-	-	(107,538)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1,145,394	10,292,371	78,431	98,401	2,057,287	13,671,884
Амортизация:						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(69,040)	(681,908)	(30,573)	(53,887)	-	(835,408)
Амортизация	(29,152)	(536,585)	(7,722)	(5,457)	-	(578,916)
Отписани активи	475	7,171	715	502	-	8,863
Елиминиране на амортизация при преоценка	66,753	744,402	4,481	-	-	815,636
Салдо към 31 декември 2015 г.	(30,964)	(466,920)	(33,099)	(58,842)	-	(589,825)
Балансова стойност на 31 декември 2015 г.	1,114,430	9,825,451	45,332	39,559	2,057,287	13,082,059

Имотите, машините и съоръженията включват атомна електроцентрала АЕЦ „Козлодуй“, топлоелектрическа централа „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, въгледобивни съоръжения на „Мини Марица-изток“ ЕАД, магистрални и транзитни газопроводи и подземно газоохранилище Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД.

Преоценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 30 юни 2015 г. Оценка по справедливата стойност е извършена в съответствие със счетоводната политика на Групата, изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, които ще го използва по такъв начин. Активите на Групата, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността и алтернативна употреба на по-голяма част от тях е невъзможна или трудна, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При тази преоценка са приложени следните основни подходи и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скоростни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за машини, съоръжения и оборудване. Поради специализирания характер, конфигурация и уникалност на машини, съоръжения и оборудване, собственост на Групата и отсъствието на пазарни доказателства и аналози, е приложен методът на „амортизираната възстановителна стойност“. Стойността на актива се измерва посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация;
- Оценка на специализирани транспортни средства – приложен е метод на разходите и метод на пазарните аналози.

Оценката по справедлива стойност към 30 юни 2015 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Разходи за придобиване

Разходите за придобиване на имоти, машини и съоръжения към 30 юни 2016 г. са свързани основно с:

- Проект АЕЦ „Белене“, Каскада „Горна Арда“, проект язовир „Яденица“ в НЕК ЕАД. Поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД, през периода ръководството на Дружеството не предвижда финансиране за Каскада „Горна Арда“ и другите по-малки проекти, за които към датата на финансовия отчет капитализираните разходи са в размер на 37,793 хил. лв.;
- Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-72 на ПГХ Чирен и газопровод Междусистемна газова връзка България - Румъния (Русе – Гюргево) в „Булгартансгаз“ ЕАД;

- В АЕЦ Козлодуй” - мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти енергоблокове и повишаване на мощността им до 104%.; Мероприятия, произтичащи от Стрес тестовете и националния план за действие (НПД); Дейности, гарантиращи осигуряването на ядрената безопасност, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и управлението на радиоактивните материали; Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура;
- Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за Блокове от 1 до 8 на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД;
- Рехабилитация на багери и минно обурдане за въгледобив в „Мини Марица-изток” ЕАД;
- Изграждането на оптични кабелни линии в „Булгартел” ЕАД и други проекти.

Проект АЕЦ Белене

Групата е сключила споразумение за изграждане на атомна електроцентрала с трето лице. Към 30 юни 2016 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене”, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,461,606 хил. лв., която стойност включва активи в процес на изграждане (капитализирани разходи до прекратяване на проекта) 1,305,946 хил. лв. и право за получаване на оборудване с дългосрочен цикъл на производство(ОДЦП) 1,155,660 хил. лв.

Свързани с проект „Белене” са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 83,860 хил. лв., към 30 юни 2016 г.

На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взе решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене”. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене” и настоява за окончателното му прекратяване.

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на Атомстройекспорт сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро. В законоустановения срок НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК.

Искането за тълкуване на решението включва и мотиви в частта за оборудването относно момента на прехвърляне на собственост и включените в определената сума престации, дължими от Атомстройекспорт към НЕК ЕАД, и свързаните гаранции.

Групата е приела да отчита всички суми (платени и начислени) във връзка с прекратения проект АЕЦ „Белене” при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение относно реализацията на проекта. Към настоящия момент има неяснотата относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не предоставя възможност на Ръководството да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

Цената на придобиване на правото да се получи ОДЦП е оценена в съответствие с МСС 16 и включва сумата от паричните средства, които НЕК ЕАД следва да заплати по арбитражното решение, намалена с дължимите арбитражни такси и лихви за просрочие. Всички допълнителни корекции които биха възникнали или може да възникнат в признатите суми на правото за ползване, разходите и задължението, ще се признаят в периода когато те станат факт, т.е. бъде прието искането за корекции от руската страна и арбитража.

Към 30 юни 2016 г. възстановимата стойност на натрупаните разходи не може да бъде определена поради специфичния характер на проекта и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на Ръководството на Групата.

На база на гореизложените факти, Групата счита, че към 30 юни 2016 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта, възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене”, както и вероятните изходящи парични потоци.

Активи публична държавна собственост

Към 30 юни 2016 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 918,649 хил. лв. (2015 г.: 923,624 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост според Закона за водите. Законът предвижда отделното стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял. Към датата на настоящия финансов отчет, не са предприети конкретни действия от страна на българските власти по отношение на бъдещата собственост и експлоатация на посочените активи.

До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водностопански обекти, те се стопанисват от НЕК ЕАД, срещу което Дружеството генерира приходи.

Активи с неустановена собственост

НЕК ЕАД

Към 30 юни 2016 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер на 17,832 хил. лв. (2015 г.: 18,476 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

ЕСО ЕАД

Към 30 юни 2016 г. недвижимите имоти, собственост на ЕСО ЕАД без документ за собственост са с балансова стойност в размер на 6,901 хил.лв. (2015 г.: 6,939 хил. лв.). Недвижимите имоти без документи за собственост са прехвърлени от НЕК ЕАД на основание Решение с Протокол №71-2013 на БЕХ ЕАД за преобразуване, вписано в търговския регистър на 4 февруари 2014 г.

Булгартел ЕАД

В стойността на „Машини и съоръжения” към 30 юни 2016 г. са включени разходи за придобиване на активи в размер на 1,144 хил. лв. (2015 г.: 1,146 хил. лв.), представляващи незаконно построен обект във връзка с изграждане на оптично трасе от Българско-Македонската граница до Скопие. Групата е в процедура за узаконяване на тази инвестиция, предприети са и съдебни действия.

Обезпечения по заеми, получени от НЕК ЕАД

За обезпечение на експортния и търговските заеми от ИНГ Банк Н.В. – Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда”) с балансова стойност 18,175 хил. лв. (2015 г.: 18,425 хил. лв.). Заложени са всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда”, в полза на ИНГ Банк Н.В. Издадени са записи на заповед в полза на Банката.

За обезпечение на договорите за търговски заеми от Банк Аустрия Кредитанцалт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък” с балансова стойност в размер на 102,863 хил. лв. (2015: 103,922 хил.лв.) Заложени са всички настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък” в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък”, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

Обезпечения по заеми, получени от Мини Марица-Изток ЕАД

За обезпечаване на инвестиционен кредит от Търговска Банка Д АД, гр. София е предоставено обезпечение залог на машини и съоръжения с балансова стойност 7,404 хил. лв.

6. Нематериални активи

Към 30 юни 2016 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензи	Други нематериални активи	Разходи за развойна дейност	Права	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	62,712	16,047	95,785	47,578	2,962	225,084
Новопридобити активи	1,477	168	191	-	-	1,836
Отписани активи	(88)	(6)	(375)	-	(79)	(548)
Трансфер	458	468	(818)	-	1,372	1,480
Салдо към 30 юни 2016 г.	64,559	16,677	94,783	47,578	4,255	227,852
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(55,755)	(10,622)	(87,149)	(45,284)	(2,787)	(201,597)
Амортизация	(1,292)	(771)	(633)	(269)	(76)	(3,041)
Отписани активи	53	6	308	-	79	446
Трансфер	(1)	177	429	-	(361)	244
Салдо към 30 юни 2016 г.	(56,995)	(11,210)	(87,045)	(45,553)	(3,145)	(203,948)
Балансова стойност на 30 юни 2016 г.	7,564	5,467	7,738	2,025	1,110	23,904

Към 31 декември 2015 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензи	Други нематериални активи	Разходи за развойна дейност	Права	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	60,780	14,704	93,880	47,597	3,056	220,017
Новопридобити активи	922	77	1,547	-	-	2,546
Отписани активи	(576)	(393)	(64)	(19)	-	(1,052)
Трансфер от имоти, машини и съоръжения	1,586	1,659	422	-	(94)	3,573
Салдо към 31 декември 2015 г.	62,712	16,047	95,785	47,578	2,962	225,084
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(52,978)	(10,030)	(85,965)	(44,139)	(2,798)	(195,910)
Амортизация	(3,281)	(1,057)	(1,127)	(1,164)	(81)	(6,710)
Отписани активи	576	393	37	19	-	1,025
Трансфер	(72)	72	(94)	-	92	(2)
Салдо към 31 декември 2015 г.	(55,755)	(10,622)	(87,149)	(45,284)	(2,787)	(201,597)
Балансова стойност на 31 декември 2015 г.	6,957	5,425	8,636	2,294	175	23,487

7. Инвестиции в съвместни, асоциирани и други предприятия

	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2016		31 декември 2015	
			хил. лв.	Дял	хил. лв.	Дял
			Стойност на инвестициите		Стойност на инвестициите	
Съвместни предприятия						
Ай Си Джи Би АД	България	50%	15,803	50%	15,862	
Южен поток България АД	България	50%	213,039	50%	213,457	
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	2,063	50%	2,643	
			230,905		231,962	
Асоциирани предприятия						
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	76,842	27%	95,659	
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27%	695	27%	1,388	
ЗАД Енергия	България	48,08%	17,325	48,08%	25,395	
ПОД Алианс България АД	България	34%	12,928	34%	15,481	
ХЕК „Горна Арда” АД	България	30%	513	30%	602	
			108,303		138,525	
Общо съвместни и асоциирани предприятия			339,208		370,487	
Други инвестиции						
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България		3	70%	3	
Бултехаш ООД	България		-	67%	-	
Зевс Холдинг	България		2	4%	2	
			5		5	
			339,213		370,492	

8. Финансови активи на разположение за продажба

Групата представя активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

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

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

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

Активи	Ниво 1	
	30 юни 2016 хил. лв.	31 декември 2015 хил. лв.
Борсово търгувани акции	708	730

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Групата притежава 6,041 броя акции на Трансгаз СА, Румъния, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба. Справедливите стойности към 30 юни 2016 г. и 31 декември 2015 г. са били определени на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар.

9. Търговски и други вземания

	30 юни 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Търговски вземания, брутна сума	732,869	732,868
Натрупана обезценка на търговски вземания	(259,143)	(259,143)
Търговски вземания, нетна сума	473,726	473,725
Вземания от КТБ АД - в несъстоятелност	137,598	137,541
Натрупана обезценка	(31,492)	(22,762)
Вземания от КТБ АД - в несъстоятелност, нетна сума	106,106	114,779
Финансови активи	579,832	588,504
Предплатени услуги	13	20
Нефинансови активи	13	20
Търговски и други вземания- нетекуща част	579,845	588,524
Търговски вземания, брутна сума	718,233	1,103,711
Натрупана обезценка на търговски вземания	(9,217)	(8,031)
Търговски вземания, нетна сума	709,016	1,095,680
Съдебни и присъдени вземания, брутна сума	257,603	293,092
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(212,784)	(204,568)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	44,819	88,524
Вземания от ЗАО Атомстройекспорт	-	7,883
Вземания от фонд СЕС	11,521	
Други вземания, брутна сума	2,792	2,311
Натрупана обезценка на други вземания	(267)	(272)
Други вземания, нетна сума	2,525	2,039
Финансови активи	767,881	1,194,126
Аванси, предоставени на доставчици	46,903	258,638
Предплатени услуги	15,010	30,501
Данъци за възстановяване	17,080	8,962
Нефинансови активи	78,993	298,101
Търговски и други вземания- текуща част	846,874	1,492,227
	1,426,719	2,080,751

9.1. Вземания от Топлофикация София ЕАД

В търговските и други вземания са включени вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, както следва:

	30 юни 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	538,128	538,128
Обезценка	(64,403)	(64,403)
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	473,725	473,725
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	63,935	154,442
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	63,935	154,442
	537,660	628,167

10. Парични средства и краткосрочни депозити

	30 юни 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	970,584	731,776
Парични средства в брой	507	416
Краткосрочни депозити	131,862	100,399
Блокирани парични средства със специално предназначение	6,810	520
	1,109,763	833,111

Блокирани парични средства със специално предназначение

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Групата към 30 юни 2016 г., е 6,810 хил. лв. и се дължи на следните основания:

- 6,290 хил. лв. във връзка със заведени срещу Групата съдебни искове към 30 юни 2016 г.;
- 370 хил. лв по разплащателна сметка със специално предназначение в Алианс Банк България АД във връзка с договор с КЕВР;
- 150 хил. лв.в специална разплащателна сметка и служат за обезпечение по смисъла на чл. 8а от ПУРДЕЕМ.

11. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се състои от 3,188,168,127 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството. Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	За периода към 30 юни 2016 Брой акции	За годината към 31 декември 2015 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	3,188,168,127	2,948,722,817
Издадени акции през периода	-	239,445,310
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	3,188,168,127	3,188,168,127

Едноличен акционер на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

С Протокол №Е-РД-21-34/27.06.2016 г. на Министъра на енергетиката е взето решение за увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по реда на чл. 197 от Търговския закон чрез издаване на нови 97,446,330 броя обикновени поименни акции, всяка една с право на глас и номинална стойност 1 лв. за сметка на собствените средства на дружеството от неразпределена печалба. Увеличението е вписано в Търговския регистър на 8 юли 2016 г.

12. Заеми и финансов лизинг

Заемите включват следните финансови пасиви, отчетани по амортизирана стойност:

	30 юни 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Нетекуща част		
Облигационна емисия	974,765	974,137
Банкови кредити	187,881	215,865
Кредит от ЕВРАТОМ	121,750	147,788
Финансов лизинг	10	7
	1,284,406	1,337,797

Текуща част

Банкови кредити	99,737	158,953
Кредит от ЕВРАТОМ	44,604	46,058
Банкови овърдрафти	277	20,000
Банков кредит (мостово финансиране)	1,031,671	-
Облигационна емисия	26,899	6,119
Финансов лизинг	7	13
	1,203,195	231,143
	2,487,601	1,568,940

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми и привлечените средства по договори за финансов лизинг е представена, както следва:

	Лихвен процент	Падеж	30 юни 2016	31 декември 2015
			<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
(1) Облигационен заем	4.25%	2018	1,001,664	980,256
(2) Инвестиционен небанков кредит от EURATOM в евро	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	2017 - 2021	166,354	193,846
(3) Инвестиционен кредит в японски йени	1.49% плус рискосва премия 0.94%	2018	107,270	111,431
(4) Инвестиционен кредит в евро	3м ОеКВ и 4.10%	2020	66,008	75,442
(5) Инвестиционен кредит в евро	6м EURIBOR + 2.95% и 6.3% и 4.75%	2016 - 2021	40,582	49,866
(6) Инвестиционен кредит в евро	от 4.026% до 4.844%	2022	50,825	55,061
(7) Дългосрочен инвестиционен кредит	ОЛП + 3.19%	2016	12,494	25,001
(8) Дългосрочен инвестиционен кредит	6мСОФИБОР+4.674%	2018	8,157	9,838
(9) Овърдрафт в размер до 25,000 лв.	ОЛП + 1,28%	2016	277	9,328
(10) Оборотен кредит-овърдрафт	ОЛП + 2.40%	2015	-	39,948
(11) Оборотен кредит-овърдрафт	ОЛП + 2.30%	2015	2	-
(12) Финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ		2015	-	12,054
(13) Оборотен кредит	ОЛП + 3%	2015	2,280	2,280
(14) Инвестиционен кредит в евро	1м EURIBOR + 2%	2016	-	3,934
(15) Инвестиционен кредит в евро	1м EURIBOR +1.74%	2015	-	635
(16) Банков кредит (мостово финансиране)		2017	1,031,671	-
(17) Финансов лизинг в лева	7.7% - 8.75%		17	20
			2,487,601	1,568,940

(1) На 7 ноември 2013 г. компанията майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД извърши пласиране на облигационната емисия в размер на 500 млн. евро със следните параметри:

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

Към 30 юни 2016 г. Групата изпълнява условията на облигационната емисия за спазване на съотношението ЕБИТДА/финансови разходи да е повече от 4:1.

Кредитен рейтинг

На 27 май 2016 г. международната рейтингова агенция Moody's присъди предварителен, първоначален, дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „Ba1” със стабилна

перспектива. Присъждането на окончателен рейтинг на компанията ще зависи от успешното пласиране на дългосрочна облигационна емисия и анализа на документацията от финализираната трансакция.

Кредитният рейтинг отразява водещата позиция на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в рамките на електроенергийната индустрия в България, както и отчетеното подобрене на финансовото състояние на групата в резултат на предприетите мерки през 2015 г. за намаляване на тарифния дефицит в НЕК ЕАД. Важен фактор е фактът, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД чрез своите дъщерни дружества притежава собствеността върху ключови активи като мрежи за пренос и транзит на природен газ и мрежи за пренос на електричество в България. От друга страна, според Moody's рейтингът към момента е ограничен към подобрене поради сравнително динамичния профил на приходите на групата, несигурността по отношение на предстоящата пълна либерализация на енергийния пазар в България и нейното въздействие върху „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД; относително непрозрачния характер на регулирането на активите на природен газ и електроенергия, както и недоброто управление на ликвидността на групата.

При определянето на кредитния рейтинг Moody's взима предвид силната връзка между държавата и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като крайната оценка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е определена три нива над тази на самостоятелния рейтинг на компанията, оценена на „В1“. Тази добавка следва да отрязва стратегическото значение на групата за българската икономика, оказаната материална подкрепата на държавата в миналото към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, както и очакването, че при нужда тя ще се намеси. Не на последно място е отчетена и ролята на правителството в определянето на законодателни промени, насочени към преодоляване на тарифния дефицит натрупан в миналото в рамките на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

(2) Кредитът от ЕВРАТОМ представлява дългосрочен инвестиционен заем с договорен размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.). Заемът е обезпечен с държавна гаранция и е с цел финансиране модернизацията на блокове 5 и 6 в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Крайният срок за погасяване е май 2021 г. Кредитът е усвоен на 8 транша, всеки от който е с различна лихва, различен погасителен план и различен падеж. Първият транш е с фиксирана лихва от 5.76%, а останалите с плаваща лихва базирана на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13% за различните траншове. Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, както и финансови показатели, изискващи постигане на определени нива на задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга. Заемът е неотменно и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от НЕК ЕАД (свързано лице, под общ контрол). Плащанията на главница и лихва по заема се извършват в евро.

(3) Дългосрочен инвестиционен кредит с договорен размер 25,106,617 хил. японски йени (338,603 хил. лв.). Заемът е обезпечен с държавна гаранция. Той е с падеж септември 2018 г. и се погасява на две равни вноски от по 1,255,331 хил. японски йени годишно.

(4) Договор за експортен кредит за финансиране изграждането на Хидровъзел „Цанков Камък“. Кредитът е отпуснат в два транша, разделени в съотношение Транш А към Транш В 10:90. Всяко теглене се разделя в това съотношение и се преразпределя по двата транша. Общата сума на експортния кредит е 100,000 хил. евро (195,583 хил. лв.).

Транш А възлиза на 10,000 хил. евро (19,558 хил. лв.) при променлив тримесечен лихвен процент на ОекВ по експортни кредити. Този транш към 31 декември 2015 г. е изцяло погасен;

Транш В възлиза на 90,000 хил. евро (176,025 хил. лв.). Лихвеният процент по този транш е фиксиран и е в размер на 4.10%. Крайният срок за погасяване на заема е месец декември 2019 г.

Заемът е обезпечен с ипотека върху имуществото и залог върху активи, свързани с ВЕЦ „Цанков камък“ Като обезпечение е вписан и залог върху предприятие ВЕЦ „Цанков камък“. Издаден е запис на заповед. Според договора за кредит НЕК ЕАД трябва да спазва определени финансови условия, свързани с показатели по задлъжнялост (ливъридж) и покритие на лихвите.

(5) ИНГ Банк Н.В. – Холандия : Търговски кредити с договорен размер 28,351 хил. евро (55,449 хил. лв.). Кредитите са отпуснати с цел да финансират рехабилитацията на каскада „Долна Арда“. Кредитите са отпуснати при променлив лихвен процент, изчислен на база 6-месечния EURIBOR плюс надбавка от 2.95%. Максималният одобрен лимит по трите кредита е 28,351 хил. евро (55,450 хил. лв.).

През октомври 2006 г. е сключен договор за експортен заем за финансиране модернизацията и рехабилитацията на каскада „Долна Арда“. Заемът е отпуснат в два транша, разделени в съотношение

Транш А към Транш В 10:90. Максималният одобрен лимит по експортния заем е в размер на 42,075 хил. евро (82,292 хил. лв.).

За обезпечение на експортния и търговските кредити от ИНГ Банк Н.В. – Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда“) Кредитите са обезпечени и със залог върху всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда“. Издадени са записи на заповед. Според договора за кредит НЕК ЕАД трябва да спазва определени финансови условия, свързани с показатели по обслужването на дълга и съотношението на текущи активи към текущи пасиви.

(6) Инвестиционен кредит с договорен размер 60,000 хил. евро (117,345 хил. лв.). Целта на заема е да финансира проект „Енергия 2“. НЕК ЕАД е краен бенефициент по заема, а заемът е държавно гарантиран. Главниците и лихвите се плащат на 15 юни и 15 декември, като окончателното погасяване е на 15 юни 2022 г.

(7) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер 50,000 хил. лв. с обезпечение. Кредитът е с падеж 20 декември 2016 г. и се погасява на 24 поредни ежемесечни погасителни вноски, първата от които е в размер на 2,083 хил. лв.

(8) Дългосрочен инвестиционен кредит от Сосиете Женерал Експресбанк АД с договорен размер левовата равностойност на 797,461,750 японски йени и 736,900 евро с обезпечение. Кредитът е с падеж 20 декември 2018 г. и се погасява на 8 равни погасителни вноски, дължими на 20 юни и 20 декември на всяка календарна година за периода от 20 юни 2015 г. до 20 декември 2018 г. Плащанията се извършват в лева.

(9) Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт от Сосиете Женерал Експресбанк АД с кредитен лимит до 25,000 хил. лв. без обезпечение. Прилаганият лихвен процент на олихвяване представлява действащият основен лихвен процент на БНБ плюс надбавка 1.28% годишно. Кредитната линия се предоставя със срок за ползване и срок на погасяване на всички дължими по нея суми до 4 май 2017 г. Плащанията се извършват в лева.

(10) Сосиете Женерал Експресбанк АД - предоставяне на краткосрочно мостово финансиране с лимит 20,000 хил. лв., сключен през м. август 2015 година. Срок за ползване (усвояване) е три месеца. Обезпечение - особен залог под формата на съвкупност от текущи вземания от „ЕЙ И ЕС - ЗС Марица Изток 1“ ЕООД в размер на 100% от размера на мостовото финансиране. Договорен лихвен процент ОЛП+2.40%. Към 30 юни 2016 г. заемът е изцяло погасен.

Кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт в размер на 20,000 хил. лв., сключен през месец септември 2015 год. Усвояване на кредита 2015-2016 год. Договорен лихвен процент ОЛП+2.40 %. Кредитът е без обезпечение. Към 30 юни 2016 год. заемът е изцяло погасен.

(11) Обединена Българска Банка АД, гр. София - кредитна линия за оборотни средства под формата на овърдрафт в размер на 12,000 хил. лв., сключен през месец септември 2015 год. Усвояване на кредита 2015-2016 год. Договорен лихвен процент ОЛП+2.30%. Кредитът е без обезпечение. Срок на пълно усвояване и погасяване на овърдрафта е 12 месеца от датата на сключване на договора.

(12) Финансиранията по договори за обратно изкупуване на природен газ, представляват суми, получени от контрагенти, с които Групата има сключени договори за продажба на природен газ, с опция за обратно изкупуване на същите количества газ през следващия период, при фиксирана цена. Количествата природен газ се съхраняват в газохранилището в с. Чирен и са предоставени при условията на отговорно пазене на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД.

(13) Инвестиционен кредит за финансиране на обекти изградени по Международен фонд Козлодуй с лимит до 3,900 хил. лв. с Търговска Банка Д АД, гр. София. Усвояване на кредита 2014-2015 год. Договорен лихвен процент - годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита 1 год. EURIBOR и надбавка от 5.10% годишно. Обезпечение – залог на машини и съоръжения. Срокът на усвояване и погасяване на кредита е 120 месеца от датата на подписване на договора, с 24 месечен гратисен период и погасяване с 96 вноски след изтичане на гратисния период. Към 30 юни 2016 г. размерът на усвоената част е 2,280 хил. лв. С Анекс от 9 април 2015 год. кредитният лимит по Договора е намален до 2,400 хил. лв.

(14) Инвестиционен дългосрочен кредит за финансиране на Рехабилитация на багер SchRs 1200, с „Уникредит Булбанк” АД от м. февруари 2009 година. Към 30 юни 2016 г. заемът е изцяло погасен.

(15) Инвестиционен дългосрочен кредит за финансиране на Рехабилитация на багер SchRs 1200, с БНП ПАРИБА С.А кл.София. Договора за инвестиционен кредит в размер на 9,203,254 EUR или 18,000 хил. лв. Договореният лихвен процент е EURIBOR+1.74%. Кредитът е без обезпечение. Средствата по договора са усвоени в пълния размер. Задължението по кредита към 30 юни 2016 г. изплатено изцяло.

(16) На 21 април 2016 г. е сключен на договор за кредит (мостово финансиране) между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от една страна, като кредитополучател, и Banca IMI S.P.A., клон Лондон, като първоначален кредитодател и главен организатор, Bank of China (Luxembourg) S.A., като първоначален кредитодател и главен организатор, J.P. Morgan Securities plc, като главен организатор и J.P. Morgan Eurore Limited като агент в размер на 535 млн. евро. Целта на кредита е предоставяне на средства на НЕК ЕАД за финансиране на просрочените задължения към „Ей И Ес-3С Марица изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, във връзка с предоговарянето на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, както и финансиране на плащания към други производители. Договорът е за срок от дванадесет месеца от датата на усвояване. Лихвата по заема е годишният лихвен процент, равен на сбора от: (1) приложимия EURIBOR, при минимален EURIBOR в размер на 0% годишно, за период равен на лихвения период по кредита, който може да бъде три месеца или друг период, избран от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, съгласно договора за кредит, плюс (2) приложимата надбавка (марж), която: (а) за първия период от три месеца, считано от и включително датата на усвояване е 3% годишно; (б) за втория период от следващите три месеца е 3.5% годишно; (в) за третия период от следващите три месеца е 4% годишно; и (г) след изтичането на предходния период от три месеца е 5% годишно като приложимата надбавка (марж) за всеки от горепосочените периоди се увеличава с до 0.50% годишно в случай на намаляване или загуба на рейтинг по отношение на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

Предоставеният кредит ще се рефинансира чрез пласиране на облигационна емисия от страна на БЕХ ЕАД на международните капиталови пазари през 2016 г.

В случай че по всяко време след изтичането на 33 (тридесет и три) седмици от датата на усвояването на кредита: (i) „Български Енергиен Холдинг” ЕАД уведоми агента, че се отказва от издаването на емисия от еврооблигации; или (ii) ако възможността за емитирането на еврооблигации от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е затруднена (преценено на базата на писмена информация от разумен брой инвеститори, на които „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е предложил облигационната емисия по време на инвеститорски презентации) поради неизпълнение по кредити на „Национална Електрическа Компания” ЕАД, агентът да има право едностранно да увеличи надбавката (маржа) на приложимия лихвен процент до 8.5% годишно.

Заемът следва да бъде изплатен в рамките на 12 месеца от датата на договора. Независимо от това, договорът съдържа следните хипотези, при които „Български Енергиен Холдинг” ЕАД е задължен да го изплати преди датата на погасяване (Mandatory Prepayment):

- смяна на контрола – едноличният собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД престане да държи 100% от капитала на дружеството, да назначава всички директори на дружеството или най-общо да контролира дейността и политиката на дружеството;
- при издаване на емисия от еврооблигации, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД следва да използва постъпленията за погасяване на заема;
- при емитиране на дълг от страна на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД или на дъщерните му дружества в размер над 50,000,000 евро, горницата на тази сума следва да се приложи за погасяване на заема. Тази клауза не се прилага по отношение на емитиране на дълг за оборотен капитал.
- при разпореждане с (освобождаване от) активи (включително акции) на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД или дъщерните му дружества в размер над 25,000,000 евро – сумата, която е получена срещу такова разпореждане следва да бъде използвана за погасяване на заема. От клаузата изрично е изключено очакваното намаляване на капитала на „Южен поток България” АД, както и някои други хипотези на разпореждане с активи;

- при плащане от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД или на някое от неговите дъщерни дружества по съдебно/арбитражно решение на сума в размер над 75,000,000 евро;
- при намаляване/оттегляне на кредитния рейтинг на БЕХ от (кумулятивно) рейтинговите агенции Fitch (под BB-) и Moody's (под Ba3).

13. Търговски и други задължения

	30 юни 2016	31 декември 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Нетекуща част		
Търговски задължения	39,170	46,711
Задържани гаранции	1,012	1,754
Получени суми във връзка с проектна дейност	190,078	190,078
Финансови пасиви	230,260	238,543
Текуща част		
Търговски задължения	787,174	1,579,750
Задължения към Атомстройекспорт	1,082,592	-
Получени депозити	24,489	9,304
Задържани гаранции	16,556	45,270
Задължения по застраховане	1,379	599
Други задължения	11,358	12,097
Финансови пасиви	1,923,548	1,647,020
Задължения по аванси	39,896	63,811
Задължения към фонд СЕС	30,011	19,567
Задължения към персонал	64,851	62,366
Задължения за социално осигуряване	22,006	23,219
Задължения към бюджета	31,963	199,839
Задължения за вноски във Фонд „ИЕЯС“ и Фонд „РАО“	10,701	11,925
Други задължения	2,204	18,689
Нефинансови пасиви	201,632	399,416
	2,125,180	2,046,436

Задължение към Атомстройекспорт

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал постанови решение, с което осъжда дъщерното дружество НЕК ЕАД да заплати на АСЕ сума в размер приблизително на 553,520 хил. евро, в която не са включени дължимите лихви след 1 май 2015 г. От 16 юни 2016 г. за НЕК ЕАД тече 30-дневен срок, в който може да поиска отмяна на решението или неговата поправка или допълнение.

Подадено е искане за корекции и интерпретиране (тълкуване) на решението на Арбитража в основната си част е насочено към определяне размера на присъдените лихви, изчисление на лихви върху лихви и др., които са изцяло с негативен ефект върху НЕК ЕАД. В тази връзка, не е възможно да се изчислят надеждно дължимите лихви за периода след 1 май 2015 г. и задължението за лихви не е представено в настоящия междинен съкратен отчет. В междинния финансов отчет са признати лихвите, присъдени от Арбитражния трибунал в Решението за периода до 1 май 2015 г.

Дружеството е преценило, че не може да се направи надеждна оценка доколко Трибуналът и АСЕ ще признаят сумите включени в искането за корекции и интерпретиране на решението. Лихви, дължими от 2 май 2015 г. до 30 юни 2016 г., които не са признати в настоящия финансов отчет са приблизително 71,000 хил. евро.

В случай че Арбитражният трибунал и АСЕ потвърдят исканите корекции, признатите задължения, съответно активи и разходи ще бъдат отразени в следващи периоди, когато бъдат потвърдени.

14. Преустановени дейности, свързани с блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“

На 19 декември 2012 г. е взето Решение №1138 на Министерския съвет за обявяването на блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“ за съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, които подлежат на извеждане от експлоатация, за обявяването им заедно с необходимото имущество за частна държавна собственост и прехвърлянето им към Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ (ДП „РАО“) чрез едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с 25,411 хил. лв.

През 2013 г. е извършено прехвърляне на активите и персонала, отнасящи се до блок 3 и 4, на ДП „РАО“ съгласно подписани двустранни приемо-предавателни протоколи.

Приходи и разходи, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Групата за периода към 30 юни 2015 г. и са представени на отделен ред „Загуба за периода от преустановени дейности“ в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата.

	<u>30 юни 2016</u>	<u>30 юни 2015</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за външни услуги	-	(14)
Загуба за годината от преустановени дейности	<u>-</u>	<u>(14)</u>

15. Приход (разход) за данък върху дохода

Признатите приходи и разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2016 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2016 г. (очакваната годишна ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2015 г., е била 10%).

16. Доход на акция

Основната загуба на акция е изчислена, като за числител е използвана нетната загуба, подлежаща на разпределение към акционера на компанията майка.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основната загуба на акция, е представен, както следва:

	<u>За 6 месечие към 30 юни 2016</u>	<u>За 6 месечие към 30 юни 2015 преизчислен</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Печалба/(загуба) за Групата подлежаща на разпределение (в лв.)	(56,354)	(21,822)
Среднопретеглен брой акции	<u>3,188,168,127</u>	<u>2,948,722,817</u>
Загуба на акция (в лв. за акция)	<u>(0.018)</u>	<u>(0.007)</u>

17. Дивиденди

С разпореждане №2 от 18 февруари 2016 г. на Министерски съвет е определен дивидент за акционерни дружества, които съставят годишен финансов отчет съгласно чл. 37, ал. 2 от Закона за счетоводството, (отм., ДВ, бр. 95 от 2015 г.) не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2015 г. С Протокол №Е-РД-31-34/27.06.2016 г. на Министъра на енергетиката е определено задължение за дивидент на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от консолидирания финансов резултат за 2015 г. в размер на 14,752 хил. лв. Дивидентът е внесен в републиканския бюджет на 8 юли 2016 г.

С разпореждане №1 от 16 март 2015 г. на Министерски съвет е определен дивидент за акционерни дружества, които съставят годишен финансов отчет съгласно чл. 37, ал. 2 от Закона за счетоводството, не по-голям от сума, равняваща се на 60 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2014 г. През 2015 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД няма задължение за внасяне на дивидент в републиканския бюджет от финансовия резултат за 2014 г.

18. Свързани лица

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

Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко дъщерно дружество, включено в консолидирания финансов отчет и за асоциираните и съвместно контролирани предприятия на Групата е предоставена в бележка 1. Предмет на дейност на Групата, с които са осъществявани значими сделки като обща сума през периода, са държавно контролираните предприятия БДЖ Товарни превози ЕООД, Национална компания „Железопътна инфраструктура“, Терем – КРЗ Флотски Арсенал-Варна ЕООД, Минпроект ЕАД, ВиК дружества, ОД Полиция, Български пощи ЕАД, ВМЗ ЕАД - гр. Сопот и др.

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходния отчетен период са представени както следва:

18.1 Сделки със свързани лица през периода

	За 6 месечие към 30 юни 2016	За 6 месечие към 30 юни 2015
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Сделки с едноличния собственик		
-получени услуги , концесионна такса	(6,286)	(7,579)
-продажба на услуги	3	-
-дивиденди	(14,752)	-
Сделки със съвместно контролирани предприятия		
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.		
-продажба на електроенергия	6,594	8,449
Южен поток България АД		-
-покупка на активи	(58)	
Сделки с асоциирани предприятия		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД		
-продажба на електроенергия и др. услуги	39,920	66,138
-покупка на електроенергия	(254,044)	(249,924)
-дивиденди	34,560	27,810
КонтурГлобал Оперейшънс България АД		
-приходи от такса управление	31	31
-дивиденди	1,350	1,404
ЗАД Енергия		
-получени услуги	(14,699)	(164)
-предоставени услуги	9	16,911
-дивиденди	12,982	11,683
ПОД Алианс България АД		
-получени услуги	(497)	(526)
-дивиденди	5,406	4,556
ХЕК Горна Арда АД		
-предоставени услуги	115	-
Сделки с други свързани лица		
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България		
-предоставени услуги	3,518	3,173
-получени услуги	(8)	(23)

18.1.1 Вземания от и задължения към свързани лица

		Търговски вземания от свързани лица	Търговски задължения към свързани лица
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	2016 г.		21 038
Министерство на енергетиката	2015 г.	-	53 227
<i>Съвместни предприятия</i>			
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	2016 г.	1 397	-
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	2015 г.	-	-
Южен поток АД	2016 г.	-	-
Южен поток АД	2015 г.	1	-
<i>Асоциирани предприятия</i>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2016 г.	12 160	25 845
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2015 г.	254 400	527 867
ПОД Алианс България АД	2016 г.		87
ПОД Алианс България АД	2015 г.	-	81
ЗАД Енергия	2016 г.	1 641	9 396
ЗАД Енергия	2015 г.	2 493	26 177
ХЕК Горна Арда АД	2016 г.	350	-
ХЕК Горна Арда АД	2015 г.	269	-
<i>Други свързани лица под общ контрол</i>			
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България	2016 г.	547	29
Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България	2015 г.	7 079	817
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2016 г.	16 095	56 395
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2015 г.	264 242	608 169

18.2 Сделки с ключов управленски персонал

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

	За 6 месечие към 30 юни 2016	За 6 месечие към 30 юни 2015
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	916	666
Социални осигуровки	96	80
Социални разходи	150	108
Обезщетения при неизплатен отпуск	1	
	1 163	854

19. Поети ангажименти и условни задължения

19.1. Капиталови ангажименти

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Към 30 юни 2016 г. Групата има капиталови ангажименти за 81,884 хил.лв., които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво към 30 юни 2016 г. е 68,844 хил. лв. (34,177 хил. евро).

НЕК ЕАД

Проект „Яденица“

Проектът е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013-2020 г. с Решение на Министерски съвет на Република България от 28 септември 2011 г., във връзка със Заявлението на Република България за дерогация по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейската комисия (ЕК). С Решение №707 от 30 август 2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица“, представляващ основно съоръжение на Проекта „Яденица“, е обявен за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост, както и за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията.

Проектът „Яденица“ е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на Разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ на Европейската комисия.

На 24 април 2015 г. влезе в сила споразумението за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3,213 хил. евро. С тях ще се покрият 50% от разходите за обновяване на ОВОС, проект и получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства на компанията.

НЕК ЕАД - задължения във връзка с развитие на енергийния сектор

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, на 29 май 2000 г. е подписано заемно споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като Заемополучател, „Националната електрическа компания“ ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Заемодател за отпускане на заем в размер на 212,5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народно събрание на Република България на 29 ноември 2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13%, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане на главниците по заема по всеки транш е различен. Крайният срок за погасяване е 10 май 2021 г. Заемът е напълно

усвоен и се погасява съгласно постигнатите договорености. Непогасената част от заема, отпуснат от ЕВРАТОМ към 30 юни 2016 г. възлиза на 166,001 хил. лв. (главница) и 353 хил. лв. (лихва).

НЕК ЕАД - дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „ЕЙ И ЕС - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за изграждане и опериране на 670 МВт заместваща мощност на площадката на ТЕЦ Марица Изток 1 на основата на местно добивани лигнитни въглища. НЕК ЕАД е сключило дългосрочен 15-годишен договор за закупуване на електрическа енергия, който влезе поетапно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г.

На 14 август 2015 г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 27 април 2016 г., след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 30 ноември 2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 25 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЕВН България електроснабдяване ЕАД и Енерго-Про Продажби АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен да изкупува минимално количество от 3,156,500 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и договорената с търговски план разполагаемост.

На 13 юни 2001 г. е сключен и дългосрочен 15-годишен договор за изкупуване на електроенергия и разполагаемост между НЕК ЕАД и „Енергийна компания Марица Изток 3“ АД, понастоящем „Контур Глобал Марица Изток 3“. Договорът влезе в сила през месец февруари 2009 г. при приключване на договорените рехабилитационни дейности по модернизацията на съществуващия ТЕЦ Марица Изток 3, след които инсталираната мощност е 808 МВт.

На 7 март 2016 г. е сключено споразумение за намаляване на цената за разполагаемост с 15%, което е в сила от 27 април 2016 г., след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 1 февруари 2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 25 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложило свои вземания за продадена електрическа енергия от ЧЕЗ Електро България АД, Енерго-Про Продажби АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година.

В изпълнение на договора за изкупуване на електроенергия и разполагаемост НЕК ЕАД ежегодно издава записи на заповед в полза на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен за изкупува минимално количество от 3,489,000 МВтЧ електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и базовата разполагаемост.

Съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, НЕК ЕАД в качеството си на обществен доставчик до 24 юли 2015 г. има задължение да изкупува цялото количество електрическа енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. С промяната на чл. 31, ал. 5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл. 31, ал. 12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове

възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Към 30 юни 2016 г. Дружеството има сключени следните дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия от ВЕИ, въведени в експлоатация:

- Вятърни електроцентрали: общо инсталирана мощност 357.50 MW. Договорите са сключени в периода 2008-2013 г. и са със срок от 12 години;
- Фотоволтаични електроцентрали: общо инсталирана мощност 260.69 MW. Договорите са сключени през 2011-2012 г. и са със срок 20 години;
- Електроцентрали на биомаса: общо инсталирана мощност 20.7 MW. Договорите са сключени през 2009-2012 г. за срок от 20 години;
- Водоелектрически централи: общо инсталирана мощност 49.84 MW. Договорите са сключени през 2009-2013 г. за срок от 15 години.

ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в Национален план за инвестиции за периода 2013-2020 г., Групата е задължена да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение.

Към 30 юни 2016 г., Групата има капиталови ангажименти на стойност 22,546 хил. лв. свързани с пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА1 до 12; пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 12; изработка и монтаж на газоплътни екрани на котли; повишаване степента на сероочистка на СОИ 7 и 8 съгласно Директива 2010/75/ЕО; доставка на резервни части за ДВ на КА-9 до КА-12; доставка, демонтаж, монтаж и въвеждане в експлоатация на трансформатори; разширение и преработка на съществуващите пожароизвестителни и пожарогасителни инсталации и свързването им с централизираната система за мониторинг в сградата на СОИ Блок 5 и 6; подмяна операторски станции, сървъри, контролери и софтуер за управление на СОИ 7/8; подмяна на ГТЛ и редуктори на транспортъори; реконструкция и модернизация на помпи и подмяна облицовка на Абсорбери 1 и 2; доставка на товарещо устройство за варовик на авторазтоварище СОИ 7-8.

Мини Марица-изток ЕАД

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 30 юни 2016 г. дружеството има сключени договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения обезпечавщи нейното изпълнение през 2016 г. Към 30 юни 2016 г. разходите направени за придобиване на ДМА са в размер на 12,785 хил. лв.

Дружеството има договорни задължения за закупуване на активи съфинансирани от фонд Козлодуй, както следва: Договор за „Проектиране, доставка и монтаж на съоръжения и оборудване за компенсиране на реактивната мощност на тежкото промишлено минно оборудване на „Мини Марица-изток“ ЕАД, с изпълнител ETRALUX, Испания за договорна цена 899 хил. евро. Финансирането се осигурява 70% от Европейската банка за възстановяване и развитие чрез фонд Козлодуй и 30% от средствата на „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Договор за „Рехабилитация (проектиране, доставка и монтаж) на промишленото осветление чрез подмяна с LED осветители в „Мини Марица-изток“ ЕАД, с изпълнител „СИМЕНС“ ЕООД, България за договорна цена 2,454 хил. евро. Финансирането се осигурява 70% от Европейската банка за възстановяване и развитие чрез фонд Козлодуй и 30% от средствата на „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Договор за Проектиране, изработка, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторен багер от типа SRs 2000 и роторен багер от типа SRs 200 в „Мини Марица-изток“ ЕАД, с изпълнител консорциум „FAMUR-БЪЛГАРСКА ЕНЕРГЕТИКА“ за договорна цена 25,849 хил. евро. Финансирането се осигурява 50% от Европейската банка за възстановяване и развитие чрез фонд Козлодуй и 50% от средствата на „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Концесионен договор

Съгласно сключен концесионен договор за разработване и добив на въглища, Групата, чрез дъщерното си предприятие „Мини Марица-изток“ ЕАД, се задължава да заделя парични средства в полза на Министерството на енергетиката, които могат да бъдат използвани единствено за целта, за която са предназначени (видовете работи за окончателното напускане на концесионната площ) и след изрично разрешение на Министерството на енергетиката. С писмо изх. №Е-26-М-155/09.07.2014 г. е съгласуван актуализиран схематичен проект за напускане на концесионната площ с обща стойност за окончателно напускане 134,378,000 лв. Към 30 юни 2016 г. дружеството е в процес на преговаряне размера на сумите, които следва да внасят в доверителната сметка. Предстои сключване на анекс към договора.

19.2. Условни задължения и правни спорове

Съдебни дела и иски срещу БЕХ ЕАД

Процедури на Европейската комисия

Дело COMP/VI/AT.39767 ВЕН Electricity

Делото има за предмет евентуално нарушение на чл. 102 от ДФЕС във връзка с включването на териториални ограничения в договорите за доставка, сключени от дъщерни дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД – „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, на пазара за електрическа енергия на едро в България, през периода септември 2008 г. – март 2013 г.

Производството е образувано през 2012 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 -10) от Регламент 1/2003 на Съвета от 16 декември 2002 г. относно изпълнението на правилата за конкуренция, предвидени в членове 81 и 82 от ДЕО (членове 101 и 102 ДФЕС).

С Решение С(2015) 8860 от 10 декември 2015 г. по дело AT.39767 БЕХ-Електричество, ЕК утвърди като правно обвързващи Ангажиментите в период за пет години от началната дата на опериране на пазар „ден-напред“, предложени от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и прекрати производството.

С Решение на Европейската комисия С(2016) 2246 от 12 април 2016 г. бе одобрен Контролиращ управител – „АДВОЛИС“, който изпълнява функции по контрол на текущото управление на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и оперирането на платформата пазар „ден-напред“ съгласно условията и задълженията, свързани с Решението на ЕК. На 22 април 2016 г. между на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АДВОЛИС“ е сключен Мандат за Контролиращ управител.

Съгласно Ангажиментите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД поема задължението да отдели „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от структурата си и да прехвърли собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД на Министерство на финансите до 14 юни 2016 г. чрез сключване на окончателно споразумение за прехвърляне. На 13 май 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отправи официално искане до Европейската комисия за удължаване на срока за прехвърлянето на собствеността на капитала върху „Българска независима енергийна борса“ ЕАД на Министерството на финансите с поне 6 (шест) месеца.

На 8 юни 2016 г. на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД получи официално решение на Европейската комисия, с което срокът по процедурата за прехвърляне на собствеността на капитала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД към Министерство на финансите се удължава до 31 декември 2016 г.

Дело COMP/VI/AT.39849 – ВЕН gas

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

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

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

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

Производството може да бъде прекратено или да приключи чрез приемането от ЕК на забранително решение по чл. 7 от Регламент 1/2003 или на решение за поемането на задължените ангажименти от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по чл. 9 от Регламент 1/2003.

С оглед избягването на глоба и/или принудителни и/или структурни мерки, както и риска от искане на обезщетение, в случай на констатиране на нарушение от страна на ЕК, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД представи пред ЕК предложения за ангажименти, еквивалентни на мерките, които ЕК планира да наложи на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД при решение за забрана.

В случай на приемане на забранително решение, ЕК може да наложи поведенчески и/или структурни принудителни мерки, отнасящи се до всяко предприятие, което има участие в нарушението и глоба до 10% от общия размер на оборот на всеки член за предходната стопанска година преди издаването на решението. Съгласно Насоките относно метода за определяне на глобите и чл. 23 от Регламент 1/2003 за всяко предприятие, участващо в нарушението, санкцията не може да надвишава 10% от общия размер на оборота му за предходната стопанска година. ЕК може да вземе предвид утежняващи или смекчаващи обстоятелства по делото.

Ако бъде наложена глоба и/или принудителни и/или структурни мерки, същите биха имали незабавно действие. Глобата е платима в срок до три месеца, считано от нотифицирането на решението. Изпълнението на наложените мерки също следва да започнат в съответствие с указанията на ЕК. В случай на обжалване, има практика, глобата да бъде внесена в блокирана банкова сметка в очакване на крайния резултат от процеса на обжалването.

Оспорването на глоба и принудителни и/или структурни мерки пред съдилищата на ЕС не спира изпълнението на съответната глоба и мерки на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД след решението за забрана. Съществува възможност да бъде поискано постановяването на временни мерки от Съда на ЕС за спиране на изпълнението на решението на основание, че изпълнението на решението ще доведе до значителна и непоправима вреда.

Към момента (юни 2016 г.) се очакват последващи процедурни стъпки от ЕК.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества, обект на делото, ще положат всички необходими усилия и ще окажат нужното съдействие за постигане на консенсус между страните и избягване на риска от налагане на глоба и/или принудителни мерки.

Съдебни дела и искове срещу АЕЦ Козлодуй ЕАД

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 182 хил. лв. (30 юни 2015 г.: 54 хил. лв.)

Съдебни дела и искове срещу НЕК ЕАД

УорлиПарсънс

Срещу дружеството е заведено арбитражно дело при Арбитражния съд при Международната Търговска Камара, Париж, по подадената искова молба от страна на УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД, с която се претендира общо сумата от 54,372 хил. евро (106,342 хил. лв.) - възнаграждения и неустойки по договор от 31 януари 2005 г. Делото е в начален подготвителен етап. Ръководството и юридическите консултанти не са в състояние да прогнозираят какъв би бил изхода от това дело, респ. какви суми (дори и приблизителни) страните биха били осъдени да заплатят с арбитражното решение.

НЕК ЕАД е завело търговско дело с предмет връщане на недължимо платени суми по договор №1-455-05 от 31 януари 2005 г. на „УорлиПарсънс Юрп Енерджи Сървисис“ ЕООД. С определение от 5 април 2016 г. производството по делото е прекратено, като съдът е приел, че спорът е подведомствен на арбитраж.

На 18 април 2016 г. е депозирана частна жалба от НЕК ЕАД чрез СГС до Софийски апелативен съд срещу определението за прекратяване на производството. На 28 юли 2016 г. Софийски апелативен съд

отменя определението за прекратяване на делото и връща делото на Софийски градски съд за продължаване на съдопроизводствените действия.

ОЕТ Обединени енергийни търговци

ОЕТ Обединени енергийни търговци е завело иск в размер на 10,853 хил. лв., свързани с чл. 55, ал.1 от ЗЗД -връщане на недължимо платени от ОЕТ суми, представляващи добавка за зелена енергия и добавка за високоефективно комбинирано производство. Допуснато е обезпечение по делото, като е наложен запор върху банкова сметка на НЕК ЕАД в BNP PARIBAS за сумата 6,290 хил. лв.

Полимери АД

Полимери АД е завело търговско дело през 2015 г. за претендирани 2,128 хил. лв., свързани с непризната част от СГС за неплащане от страна на НЕК ЕАД на пълната цена достъп за ползване на техни съоръжения за пренос на електрическа енергия от и към ТЕЦ Девен за периода м. януари 2011 г. до м. април 2011 г.

„Лукойл енергия и газ България” ЕООД

„Лукойл енергия и газ България” ЕООД е завел търговско дело с иск в размер на 10,297 хил. лв. главница, лихва за забава до датата на завеждане на исковата молба – 1,379 хил. лв. с претенция за незаплатена ел. енергия по договор за продажба на ел. енергия – комбинирано производство.

С Решение №1005/08.06.2016 г. НЕК ЕАД е осъдено да заплати на „Лукойл енергия и газ България” ЕООД сумата от 11,676 хил. лв. за произведената и доставена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за периода от 1 август 2013 г. до 31 декември 2013 г.

Срещу решението е подадена въззивна жалба от НЕК ЕАД до Софийски апелативен съд.

Производства по Закон за защита на конкуренцията

Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е предявила към „Национална електрическа компания” ЕАД твърдение за извършено нарушение по чл. 21, т. 3 от Закона за защита на конкуренцията, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на производство и продажба на едро на електрическа енергия, което представлява прилагане на различни условия за един и същ вид договори по отношение на отделни партньори, при което те се поставят в неравноправно положение като конкуренти. Предвидената в ЗЗК отговорност за нарушението административнонаказателна и се изразява в налагане на имуществена санкция в размер до 10 на сто от общия оборот за предходната финансова година.

Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е предявила към „Национална електрическа компания” ЕАД твърдение за извършено нарушение по чл. 21 ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващото положение, представляваща възпрепятстване на достъпа до електропреносната мрежа на НЕК ЕАД, респ. До електроразпределителната мрежа на „Енерго – Про Мрежи” АД, посредством забавяне процеса на присъединяване на производител на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, която може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията и да засегне интересите на потребителите. Тежестта на нарушението се оценява от КЗК, като се вземат предвид всички релевантни обстоятелства на конкретния случай. При определяне размера на санкциите, КЗК е обвързана от законоустановения размер на същата до 10% от общия оборот и при спазване на оперативната самостоятелност въз основа на правилата залегнали в Методиката за определяне на санкциите по ЗЗК, преценява конкретните елементи, вкл. и при преценката на това кои са съответните приходи, които да послужат за определяне на основния размер на санкцията, както и наличието или липсата на утежняващи или смекчаващи отговорността обстоятелства.

Други

Към 30 юни 2016 г. са предявени други правни иски към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания, дължими лихви за забава. Тези иски са или висящи или в процес на обжалване. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни иски.

Разчети с „Напоителни системи” ЕАД

НЕК ЕАД и „Напоителни системи” ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК

ЕАД чрез предприятие „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД. Подобна по характер услуга е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

Не е постигната договореност между Дружеството и „Напоителни системи“ ЕАД, като не са подписани протоколи за доставени количества вода за периода от май 2003 г. до датата на издаване на този междинен консолидиран финансов отчет, поради което е възможно да възникнат допълнително задължения към „Напоителни системи“ ЕАД, които към настоящия момент не могат да бъдат надеждно определени.

Непотвърдени вземания и задължения

Към 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е извършило преглед и инвентаризация на вземанията и задълженията, свързани с търговски контрагенти електроснабдителните дружества, производители на електрическа енергия и други контрагенти.

НЕК ЕАД отчита вземания в размер на 245,618 хил. лв. и задължения 290,397 хил. лв. към електроснабдителни дружества, за които има несъгласие от тяхна страна да ги потвърдят и платят на основание чл. 94 от Закона за енергетиката за изкупуена електроенергия от ВИ и ВЕКП за периода от 05 юли 2013 г. до 31 юли 2013 г. след влизане в сила на промени в Закон за енергетиката и удължаване на регулаторния период до 31 юли 2013 г., както и поради отмяна на Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с Решение №117/16.07.2012 на КЕВР, която е влязла в сила на 1 юли 2012 г. Размерът на начислените задължения към електроснабдителните дружества е определен на основание Решение Ц -12 ОТ 2014 г. на КЕВР.

Съдебни дела и иски срещу Мини Марица Изток ЕАД

Към 30 юни 2016 г. са предявени различни несъществени поотделно и като цяло правни иски към Дружеството: трудови спорове, обезщетения за трудови злополуки, иски за дължими лихви за забавени плащания. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че предявените иски по трудови спорове са неоснователни, а предявените иски за трудови злополуки ще бъдат евентуално уважени в редуциран размер.

Съдебни дела и иски срещу ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД

Към 30 юни 2016 г. са предявени различни несъществени поотделно и като обща сума правни иски срещу Дружеството. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените иски са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка.

19.3. Гаранции

АЕЦ Козлодуй ЕАД

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции в размер на 109,050 хил. лв. и внесени по сметка парични гаранции в размер на 8,109 хил. лв.

НЕК ЕАД

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества (трети лица) към 30 юни 2016 г. е в размер на 248 хил. лв. (2015 г.: 198 хил. лв.).

19.4. Записи на заповед

НЕК ЕАД

Към 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е издал записи на заповед по инвестиционни проекти в полза на банките, предоставящи кредити по договорите за изграждане на тези обекти, и други проекти в общ размер на 387,094 хил. лв. Към 31 декември 2015 г. записите на заповед са в размер на 410,563 хил. лв.

19.5. Застраховки

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Законът за безопасно използване на ядрената енергия поставя лимит на отговорността за причинени щети от всяка ядрена авария от експлоатацията на ядрено съоръжение. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатацията на ядрената инсталация на стойност 96,000 хил. лв. Компанията майка е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, необходими по закон. Застрахователната полица е сключена с Български национален застрахователен пул. Застраховката в размер на 776 хил. лв. е сключена на 27 април 2015 г. и се отнася за периода от 01 май 2015 до 30 април 2016 г. Съгласно допълнително споразумение към договор действащ до 27 април 2015 г. с Българския застрахователен пул е сключена застраховка за периода от 1 май 2016 г. до 31 май 2016 г. в размер на 65 хил. лв. На 31 май 2016 г. е сключен договор №860000008 за застраховка „Обща гражданска отговорност“, покриваща отговорност за ядрена вреда за периода от 1 юни 2016 г. до 31 май 2017 г. на стойност 785 хил. лв. Към 30 юни 2015 г. задължението на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към Български национален застрахователен пул е погасено. Дружеството има сключена застраховка имущество към ЗАД „Енергия“ за периода от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2016 г. за сума в размер на 10,130 хил. лв. (5,179 хил. евро).

19.6. Данъчни ревизии

БЕХ ЕАД

Последните данъчни ревизии на БЕХ ЕАД са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък и други данъци по ЗКПО – до 31 декември 2009 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 31 декември 2008 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица и социално осигуряване – до 31 август 2010 г.;

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Последните данъчни ревизии на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък – до 31 декември 2010 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 30 септември 2011 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2010 г.;
- Социално осигуряване – до 30 септември 2011 г.;

Мини Марица-изток ЕАД

Последните данъчни ревизии на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък – до 31 декември 2010 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 30 септември 2011 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2010 г.;
- Социално осигуряване – до 30 септември 2011 г.;

ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД

Последните данъчни ревизии на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2007 г.;
- Социално осигуряване – до 31 декември 2008 г.;
- Местни данъци и такси – до 31 декември 2005 г.;
- Корпоративен данък и други данъци по ЗКПО – до 31 декември 2010 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 30 септември 2011 г.

НЕК ЕАД

Към датата на изготвяне на финансовия отчет от данъчната администрация са извършени следните данъчни ревизии:

- пълна данъчна проверка за периода от 1 януари 2008 г. до 31 декември 2011 г.

- пълна данъчна проверка за периода от 1 януари 2012 г. до 31 декември 2012 г като от обхвата е изключена проверка по ЗДДС.

Издадени са ревизионни актове които се обжалват по съдебен ред.

Булгаргаз ЕАД

Последните данъчни ревизии на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък – до 31 декември 2008 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 31 август 2009 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2008 г.;

В следствие от данъчната администрация са извършвани данъчни проверки по отношение на корпоративен данък социално осигуряване и др.

ЕСО ЕАД

Последните данъчни проверки на ЕСО ЕАД - са извършени от данъчната администрация, както следва:

- до 31 декември 2007 г. включително е извършена пълна данъчна проверка;
- до 30 септември 2008 г. включително е извършена проверка по ЗДДС;
- до 31 декември 2010 г. включително е извършена проверка по социално осигуряване.

Булгартрансгаз ЕАД

Последните данъчни ревизии на „Булгартрансгаз“ ЕАД са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративно подоходно облагане – до 31 декември 2012 г.;
- Данък върху добавената стойност – до 31 август 2013 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица и социално осигуряване – до 30 септември 2009 г.

Ръководството на Групата не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в междинния съкратен консолидиран финансов отчет за шестмесечието, приключило на 30 юни 2016 г.

20. Събития настъпили след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване. Значителните некоригиращи събития са както следва:

БЕХ ЕАД

Увеличаване капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Протокол №Е-РД-21-34/27.06.2016 г. на Министъра на енергетиката е взето решение за увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по реда на чл. 197 от Търговския закон чрез издаване на нови 97,446,330 броя обикновени поименни акции, всяка една с право на глас и номинална стойност 1 лв. за сметка на собствените средства на дружеството от неразпределена печалба. Увеличението е вписано в Търговския регистър на 8 юли 2016 г.

Преизбиране на членовете на Съвета на директорите

С протокол №Е-РД-18-2/08.07.2016 г. на Министъра на енергетиката са преизбрани като членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД Жечо Дончев Станков, Петьо Ангелов Иванов и Живко Димитров Динчев с мандат до 30 юни 2019 г.

Договор за прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

С протокол №Е-РД-21-37/25.07.2016 г. е Министъра на енергетиката е одобрено прехвърляне на вземания между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (цесионер) и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (цедент) за закупена електрическа енергия от НЕК ЕАД на стойност 39,673 хил. лв. заплащането на дължимата от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД цена ще се извърши чрез прихващане на дължимия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД дивидент за 2015 г. в размер на 39,673 хил. лв.

Пласиране на втора облигационна емисия

На 26 юли 2016 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно втората си емисия еврооблигации в размер на 550 млн. евро. При засилен инвеститорски интерес емисията беше презаписана в размер на над 2 милиарда евро. Параметрите на пласираната втора облигационна емисия от „Български Енергиен Холдинг“ са следните:

- размер на облигационната емисия (номинална стойност) 550 милиона евро;
- емисионна стойност - 98.921%;
- фиксиран лихвен процент 4.875% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 2 август, с първо плащане дължимо на 2 август 2017 г.;
- падеж 2 август 2021 г.;
- ISIN код XS1405778041 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса;

БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:

- Емитентът се задължава да не поема и да не позволява на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения, ако след оценка на ефектите от поемането на такива задължения и постъпленията от тях (1) има, възниква или са налице основания за възникването на случай на неизпълнение, (2) съотношението на покритие на EBITDA (EBITDA Coverage Ratio), изчислено като консолидираната EBITDA за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети на Емитента, разделена на финансовите разходи за същия период, е по-малко от 4:1 и (3) консолидираното съотношение на задлъжнялост (Consolidated Leverage Ratio), изчислено като консолидирания дълг на Емитента за последния период преди датата на транзакциите, за които има изготвени консолидирани финансови отчети, намалени с балансовата стойност на паричните наличности на Емитента към същият период, разделени на консолидираната EBITDA за същия период, е повече от 4.5:1.
- В случай че НЕК е обявен от български съд за свръхзадължено, Емитентът се задължава да не поема и да не позволява (до колкото му е позволено съгласно закона) на своите дъщерни дружества да поемат директно или индиректно финансови задължения.

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

Кредитен рейтинг

На 6 юли 2016 г. международната рейтингова агенция Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „BB-“ с негативна перспектива. Агенцията също така присъди предварителен рейтинг „BB-“(EXP) на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в евро. Присъждането на окончателен рейтинг на емисията ще зависи от анализа на информацията в документите от финализираната трансакция, която не следва да се различава съществено от тази в предварителната документация.

При определянето на рейтинга Fitch Ratings продължава да взима предвид важната позиция на Групата на пазарите на електроенергия и газ в България и факта, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е сто процентова държавна собственост. Fitch Ratings очаква, че държавата ще подкрепи „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в случай на потенциални затруднения с ликвидността.

На 15 юли 2016 г. Moody's потвърди предварителния, първоначален, дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ (БЕХ) ЕАД на „Ba1“ и перспективата на стабилна. Също така Moody's присъди предварителен рейтинг на предстоящата към тази дата необезпечена облигационна емисия на БЕХ в евро на „Ba2“. Компанията намалява кредитния рейтинг на емисията с едно ниво спрямо този на компанията, поради опасения от субординация на облигационерите пред кредиторите на дъщерните дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в ситуация на теоретично изпадане на неплатежоспособност от страна на дружеството. След успешно пласиране на дългосрочна облигационна емисия, каквато бе извършена на 26 юли 2016 г., Moody's следва да присъди окончателен дългосрочен кредитен рейтинг на БЕХ.

На 1 август 2016 г. Moody's потвърди предварителния, първоначален, дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „Ba1“ и стабилната перспектива. Агенцията също така потвърди и предварителния кредитен рейтинг „Ba2“. на пласираната на 2 август 2016 г. емисия от необезпечени облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 550 млн. евро. Moody's определя кредитния рейтинг на емисията с едно ниво по-ниско от този на компанията, съгласно изискванията на

вътрешната си методология за оценка, поради теоретичната възможност за субординация на облигационерите пред кредиторите на дъщерните дружества на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в ситуация на изпадане на неплатежоспособност от страна на дружеството.

На 12 август 2016 г. международната рейтингова агенция Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от „ВВ-“ и повиши прогнозата от негативна на стабилна. Агенцията също така присъди кредитен рейтинг „ВВ-“ на пласираната на 2 август 2016 г. емисия от необезпечени облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 550 млн. евро. Прогнозата е подобрена благодарение на успешното трансформиране на значителен краткосрочен дълг в дългосрочен, чрез реализирането на облигационната емисия, като по този начин се подобри ликвидността на групата на Групата.

При определянето на рейтинзите и двете рейтингови агенции взимат предвид важната позиция на Групата на пазарите на електроенергия и газ в България и факта, че „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е 100% държавна собственост. Fitch Ratings и Moody's очакват, че държавата ще подкрепи „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в случай на потенциални затруднения с ликвидността.

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Решения на КЕВР

С Решение Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е определена пълна цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 30.00 лв./MWh.

С Решение ТЕ-026/30.06.2016 г. на КЕВР, за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е длъжна да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 3,682,870 MWh.

С Решение Ц-18/30.06.2016 г. на КЕВР за регулаторен период от 1 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. е утвърдена нова цената на топлинната енергия в размер на 40.42 лв./MWh.

Промени в съвета на директорите

На 20 юли 2016 г. в Търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Новият Съвет на директорите е в следния състав:

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;
Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите.

Увеличение на капитала

С Решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по Протокол №30-2016/14.05.2016 г. е увеличен основния капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по реда на чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 39,672,400 лв. Промяната е вписана в Търговския регистър на 14 юли 2016 г.

НЕК ЕАД

Дело № ICC Case No18086/GZ

Във връзка с решение от 14 юни 2016 г. на Арбитражния трибунал към Международната търговска камара – Париж по Дело № ICC Case No18086/GZ с предмет претенции на АСЕ към НЕК за неплатени суми по Споразумение между АСЕ и НЕК от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него, след края на отчетния период 30 юни 2016 г. НЕК ЕАД е внесъл искане за коригиране и тълкуване по силата на член 29(2) от приложимия Правилник за арбитраж на МТК, оповестено в бележка 4 Значими събития и сделки през периода.

Решения на КЕВР

С Решение Ц-19/30 юни 2016 г. на КЕВР, считано от 1 юли 2016 г. са в сила новите регулирани цени за обществена доставка на електрическа енергия и цена задължение към обществото, които се намаляват съответно с 7.71% и 2.88% за новия регулаторен период.

Булгаргаз ЕАД

Решения на КЕВР

Утвърдени са пределни цени на природния газ за продажба от обществения доставчик, с Решение №Ц-16/28.06.2016 г. на КЕВР за трето тримесечие на 2016 г. – 281.08 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 288.80 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

Увеличение на капитала

С Протокол Е-РД-21-33 /24.06.2016 г. на Министър на енергетиката, е дадено разрешение да се увеличи капитала на „Булгаргаз“ ЕАД, като БЕХ ЕАД запише и придобие цялата нова емисия акции, в размер на 8,153,300 броя обикновени поименни акции с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лев всяка една. Вписване на обстоятелството в Търговския регистър е извършено на 7 юли 2016 г.

Мини Марица Изток ЕАД

Увеличение на капитала

С протокол № Е-РД-21-33/24.06.2016 година на Министъра на енергетиката е одобрено решението на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за увеличаване на капитала на „Мини Марица-изток“ ЕАД, като „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД запише и придобие цялата нова емисия акции в размер на 131,470 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева на всяка една. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър на 5 август 2016 г.

Лиценз за превоз на товари

На 14 юли 2016 г. е издадена на „Мини Марица-изток“ ЕАД лицензия за „Превоз на ЖП товари“ №302 от Министерството на транспорта и информационните технологии и съобщенията.

ЕСО ЕАД

Увеличение на капитала

С Протокол №30-2016/14.05.2016 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е увеличен капитала на ЕСО ЕАД по реда чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 24,314,300 лв. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър на 7 юли 2016 г.

Булгартрансгаз ЕАД

Увеличение на капитала

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от Протокол №30-2016/14.05.2016 г. основния капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 197 от Търговския закон с остатъка от нетната печалба за 2015 г. в размер на 41,922,800 лв. Промяната е вписана в Търговския регистър на 25 юли 2016 г.

21. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2015 г. (включително сравнителната информация) е одобрен за издаване от Съвета на директорите с Протокол №55-2016 от 30.08.2016 г.