

Годишен доклад за дейността  
Доклад на независимия одитор  
Финансов отчет

Национална Електрическа Компания ЕАД  
31 декември 2016 г.





Доклад за дейността .....	i
Доклад на независимия одитор до едноличния собственик на НЕК ЕАД .....	-
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход .....	1
Отчет за финансовото състояние .....	2
Отчет за паричните потоци .....	4
Отчет за промените в собствения капитал .....	5
Пояснителни бележки	
1. Корпоративна информация .....	7
2. Основа за изготвяне на финансовия отчет .....	7
3. Промени в счетоводната политика .....	8
4. Счетоводна политика .....	11
5. Приходи от продажби .....	24
6. Приходи от фонд Сигурност на енергийната система (Фонд СЕС) .....	25
7. Други оперативни приходи от дейността .....	26
8. Разходи за електрическа енергия .....	26
9. Разходи за материали .....	26
10. Разходи за външни услуги .....	27
11. Обезценка на вземания от продажби .....	27
12. Разходи за персонала .....	27
13. Други разходи .....	30
14. Финансови приходи и разходи .....	31
15. Приходи от данъци върху дохода .....	31
17. Имоти, машини и съоръжения .....	32
18. Нематериални активи .....	36
19. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия .....	37
20. Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия .....	38
21. Други дългосрочни вземания .....	39
22. Материални запаси .....	39
23. Търговски и други вземания .....	40
24. Вземания от свързани лица .....	41
25. Аванси и предплатени услуги .....	41
26. Парични средства .....	41
27. Собствен капитал .....	42
28. Задължения по заеми от банки .....	42
29. Отсрочено финансиране .....	44
30. Пасиви по отсрочени данъци .....	45
31. Търговски задължения .....	46
32. Задължения към свързани лица .....	47
34. Задължения за обезщетения при пенсиониране .....	47
35. Провизии .....	49
36. Други задължения .....	51
37. Цели и политика за управление на финансовия риск .....	51
38. Ангажменти и условни задължения .....	56
39. Свързани лица .....	61
40. Събития след датата на финансовия отчет .....	65
41. Одобрение на финансовия отчет .....	65



## ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА НЕК ЕАД ЗА 2016 Г.

Настоящият доклад за дейността на Дружеството за 2016 година представя коментар и анализ на финансови отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2016 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа и изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, която се отнася за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК.

### I Обща информация за дружеството

Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД) е самостоятелно юридическо лице със седалище в гр. София, район Оборище, ул. Триадница № 8. Единоличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е Български енергиен холдинг ЕАД.

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 000649348.

#### Основни дейности на дружеството са:

- 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 електропроизводство;
- инвестиционна дейност;
- внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.
- Дейностите, извършвани от "Национална Електрическа Компания" ЕАД, подлежат на лицензиране, съгласно чл. 39, ал. 1 във връзка с чл. 21 от Закона за енергетиката. Дружеството притежава лицензии, издадени от Държавната Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:
  - Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия - № Л-147-13/17.12.2004 г., за срок от 35 години, допълнена с координатор на специална балансираща група;
  - Лицензия за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ - № Л-073-01/14.02.2001 г. за срок от 35 години;
  - Лицензия за търговия с електрическа енергия - № 1-230-15/04.06.2007 г. за срок от 10 години, допълнена с координатор на стандартна балансираща група. С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) № И2-Л-230 от 15 септември 2016 г. е продължен срока на лизензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група за 10 години до 4 юни 2027 г.
  - Лицензия за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ - №Л-408-17 /01.07.2013 г., за срок от 26 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 доставчик от последна инстанция“ с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на специална балансираща група)
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и внедряване и популяризиране на енергийна ефективност при производството на енергия;
- търговия с електроенергия

### II Собственост и управление

Национална електрическа компания ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Регистрираният капитал е разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции. Целият размер на капитала



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

---

на Дружеството е записан и изцяло внесен от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани акции, с право на глас. Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Краен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министерство на енергетиката.

Национална електрическа компания ЕАД се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

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

Към 31 декември 2016 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове:

Петър Асенов Илиев - член на СД и изпълнителен директор;

Момчил Векилов Ванов - Председател на СД;

Христо Величков Георгиев – член на СД.

### **Отговорност на ръководството**

Ръководството потвърждава, че финансовият отчет е изготвен в съответствие с приложимите счетоводни стандарти, отразява вярно и честно информацията за активите, пасивите и финансовото състояние на Дружеството, при изготвянето на финансовите отчети за 2016 г. е прилагана последователна и адекватна счетоводна политика, и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

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

Дружеството няма регистрирани клонове.

Към 31 декември 2016 г. вътрешноструктурни единици в НЕК ЕАД са следните предприятия:

- НЕК ЕАД, Предприятие "Водноелектрически централи", град Пловдив – извършва производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, и инвестиционна дейност
- НЕК ЕАД, Предприятие “Язовири и каскади”, град София – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.

### **III Информация, изисквана по реда на чл. 187д и 247 от Търговския закон**

**Информация за придобиването и притежаването на акции на Дружеството от членовете на Съвета на директорите**

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

**Информация за участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския закон)**

**Петър Илиев - Изпълнителен директор, член на СД:**

- участва в управлението на КонтурГлобал Марица Изток 3 АД като член на СД;
- участва като член на Надзорния съвет на ПОД Алианц България;
- участва като управител и едноличен собственик на капитала на ПАН-2000 ЕООД и Пин Инженеринг ЕООД



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

**Момчил Ванов – Председател на СД:**

- участва в управлението на Енергийна инвестиционна компания ЕАД като член на СД;

**Христо Величков Георгиев – член на СД:**

- участва в управлението на Столичен Електротранспорт ЕАД като член на СД;

**Информация за договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината**

През 2016 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори с Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

#### **IV Оперативен и финансов преглед на дейността на НЕК ЕАД**

**1) Описание на основната дейност, важни събития настъпили през годината, отнасящи се към дейността на Дружеството**

Националната електрическа компания обхваща бизнес дейности в областта на производството на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ и продажбата на електрическа енергия в страната, като заема основно място на регулирания пазар. С лицензията си за търговия с електрическа енергия извършва сделки и на свободния пазар. С притежаваните водноелектрически централи и ПАВЕЦ участва активно на балансиращия пазар и в управлението и регулирането на електроенергийната система.

Дейността се осъществява в съответствие с нормативната база на електроенергийния сектор, регламентирана със Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници, подзаконовите нормативни актове и искванията за тяхното прилагане. Дружеството осъществява дейността си в силно регулирана среда.

В съответствие с лицензионните си дейности и Закона за енергетиката НЕК ЕАД осигури през отчетната година необходимото количество електрическа енергия на крайните снабдителни – 14 141 ГВтч; на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи – 3,918 ГВтч електроенергия за покриване на технологичните им разходи и като доставчик от последна инстанция – 119 ГВтч.

На 19.01.2016 г. стартира пазара „ден напред“ и се проведе първата търговска сесия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД. НЕК ЕАД като притежател на Лицензия за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ активно участва на борсовия пазар. През 2016 г. НЕК продаде на борсата 917 ГВтч електроенергия.

Производството на електроенергия от собствени ВЕЦ през 2016 г. отчита спад от 32,4 % спрямо предходната година, което е резултат от по-малките водни ресурси в язовирите.

Като цяло през 2016 г. електроенергийната система на страната работи в условия на запазване на вътрешното потребление на електроенергия и драстичен спад на износа, което се отрази върху натоварването на базовите кондензационни електроцентрали, с които НЕК има сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия - Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3. Докато през 2015 г. тяхната използваемост е била около 73 %, то през отчетната 2016 г. спада на около 60 %, което от своя страна се отразява негативно на финансовия резултат на дружеството.

Поради текущия процес на либерализация в страната, делът на свободния пазар на електроенергия се увеличава значително, като продължава свиването на дела на регулирания пазар.

От 01.07.2016 г. стартира новият регулаторен период, за който на дружеството с Решение № ТЕ-026/30.06.2016 г. КЕВР е определила общи количества електрическа енергия, необходими за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдителни и за реализация на пазара по свободно договорени цени. С оглед на обстоятелството, че количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е задължен да закупи по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, надхвърлят потреблението на клиентите на крайните снабдителни, са определени количествата електрическа енергия, които НЕК ЕАД



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

ще реализира както на регулирания, така и на пазара по свободно договорени цени, включително за доставчици от последна инстанция и износ.

От новия регулаторен период електроенергията за покриване на технологичните разходи не се осигурява само от АЕЦ Козлодуй, а и от микса на обществения доставчик. От общото количество електрическа енергия на обществения доставчик, предназначено за реализация на свободен пазар, Комисията е предвидила 860 ГВтч, предназначени за модулиране на електрическата енергия за технологични разходи на електропреносното и електроразпределителните дружества.

От 21.06.2016 г. влязоха в сила промени в енергийното законодателство, изразяващи се в следното :

- В чл.30 на ЗЕ се създаде нова ал.4, съгласно която Комисията не регулира цените за продажба на топлинна енергия и не определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от ВЕКП на производители, които имат общи годишни приходи над 5 млн.лв и на които приходите им от продажби на електроенергия надвишават 35 % от общите им приходи. В изпълнение на тази разпоредба общественият доставчик спря да изкупува електрическа енергия по преференциални цени от централите Свищов и Видахим.
- Съгласно чл. 36е на ЗЕ операторът на електропреносната мрежа и операторите на газопреносни мрежи и на съоръжения за съхранение на природен газ също правят вноски във Фонд СЕС в размер на 5% от приходите им от достъп и пренос.

На 26.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с Бй И Ес Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3, съгласно които бяха намалени цените, по които НЕК ЕАД изкупува предоставената разполагаемост, съответно с 14 % и с 15 %. Условие за влизане в сила на допълнителните споразумения беше погасяването на задълженията на НЕК ЕАД към двете централи за доставената от тях електроенергия. За целта дружеството сключи договор за целеви заем с БЕХ ЕАД, който е одобрен от КЕВР. Ефекта от действието на намалените цени е около 50 млн.лв по-малко разходи за закупената от НЕК разполагаемост.

На 14.06.2016 г. Арбитражния трибунал към Международната търговска камара –Париж постанови Решение по Дело № ICC Case №18086/GZ относно претенциите на Атомстройекспорт към НЕК за неплатени суми по Споразумение между АСЕ и НЕК от 29 ноември 2006 г. и Допълненията към него.

От 28 септември 2016 г. влезе в сила Наредба № Е-РД-04-06 на Министерство на енергетиката, Министерство на финансите и Министерство на икономиката за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници. Към 31.12.2016 г. НЕК ЕАД в съответствие с §1, ал.4 е възстановило на бенефициерите надплатени суми в размер на 28 млн.лв. за ценовия период от 1 август 2015 г. до 30 юни 2016 г., като този процес продължава и в рамките на установения с наредбата срок ще бъдат изплатени всички средства, за които има влезли в сила заповеди на министъра на енергетиката. Средствата за възстановяване се осигуряват от бюджета на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Съгласно чл.36б от Закона за енергетиката чрез Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ се покриват разходи на обществения доставчик произтичащи от задълженията му по чл.93а и чл.94 от закона. За всеки регулаторен период КЕВР определя конкретно разходите, които фонда следва да покрива. За отчетния период 2016 г. от Фонд СЕС са преведени средства на НЕК ЕАД в размер на 300 154 хил. лв. През годината регулярно са превеждани предявяваните от НЕК суми.

НЕК ЕАД отчита отрицателен финансов резултат (преди данъци) за 2016 година в размер на 130 228 хил. лв, като в сравнение с преизчисления отчет за 2015 г. е влошен с 33 784 хил. лв. В годишния финансов отчет на основание на приложимите Международни стандарти за финансово отчетяване и Счетоводната политика на НЕК ЕАД са отразени обстоятелствата свързани с постановеното Решение от 14.06.2016 г. на Арбитражния трибунал относно претенциите на Атомстройекспорт към НЕК, Споразумението между НЕК ЕАД и АО Атомстройекспорт за окончателно уреждане на отношенията между страните по арбитражното дело и Споразумението между НЕК ЕАД и Министерство на енергетиката за предоставяне на възмездна финансова помощ, което дава отражение върху финансовия резултат на дружеството. Дружеството продължава да изпитва затруднения при погасяване на задълженията си към доставчици.



## 2) Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ през 2016 година** е характерно за средно влажна година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 3,063,493 МВтч. В сравнение с предходната година е произведена електроенергия с 1,446,592 МВтч по-малко, като намалението е 32,4%, което се дължи на по-малките водни ресурси в язовирите. Независимо от тези обстоятелства водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД и през отчетната 2016 г. активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната.

### ➤ **Обществена доставка и търговия с електроенергия**

През 2016 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимата електроенергия на крайните снабдители, на операторите на преносната и разпределителни мрежи за покриване на технологичните им разходи, както и на потребителите, които не са избрали друг доставчик.

В последните две решения КЕВР прилага нов подход при определяне на цените на Обществения доставчик. Комисията определя общото количество електрическа енергия, което НЕК ЕАД в качеството на Обществен доставчик закупува в съответствие с чл.93а и чл.94 от Закона за енергетиката, като определя количествата за продажба на Крайните снабдители и количества, предназначени за реализиране на свободния пазар, като е указано, че разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез приходите от цената за задължения към обществото.

До 30.06.2016 г. електроенергията за покриване на технологичните разходи на мрежовите оператори се осигуряваше на обществения доставчик само от АЕЦ Козлодуй. Тъй като АЕЦ Козлодуй предоставя само бандов товар, с Решение Ц-19 от 30.06.2016 г. КЕВР определи и количества електрическа енергия, които обществения доставчик трябва да осигурява от енергията за реализация на свободния пазар, предназначена за модулиране на енергията за технологични разходи.

### • **Покупки на електроенергия**

През 2016 г. НЕК ЕАД закупи 18,365,881 МВтч електроенергия, което е с 10 % по-малко или с 2,029,750 МВтч, спрямо предходната 2015 година. Намалението на покупките на електроенергия произтича от намаляването на продажбите както на регулирания пазар, така и на свободния пазар. Структурата на закупената електроенергия е незначително променена, като най-голям е относителния дял на задължително изкупуваната електроенергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ, която е 69% от цялото закупено количество.

Количествата електрическа енергия от производителите, на които КЕВР определя разполагаемост за производство на електрическа енергия за осигуряване потреблението на клиентите на крайните снабдители се намалява през 2016 г. с 16,3% (382,403 МВтч). Съгласно решението на КЕВР тази електроенергия се осигурява от АЕЦ Козлодуй (492,235 МВтч) и ТЕЦ Марица изток 2 (475,806 МВтч). Делът ѝ в общото количество закупена електроенергия за крайните снабдители през отчетната година е 10,7 %, докато през 2015 г. е бил 11,5%. Тенденция на намаление на закупуваната електроенергия от квотните централи ще продължи и през следващите години в резултат на намаляването на регулирания сегмент на пазара на електрическа енергия.



**Закупена електроенергия, МВтч**

		Отчет 2016	Отчет 2015	изменение 2016- 2015	% изменение
1	<b>Производители по квоти</b>	<b>5,002,628</b>	<b>6,178,687</b>	<b>-1,176,059</b>	<b>-19,0</b>
	в т.ч. Квота	1,968,041	2,350,444	-382,403	-16,3
	Технологични разходи за ЕСО и ЕРД от АЕЦ Козлодуй	3,034,587	3,828,243	-793,656	-20,7
2	<b>Задължения по чл. 93а и чл.94</b>	<b>12,625,196</b>	<b>13,825,487</b>	<b>-1,200,291</b>	<b>-8,7</b>
3	<b>Балансираща енергия</b>	<b>373,835</b>	<b>372,569</b>	<b>1,266</b>	<b>0,3</b>
4	<b>Свободен пазар</b>	<b>364,222</b>	<b>18,888</b>	<b>345,334</b>	<b>1828,3</b>
	<b>ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ</b>	<b>18,365,881</b>	<b>20,395,631</b>	<b>-2,029,750</b>	<b>-10,0</b>

През 2016 г. се намалява закупената от АЕЦ Козлодуй електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преносната и разпределителни мрежи с 20,7 %, поради обстоятелството, че от новия регулаторен период от 01.07.2016 г. КЕВР е определила и НЕК-обществен доставчик да доставя електрическа енергия за технологични разходи.

Общото количество закупена електроенергия в съответствие с чл.93а и чл.94 от ЗЕ, съгласно който общественият доставчик изкупува електрическата енергия по дългосрочни договори, произведената от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство по преференциални цени е по-малко спрямо предходната година с 1,200,291 МВтч /-8,7%/.

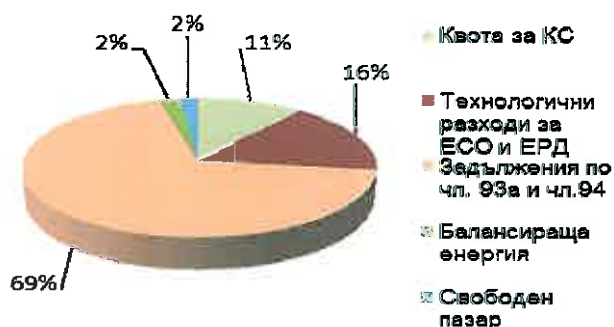
Намаление в закупените количества се отчита най-вече при електроцентралите с дългосрочни договори, докато при електроцентралите на ВЕИ и ВЕКП има минимални намаления спрямо отчета за 2015 г, съответно -3,5% и -2,1%.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са по-малко натоварвани в сравнение с 2015 година. При ТЕЦ Ей И Ес 3С Марица изток 1 производството е с 12,9% по-малко спрямо 2015 г., като закупеното количество електроенергия за 2016 г. /2,900,760 МВтч/ е по-малко дори от минималното количество електроенергия, съгласно дългосрочния договор. Използваемостта на разполагаемата мощност на централата е 59,6 %, при достигната през предходната година 72,7 %.

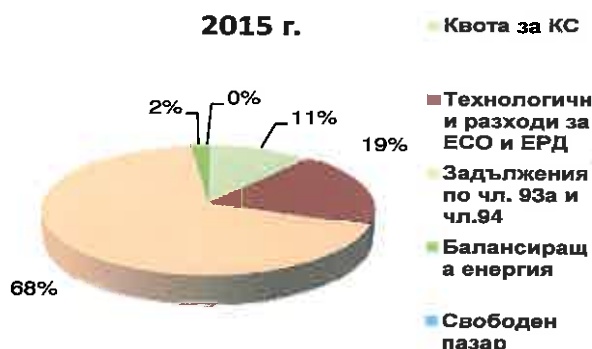
Закупеното количество от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 /3,606,512 МВтч/ е намалено с 15,6% в сравнение с отчета за предходната 2015 година, което е спад от 666,004 МВтч. Използваемостта е намаляла от 73,6 % през 2015 г. на 61,7 % през отчетната 2016 г. По-ниското натоварване на двете централи е в резултат от спада на продажбите през годината, при запазване на производството на електроенергия от възобновяеми източници и комбинирано производство.

Структурата на закупената електроенергия има минимални различия спрямо тази за предходния отчетен период.

**2016 г.**







• **Продажби на електроенергия**

През 2016 г. дружеството отчита намаление на продажбите на електроенергия с 4,125,168 МВтч, (-16,6%) спрямо предходната 2015 година. Дружеството отчита спад, както на продажбите си на регулирания пазар (-7,7%), така и на реализираните количества електроенергия на свободния пазар (-46,2%). Влияние за намалението на реализираните количества електроенергия на вътрешния пазар в най-голяма степен оказва продължаващия спад на продажбите за крайните снабдители, поради развиващата се либерализация на пазара на електроенергия в страната. Нараства броя на небитовите потребители на ниво НН, които си доставят електроенергия от свободния пазар. През 2016 г. продадената електроенергия на крайните снабдители е намалела с 1,379,700 МВтч (-8,9 %) спрямо предходната година.

Изменението на продажбите на електроенергия е показано в следващата таблица:

МВтч

	Отчет 2016 г.	Отчет 2015 г.	изменение 2016 – 2015	% изменение
<b>1. Продажби на регулирания пазар</b>	<b>18,059,425</b>	<b>19,561,153</b>	<b>-1,501,728</b>	<b>-7,7</b>
1.1 Крайни снабдители	14,140,993	15,520,693	-1,379,700	-8,9
1.2 ЕРД за технологични разходи	3,027,899	3,069,867	-41,968	-1,4
1.3 ЕСО за технологични разходи	890,533	970,593	-80,060	-8,2
<b>2. Балансираща енергия</b>	<b>304,804</b>	<b>526,007</b>	<b>-221,203</b>	<b>-42,1</b>
<b>3. ДПИ на ВН и СрН</b>	<b>119,654</b>	<b>548,765</b>	<b>-429,111</b>	<b>-78,2</b>
<b>4. Свободен пазар</b>	<b>2,295,783</b>	<b>4,268,909</b>	<b>-1,973,126</b>	<b>-46,2</b>
в т.ч.: на БНЕБ	917,245	0	+917,245	
<b>ОБЩО ПРОДАЖБИ</b>	<b>20,779,666</b>	<b>24,904,834</b>	<b>-4,125,168</b>	<b>-16,6</b>

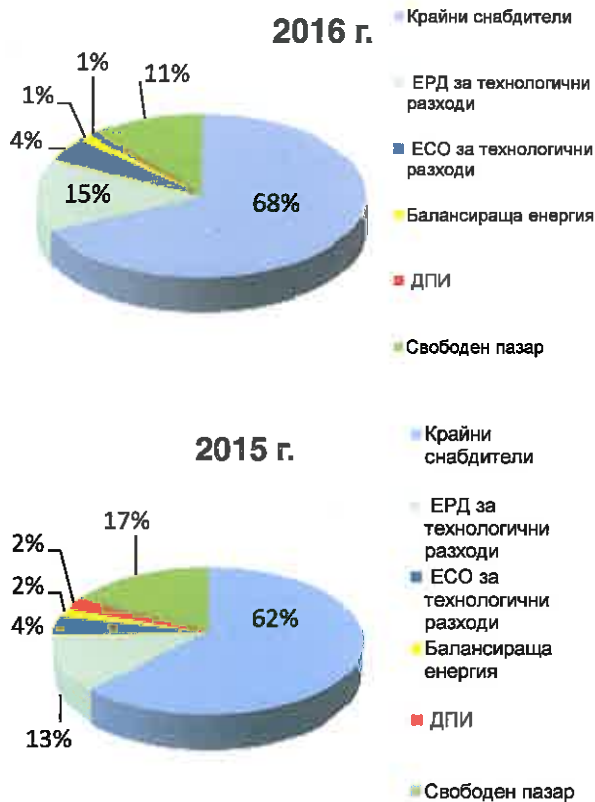
НЕК ЕАД отчете драстично намаление на продажбите си на свободния пазар в сравнение с отчета за 2015 година, поради голямото предлагане на електроенергия в региона и съответно ниските цени. Общо през 2016 г. НЕК ЕАД реализира електроенергия на свободния пазар 2,295,783 МВтч, докато през 2015 г. продажбите са били 4,268,909 МВтч.

От началото на 2016 г. стартира дейността си и БНЕБ /Българска независима енергийна борса/, която притежава лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия в България. На БНЕБ предлагат своята електроенергия НЕК ЕАД, АЕЦ Козлодуй, ТЕЦ Марица изток 2 както и други производители и търговци на електроенергия. Продаденото количество от НЕК ЕАД на БНЕБ за 2016 г. е 917,245 МВтч, което е 40% от продадената електроенергия от дружеството на свободния пазар.



През 2016 година продажбите от НЕК ЕАД за клиентите на ДПИ продължават да намаляват, поради излизането на много клиенти на свободния пазар, където цените на предлаганата електроенергия са значително по-ниски. През отчетната година количествата електроенергия продадени на ДПИ са минимални, само 119,654 МВтч, с тенденция за намаляване в следващите години.

### Структура на продадената електрическа енергия



Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия се променя незначително, като най-голям продължава да бъде относителния дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на крайните снабдители, който през 2016 г. е 68 % от общите продажби, докато през 2015 година е бил 62%. Увеличението на дела на енергията за крайните снабдители се увеличава, поради намалените продажби на свободния пазар, чиито относителен дял от 17 % през предходната година спада на 11 % през 2016 г.

### 3) Финансов резултат, приходи и разходи

При анализиране на финансовия резултат, за да се представи коректно резултатът за текущата дейност през 2016 г. и съпоставката с предходната 2015 г. е необходимо да се елиминира влиянието на разходите произтичащи от решението по арбитражното дело на Атомстройекспорт ICC Case № 18086/GZ/MHM и изпълнението му. В разходите на дружеството е включен нетирания резултат по Арбитражното решение по проект Белене, който е разлика между общите разходи, свързани с решението и приходите от дисконта на възмездния безлихвен заем съгласно Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ между Министерство на енергетиката и НЕК ЕАД.

За да има съпоставимост при разходите за двата отчетни периода, 2016г. и 2015 г., е извършено преизчисление на финансовия отчет за предходната година. Целта е да бъдат елиминирани, поради отмяна на Методиката за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложените им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

преференциални цени от ВЕИ и ВЕКП, осчетоводени разходи за зелена енергия от предходни години отразени като текущи разходи в отчета за печалбата/загубата.

**Приходи**

НЕК ЕАД отчете общо приходи за 2016 г, в размер на 3,081,533 хил. лв или с 5 % по-малко от общите приходи за предходната година. Намалението на общите приходи се дължат изцяло на намалените продажби на електроенергия, както на регулирания, така и на свободния пазар. При намаление на продажбите на електроенергия с 16,6 %, съответните приходи имат спад от 21,2 %, което е резултат от по-ниските регулирани цени, по които обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, а така също и на по-ниските цени на електроенергията продадена на свободния пазар. Приходите от продажби на електрическа енергия намаляват с 540 млн.лв, като от регулирания пазар намалението е с 328 млн.лв, или с 15 %, а приходите от продажби на свободния пазар със 139 млн.лв, което е спад от 47,9 % спрямо 2015 г.

Изменението на приходите за 2016 г. по източници, съпоставени с отчетените за 2015 г. е следното:

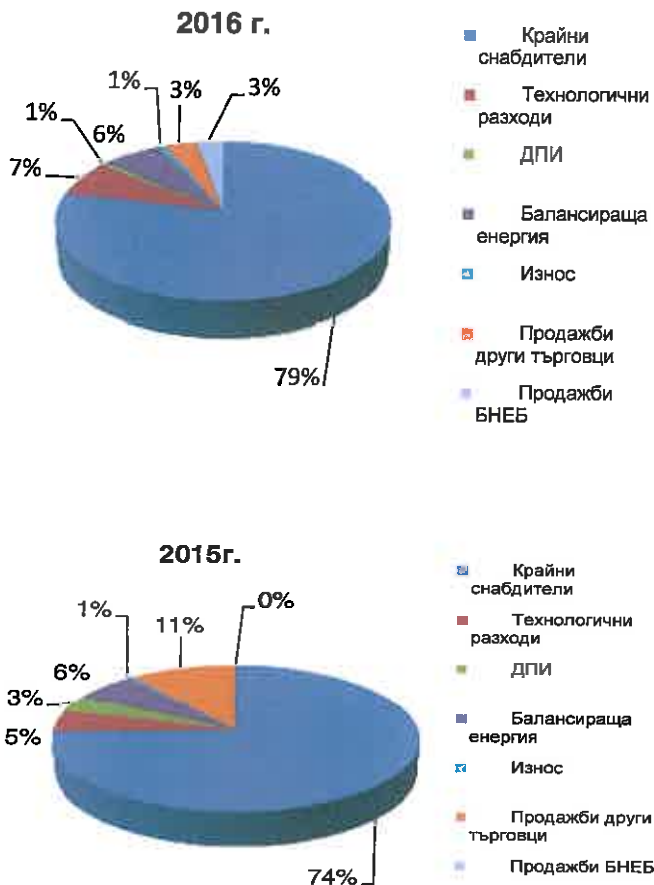
хил.лв.

Приходи	Отчет 2016	Преизчислен отчет 2015	изменение отчет 2016/ отчет 2015	% изменение
<b>1. Приходи от продажби на електроенергия</b>	<b>2,004,690</b>	<b>2,544,254</b>	<b>-539,564</b>	<b>-21,2</b>
1.1. в т.ч. на регулиран пазар /задължения съгласно ЗЕ/	1,835,670	2,163,342	-327,672	-15,1
1.2. Свободен пазар	150,869	289,580	-138,711	-47,9
в т.ч. от БНЕБ	62,008		+62008	
1.3. ДПИ	18,151	91,332	-73,181	-80,1
<b>2. Приходи от продажби на резерв и системни услуги</b>	<b>18,430</b>	<b>24,319</b>	<b>-5,889</b>	<b>-24,2</b>
<b>3. Приходи от Фонд СЕС</b>	<b>300,154</b>	<b>183,200</b>	<b>116,954</b>	<b>63,8</b>
<b>4. Приходи от Задължения към обществото</b>	<b>689,373</b>	<b>421,355</b>	<b>268,018</b>	<b>63,6</b>
<b>5. Приходи от други продажби и други оперативни доходи</b>	<b>16,228</b>	<b>27,436</b>	<b>-11,208</b>	<b>-40,8</b>
<b>6. Финансови приходи</b>	<b>2</b>	<b>423</b>	<b>-421</b>	
<b>7. Приходи от асоциирани предприятия (съучастия)</b>	<b>52,656</b>	<b>43,976</b>	<b>8,680</b>	<b>19,7</b>
<b>ОБЩО ПРИХОДИ</b>	<b>3,081,533</b>	<b>3,244,963</b>	<b>-163,430</b>	<b>-5,0</b>
<b>в т.ч. приходи от продажби</b>	<b>2,716,716</b>	<b>2,994,520</b>	<b>-277,804</b>	<b>-9,3</b>

В резултат на отчетеното намаление на продажбите се променя и структурата на приходите. Делът на приходите от продажби на крайните снабдители от 74 % през 2015 г. се увеличава на 79 %; делът на приходите от продажби на свободния пазар, включващи и продажбите на БНЕБ намалява от 11% през предходната година на 6 % през отчетния период.



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.



През отчетната 2016 г. са увеличени приходите от утвърждаването от КЕВР Цена за задължения към обществото с 63,6 % или с 268 млн.лв спрямо отчета за 2015 г. Увеличението е в резултат от два фактора: 1) по-високата цена през 2016 г. в сравнение с 2015 г. Цената в периода 2015 г.-2016 г. се е променяла по следния начин:

Период на действие	цена, лв/МВтч
<b>2015 г.</b>	
01.01.2015-31.07.2015	18,93
01.08.2015-30.09.2015	37,90
01.10.2015-31.12.2015	36,83
<b>2016 г.</b>	
01.01.2016-30.06.2016	36,83
01.07.2016-31.12.2016	35,77

и 2) увеличение на дела на свободния пазар в страната и разширяване на обхвата на търговските участници, които са задължени да заплащат тази цена. От 24.07.2015 г. операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи също заплащат цената за задължения към обществото.

Приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ имат увеличение през 2016 г. със 117 млн.лв /63,8 %/ спрямо 2015 г. Това се дължи на факта, че фонда е създаден с изменение на Закона за енергетиката от 24.07.2015 г., т.е. действието му през 2015 г. е само пет месеца.



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

**Разходи**

Общите разходи на НЕК ЕАД за отчетната 2016 г. са в размер на 3,211,761 хил. лв. и са със 129,646 хил. лв, или с 3,9 % по-малко от общите разходи за предходната година.

Най-значително е намалението на разходите за закупена електроенергия, което е в резултат на по-малките количества закупена електроенергия, произтичащо от намалените продажби. Въпреки намалението на разходите за закупена електроенергия техният относителен дял остава най-голям - 87% от разходите за оперативната дейност.

В сравнителната таблица е показано изменението на разходите за 2016 г. спрямо отчета за предходната година :

ХИЛ.ЛВ.

Разходи	Отчет 2016	Преизчислен отчет 2015	Изменение 2016- 2015	% изменение
1. Разходи за оперативна дейност	3,107,609	3,277,385	-169,776	-5,2
в т.ч. разходи за купена електроенергия	2,702,475	2,966,219	-263,744	-8,9
Относителен дял,%	87,0	90,5	-3,5	
2. Финансови разходи	104,152	64,022	40,130	62,7
<b>ОБЩО РАЗХОДИ</b>	<b>3,211,761</b>	<b>3,341,407</b>	<b>-129,646</b>	<b>-3,9</b>
в т.ч. без нетните разходи по Арбитража	3,052,491	3,341,407	-288,916	-8,6

В разходите за 2016 г. са включени нетни разходи, свързани с Арбитражното решение по проект АЕЦ Белене в размер на 159,270 хил. лв . Елиминирайки тези разходи, намалението на общите разходи свързани с дейността на НЕК през отчетната 2016 г. е с 8,6 %, или с 288,916 хил. лв.

В разходите за оперативна дейност най-значително е намалението на разходите за закупена електроенергия, което се дължи на по-малкото количество електроенергия, която дружеството е закупило през 2016 г., в резултат на спада на продажбите на електроенергия. Средната покупна цена на електроенергията се запазва почти на нивото от предходната година, като има минимално нарастване от 0,64 лв/МВтч, или 0,4 %. За 2015 г. отчетната цена е 145,43 лв/МВтч при 146,07 лв/МВтч за 2016 %.

Ръст се отчита при финансовите разходи. Увеличението им се дължи на взетия нов кредит от БЕХ ЕАД за погасяване на стари задължения към „Ей И Ес-3С Марица изток 1“ и „КонтурГлобал Марица Изток 3“. Погасяването на задълженията на НЕК ЕАД за закупена електроенергия към двете централи беше условие за подписване на допълнителните споразумения за намаляване на цената за предоставяната разполагаемост. По отчетни данни финансовите разходи са в размер на 104,152 хил. лв към 31.12.2016 г. при 64,022 хил. лв. за същия период на предходната година.

**Финансов резултат**

НЕК ЕАД отчита отрицателен финансов резултат за 2016 година в размер на 130,228 хил. лв. В сравнение с преизчисления отчет за предходната година загубата е увеличена с 33,784 хил. лв.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за 2016 г. в сравнение с предходната година е показано в следващата таблица :

ХИЛ.ЛВ.

Приходи и разходи	Отчет 2016	Отчет 2015 /преизчислен/	изменение 2016-2015	% ръст
1. <b>Общо разходи</b>	<b>3,211,761</b>	<b>3,341,407</b>	<b>-129,646</b>	<b>-3,9</b>
2. <b>Общо приходи</b>	<b>3,081,533</b>	<b>3,244,963</b>	<b>-163,430</b>	<b>-5,0</b>
3. <b>Финансов резултат преди данъци</b>	<b>-130,228</b>	<b>-96,444</b>	<b>-33,784</b>	



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

Финансовият резултат отразяващ само текущата дейност през 2016 г. получен след елиминиране влиянието на разходите, произтичащи от решението по арбитражното дело на Атомстройекспорт ICC Case № 18086/GZ/MHM и изпълнението му би бил следния:

хил.лв.

	<i>Приходи и разходи</i>	<i>Отчет 2016</i>	<i>Отчет 2015 /преизчислен/</i>	<i>изменение 2016-2015</i>	<i>% ръст</i>
<b>1.</b>	<b>Общо разходи</b>	<b>3,052,491</b>	<b>3,341,407</b>	<b>-288,916</b>	<b>-8,6</b>
<b>2.</b>	<b>Общо приходи</b>	<b>3,081,533</b>	<b>3,244,963</b>	<b>-163,430</b>	<b>-5,0</b>
<b>3.</b>	<b>Финансов резултат преди данъци</b>	<b>29,042</b>	<b>-96,444</b>	<b>125,486</b>	

Елиминирайки влиянието на Арбитражното дело, финансовият резултат на НЕК ЕАД от текущата дейност на дружеството през 2016 г. е печалба от 29,042 хил. лв

Анализът на резултатите от регулаторните и ценови условия показва, че дружеството все още е на загуба от регулираната дейност, но през 2016 г. загубата се намалява спрямо предходната година, което е резултат на извършените промени в енергийното законодателство.

Поради свиване на дела на регулирания пазар и предвид задълженията на НЕК ЕАД да закупува произведената електрическа енергия от ВИ, от ВЕКП и по дългосрочните Споразумения за закупуване на енергия КЕВР е определила тези количества електрическа енергия общественият доставчик да реализира на регулирания и на свободния пазар. Финансовият резултат от продажбите на обществения доставчик на електрическа енергия за 2016 г. в сравнение с 2015 г. се изменя, както следва :

хил.лв.

	<i>Отчет 2016 г.</i>	<i>Отчет 2015 г.</i>	<i>Изменение</i>
<b>Отчетен резултат</b>	<b>-87,382</b>	<b>-179,125</b>	<b>91,743</b>
<b>в т.ч.:- приходи за компенсиране на разходи за минали периоди</b>	<b>79,500</b>	<b>235,964</b>	<b>-156,464</b>
<b>- резултат за текущата дейност през отчетната година</b>	<b>-166,882</b>	<b>-415,089</b>	<b>248,207</b>

Видно от сравнителната таблица, финансовият резултат от продажбите на електроенергия от обществения доставчик се подобрява през 2016 г., но все още дружеството формира тарифен дефицит и влияе върху отрицателния финансов резултат.

С разширяване обхвата на свободния пазар, продажбите на НЕК ЕАД на регулирания пазар намаляват, докато задълженията за закупуване на електроенергия остават значително по-високи. Действащата неблагоприятната пазарна конюктура на регионалния пазар се отрази негативно върху дейността на дружеството, поради намалението на продажбите на НЕК ЕАД на този сегмент и действащите по-ниски пазарни цени на свободния пазар през 2016 година.

В резултат на намалените продажби се увеличи свободната, нереализирана разполагаемост от централите с дългосрочни договори, които са със значително по-малко натоварване от предходната година.

#### 4) Анализ на активите и пасивите

	31 декември '2016	31 декември '2015	изменение	
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	%
<b>АКТИВИ</b>				
<b>Нетекущи активи</b>				
Имоти, машини и съоръжения	4,774,393	4,029,768	744,625	18,48%
Нематериални активи	3,316	3,973	(657)	-16,54%
Инвестиции в дъщерни,асоциирани и други предприятия	59,364	59,364	-	0,00%
Други дългосрочни вземания		12,009	(12,009)	-100,00%
<b>Сума на нетекущите активи</b>	<b>4,837,073</b>	<b>4,105,114</b>	<b>731,959</b>	<b>17,83%</b>



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

<b>Текущи активи</b>				
Материални запаси	8,923	8,566	357	4,17%
Търговски и други вземания	327,970	585,847	(257,877)	-44,02%
Вземания от фонд СЕС	37,247		37,247	
Вземания от свързани лица	51,816	39,467	12,349	31,29%
Аванси и предплатени услуги	13,170	203,554	(190,384)	-93,53%
Парични средства	16,567	92,472	(75,905)	-82,08%
<b>Сума на текущите активи</b>	<b>455,693</b>	<b>929,906</b>	<b>(474,213)</b>	<b>-51,00%</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>5,292,766</b>	<b>5,035,020</b>	<b>257,746</b>	<b>5,12%</b>

Нетекущите активи на дружеството нарастват в резултат на придобиване на право на получаване на оборудването свързано с проекта АЕЦ Белене. Намалението на текущите активи се обуславя основно от намаление на вземанията по аванси и търговски вземания, свързани с решение по арбитражно дело, свързано с проект Белене, приключили съдебни спорове с електроразпределително дружество, свързани с отменената 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.

Пасиви	31 декември	31 декември	изменение	
	'2016	'2015	'000 лв.	%
<b>Нетекущи пасиви</b>				
Задължения по заеми от банки	98,462	133,173	(34,711)	-26,06%
Отсрочено финансиране	10,213	12,067	(1,854)	-15,36%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	7,436	6,943	493	7,10%
Провизии	80	81	(1)	-1,23%
Задължения към свързани лица	1,873,004	970,329	902,675	93,03%
Търговски и други задължения	7,918	11,711	(3,793)	-32,39%
Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ	804,866		804,866	
Пасиви по отсрочени данъци	135,719	137,275	(1,556)	-1,13%
<b>Сума на нетекущите пасиви</b>	<b>2,937,698</b>	<b>1,271,579</b>	<b>1,666,119</b>	<b>131,03%</b>
<b>Текущи пасиви</b>				
Задължения по заеми от банки	36,026	47,196	(11,170)	-23,67%
Търговски задължения	352,494	1,350,185	(997,691)	-73,89%
Задължения към свързани лица	621,649	873,933	(252,284)	-28,87%
Отсрочено финансиране	584	201	383	190,55%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	720	829	(109)	-13,15%
Провизии	17,260	42,842	(25,582)	-59,71%
Други задължения	46,116	38,983	7,133	18,30%
<b>Сума на текущите пасиви</b>	<b>1,074,849</b>	<b>2,354,169</b>	<b>(1,279,320)</b>	<b>-54,34%</b>
<b>Обща сума на пасивите</b>	<b>4,012,547</b>	<b>3,625,748</b>	<b>386,799</b>	<b>10,67%</b>

Общата сума на задълженията на НЕК ЕАД нараства от 3,625,478 хил. лв. към 31.12.2015 г. на 4,012,547 хил. лв. към 31.12.2016 г., като дългосрочните задължения нарастват съответно от 1,271,579 хил. лв. на 2,937,698 хил. лв.



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

**5) Финансови показатели на НЕК ЕАД към 31.12.2016 г.**

Финансовите показатели на НЕК ЕАД са изчислени въз основа на годишния финансов отчет за 2016 г.

Показател	2016	2015
<b>Показатели за рентабилност</b>		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	-0,0474	-0,0298
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	-0,1005	-0,0633
Коефициент на рентабилност на пасивите	-0,0321	-0,0246
Коефициент на капитализация на активите	-0,0243	-0,0177
<b>Показатели за ефективност</b>		
Коефициент на ефективност на разходите	0,9595	0,9711
Коефициент на ефективност на приходите	1,0423	1,0297
<b>Показатели за ликвидност</b>		
Коефициент на обща ликвидност	0,4240	0,3950
Коефициент на бърза ликвидност	0,4157	0,3914
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0154	0,0393
<b>Показатели за финансова автономност</b>		
Коефициент на платежоспособност	0,3199	0,3900
Коефициент на финансова независимост	0,3035	0,5257
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	3,7319	2,8623
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,3559	0,6598

Коефициентът на обща ликвидност продължава да не достига нивата, определени от международните банки-кредитори на НЕК ЕАД (да не бъде по-нисък от 1,2 - 1,1). Към 31.12.2016 г. коефициентът нараства от 0,395 през 2015 г. на 0,424.

И през 2016 г. НЕК ЕАД продължава да формира тарифен дефицит, макар и по-малък, който оказва влияние върху разплащанията с доставчиците на електрическа енергия.

През 2016 г. дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток. Към 31.12.2016 г. отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на - 619 млн.лв, при отчетен за 2015 г. в размер на - 1,424 млн.лв, което показва липсата на свеж финансов ресурс. Общата сума на задълженията на НЕК ЕАД нараства от 3 625 млн.лв към 31.12.2015 г. на 4,012 млн.лв. към 31.12.2016 г., като дългосрочните задължения нарастват съответно от 1,271 млн.лв на 2,939 млн.лв, от които 805 млн.лв. задължение по предоставена възмездна финансова помощ към Министерство на енергетиката.

**V Инвестиционна и ремонтна дейност**

**1) Изпълнение на Инвестиционната програма на НЕК ЕАД за 2016 г.**

Инвестиционната програма на НЕК ЕАД е изпълнена на 77,6 % от планираната за годината. Изпълнението на програмата финансирана със собствени средства е едва 33 % и това произтича от продължаващия дефицит на парични средства в дружеството. Предвидените за финансиране с привлечени средства инвестиционни дейности са изпълнени на 101,8 %. През предходната 2015 г. са извършени инвестиционни дейности за 2,846 хил. лв, като нарастването през отчетната година е почти 2,5 пъти.





Инвестиционна програма	Планирани средства за 2016 г.	Отчет 2016 г.	Изпълнение, %
<b>НЕК ЕАД</b>	<b>8 935</b>	<b>6 931</b>	<b>77,6</b>
<b>1.Предприятие "Водоелектрически централи"</b>	<b>4 354</b>	<b>1 806</b>	<b>41,5</b>
<b>2.Предприятие "Язовири и каскади"</b>	<b>2 335</b>	<b>1 280</b>	<b>54,8</b>
<b>3.Централно управление на НЕК ЕАД</b>	<b>2 246</b>	<b>3 845</b>	<b>171,2</b>

## 2) Ремонтна програма на НЕК ЕАД за 2016 г.

Утвърдената ремонтна програма за 2016 г. е 5,133 хил. лв, като изпълнението ѝ е на 50,8 %, или 2,606 хил. лв. В сравнение с отчета за 2015 г. има нарастване с 1,192 хил. лв, или с 45,7 %.

Ремонтна програма	Планирани средства за 2016 г.	Отчет 2016 г.	Изпълнение %
<b>ОБЩО НЕК ЕАД</b>	<b>5 133</b>	<b>2 606</b>	<b>50,8</b>
1. Предприятие „Водоелектрически централи“	3 158	1 293	40,9
2. Предприятие „Язовири и Каскади“	1 833	1 258	68,6
3. Централно управление на НЕК ЕАД	141	55	39,0

Извършеният анализ показва задоволително изпълнение на инвестиционната и на ремонтната програми.

За много от обектите, неизпълнени през 2016г., има сключени договори, чието изпълнение ще се реализира през 2017 година. Друга голяма част от обектите са в процедури на обществена поръчка и предстои договаряне на изпълнението им през 2017 година.

## VI Човешки ресурси

Към 31.12.2016 г. списъчният брой на персонала в дружеството възлиза на 2,019 броя. Най-висок относителен дял от общата численост на персонала имат хората със средно специално образование – 38,3 на сто, следвани от тези с висше – 35,3 на сто и със средно – 20,8 на сто. Това съотношение е показател за доброто кадрово обезпечаване на дружеството.

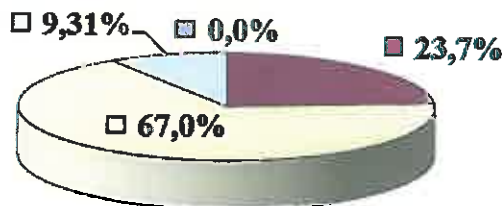
**Структура на персонала по степен на образование**



По възрастова структура разпределението на списъчния брой на наетите към 31.12.2016г. лица по трудово правоотношение показва, че най-висок е относителния дял на персонала във възрастовия диапазон от 41 г. до 60 г. – 67,0 на сто, следвани от тези между 21 до 40 г. – 23,7 на сто. Относителният дял на работещите жени представлява 27,3 на сто от общата численост на заетия персонал.



### Структура на персонала по възраст



□ до 20 г. ■ 21-40 г. □ 41-60 г. □ над 60 г.

## VII Околна среда и устойчиво развитие

През 2016 година НЕК ЕАД продължи да реализира екологична политика, насочена към намаляване на последствията от въздействията върху околната среда в резултат на своята дейност. Дружеството осъществява дейността си при строго спазване на екологичните изисквания в съответствие с българското законодателство.

НЕК има разработена методика за определяне на спестяванията в емисиите на парникови газове при рехабилитация или модернизация на електротехническите съоръжения на дружеството. Разполагаме с модернизиран и осъвременен вариант на Емисионния фактор на Базовата линия за електроенергийния сектор. Дружеството е разработило оптимизационна практика – програма за работата на ПАВЕЦ „Чаира“ в оптимизационен режим за условията на регулиран или свободен пазар на електроенергия.

Дейностите са насочени към оптимално използване на суровините и енергията и генериране на минимални количества отпадни води и вредни емисии във въздуха и отпадъци.

Дружеството има разработена Програма за управление на отпадъците и издаден регистрационен документ за транспорт на отпадъци по чл.35 от Закона за управление на отпадъците.

Фирмената програма за управление на отпадъците обхваща всички дейности, свързани с отпадъците, като съдържа изчерпателна идентификация на всички отпадъци, генерирани на територията на предприятията в структурата на НЕК ЕАД. Тя урежда екологосъобразното управление на дейностите с отпадъци, като съвкупност от права и задължения, решения и действия, свързани с образуването, разделното събиране и временното съхранение на отпадъците на определените за целта места, транспортирането, както и формите на контрол на тези дейности.

През 2016г. се разработи Система за Управление на Околната Среда (СУОС) на НЕК, която води до намаляване на вредното въздействие върху околната среда от производствената дейност на дружеството и експлоатацията на хидроенергийни съоръжения и ще доведе до устойчиво развитие на дружеството през следващите години.

Обхватът и съдържанието на СУОС съдържа физическите и организационни граници на СУОС:

- Процеси, дейности, продукти и услуги в обхвата на СУОС;
- Изнесени процеси – а) третиране на генерираните отпадъци; б) мониторинг на отпадни води; с) индиректни емисии от консумацията на електричество, отопление за собствени нужди и горива за автотранспорт;
- Потенциални и извънредни ситуации – а) високи вълни и наводнения от язовирите; б) прекъсвания на електрозахранването; с) пожар или експлозии.



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

Опазването на околната среда в СУОС е извършено чрез оценка и овладяване на аспектите на околната среда повлияни от дейността на дружеството. Идентифицирани са следните групи значими аспекти на околната среда:

- Разходи на природни ресурси - използване на енергийния потенциал на водите, разходи на ел. енергия, горива и др.
- Емисии – във водите и почвата вследствие на разливи на масла и горива и в околната среда – шум и вибрации в отделни обекти;
- Биологично разнообразие;
- Отпадъци – опасни и отпадъци от строителна дейност и др.

За значимите аспекти на околната среда е изготвен План за мониторинг. Мониторинг на СУОС е извършен за последното тримесечие на миналата година и след това за цялата 2016г.

Понастоящем се разработва Интегрирана Система за Управление (ИСУ) като основа за устойчивото развитие на дружеството.

Разработен е Наръчник на интегрираната система за управление по околната среда и Система за Управление Здравото и Безопасността при Работа (СУЗБР) – ИСУ, който показва обхвата и демонстрира съответствието на системата за управление с изискванията към системата за управление по околната среда, въведени с БС EN ISO 14001:2015 и към системите за управление по здравето и безопасността при работа, въведени с OHSAS 18001:2005.

Наръчникът е предназначен за използване в рамките на Дружеството за:

- управление на бизнес процесите при спазване на принципите и изискванията за управление по околната среда и здравето и безопасността при работа;
- гарантиране на пълното спазване на законовите изисквания, свързани с околната среда и трудовото законодателство като минимален стандарт за изпълнение;
- самоподготовка на персонала за прилагане на изискванията на системите за управление по околната среда и здравето и безопасността при работа;
- оценка на ефективността и ефикасността на внедрените модели на СУОС и СУЗБР и непрекъснатото им подобряване.

## **VIII Бъдещо развитие на компанията и действия в областта на научно-изследователската и развойна дейност.**

НЕК ЕАД ще продължава да участва на пазара на електроенергия в страната и региона, като ще извършва продажби на електроенергия по регулирани и свободни цени и предоставя услуги за балансиране и регулиране на ЕЕС чрез мощности си във ВЕЦ и ПАВЕЦ.

Бъдещото развитие на дружеството ще бъде в съответствие с притежаваните Лицензии и ще се определя от политиката и модела за либерализация на пазара на електрическа енергия.

НЕК ЕАД не извършва действия в областта на научно-изследователската и развойна дейност.

## **IX Събития след датата на съставяне на отчета**

На 26 януари 2017 г. дъщерно дружество на НЕК ЕАД „Екологична експлоатация на горива и енергетични масла“ ООД е заличено в търговския регистър след проведена процедура по ликвидация в изпълнение на взето решение от съдружниците.

На 10.02.2017 г. в търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на НЕК ЕАД, като на мястото на Христо Величков Георгиев е вписан Константин Симеонов Делисивков.

На 14 февруари 2017 г. е приключило търговско дело, съгласно което НЕК ЕАД е осъдено да заплати на „Лукойл енергия и газ България“ сума в размер на 4,040 хил. лв. включително лихви и разноси. Сумата е призната във финансовия отчет като коригиращо събитие. Присъдената сума е платена на 20 март 2017 г.



## Х Допълнителна информация по Раздел VI А от ЗППЦК и Приложение № 10 на Наредба № 2 на КФН

- 1) Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.

Приходи	Отчет 2016	Относителен дял към общите приходи	Преизчислен отчет 2015	Относителен дял към общите приходи
	‘000 лв.	%	‘000 лв.	%
<b>1. Приходи от продажби на електроенергия</b>	<b>2,004,690</b>	<b>65,05 %</b>	<b>2,544,254</b>	<b>78,41 %</b>
<i>1.1. в т.ч. на регулиран пазар /задължения съгласно ЗЕ/</i>	<i>1,835,670</i>	<i>59,57 %</i>	<i>2,163,342</i>	<i>66,67 %</i>
<i>1.2. Свободен пазар</i>	<i>150,869</i>	<i>4,90 %</i>	<i>289,580</i>	<i>8,92 %</i>
<i>в т.ч. от БНЕБ борсов пазар</i>	<i>62,008</i>	<i>2,01 %</i>		<i>0,00 %</i>
<i>1.3. ДШИ</i>	<i>18,151</i>	<i>0,59 %</i>	<i>91,332</i>	<i>2,81 %</i>
<b>2. Приходи от продажби на резерв и системни услуги</b>	<b>18,430</b>	<b>0,60 %</b>	<b>24,319</b>	<b>0,75 %</b>
<b>3. Приходи от Фонд СЕС</b>	<b>300,154</b>	<b>9,74 %</b>	<b>183,200</b>	<b>5,65 %</b>
<b>4. Приходи от Задължения към обществото</b>	<b>689,373</b>	<b>22,37 %</b>	<b>421,355</b>	<b>12,98 %</b>
<b>5. Приходи от други продажби и други оперативни доходи</b>	<b>16,228</b>	<b>0,53 %</b>	<b>27,436</b>	<b>0,85 %</b>
<b>6. Финансови приходи</b>	<b>2</b>	<b>0,00 %</b>	<b>423</b>	<b>0,01 %</b>
<b>7. Приходи от асоциирани предприятия (съучастия)</b>	<b>52,656</b>	<b>1,71 %</b>	<b>43,976</b>	<b>1,36 %</b>
<b>ОБЩО ПРИХОДИ</b>	<b>3,081,533</b>	<b>100 %</b>	<b>3,244,963</b>	<b>100,00 %</b>
<b>в т.ч. приходи от продажби</b>	<b>2,716,716</b>		<b>2,994,520</b>	

Приходите на НЕК ЕАД включват основно приходи, свързани с продажба на електрическа енергия. През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на електрическа енергия и услуги, свързани с електрическа енергия в размер на 2,712,493 хил. лева., които представляват 88,02% от общите приходи реализирани от Дружеството през 2016 г.

Количествена информация, структурата на приходите на Дружеството за 2016 г. и 2015 г. и тяхното изменение са представени в в т. IV Оперативен и финансов преглед на дейността, 3 Финансов резултат, приходи и разходи и Раздел, 2 Производствена и търговска дейност по-горе от настоящия доклад.

- 2) Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.

Количествена информация, структурата на приходите на Дружеството за 2016 г. и 2015 г. и тяхното изменение са представени в в т. IV Оперативен и финансов преглед на дейността, 3 Финансов резултат, приходи и разходи и Раздел, 2 Производствена и търговска дейност по-горе от настоящия доклад. По отношение на приходите от продажба на електрическа енергия и услуги, свързани с електрическа енергия, представляващи 88,02 % от общата сума на приходите за 2016 г. продажбите на територията на РБългария са в размер на 2,696,547 хил. лева (20,528,155 МВтч), а за износ в размер на 15,946 хил. лв. (251,511 МВтч).



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

Информация за продажби на електрическа енергия на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на електрическа енергия е както следва:

Клиент	МВтч.	хил. лв.	относителен дял
ЕВН България Електроснабдяване АД	5,170,369	568,026	21,57%
Енерго-Про Продажби АД	3,486,864	382,994	14,54%
ЧЕЗ Електро България АД	6,207,850	661,604	25,12%
<b>Общо за тези клиенти</b>	<b>14,865,083</b>	<b>1,612,624</b>	<b>61,23%</b>

Информация за покупки на електрическа енергия от доставчици, надхвърлящи 10% от общите разходи за покупка на електрическа енергия е както следва:

Доставчик	МВтч.	хил. лв.	относителен дял
ЕВН България Електроснабдяване АД	1,054,758	401,780	14,94%
ЕЙ И ЕС - ЗС Марица Изток 1 ЕООД	2,900,759	562,989	20,94%
КонтурГлобал Марица Изток III АД	3,606,511	485,613	18,06%
<b>Общо за тези доставчици</b>	<b>7,562,028</b>	<b>1,450,382</b>	<b>53,93%</b>

### 3) Информация за сключени съществени сделки

За периода НЕК ЕАД няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност.

### 4) Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството, или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството.

Сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия и услуги, свързани с електрическа енергия, се извършват по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР, с изключение на продажбите на борсовия пазар с БНЕБ ЕАД. Всички останали продажбите и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия.

Неиздължените салда в края на годината са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства, освен ако не е оповестено друго.

За вземанията от свързани лица не са получени гаранции.

За задълженията към свързани лица са предоставени записи на заповед в размер на 53,771 хил. лв. в т.ч. на КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 53,498 хил. лв., на ЕСО ЕАД в размер 218 хил. лв. и на Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв., и банкови гаранции в размер на 248 хил. лв. в т.ч. на ЕСО ЕАД в размер 198 хил. лв. и на Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв.

Национална електрическа компания ЕАД не е сключвала сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност.



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

*Покупки от свързани лица*

Дружество	сделки/основание	2016 г. '000 лв.	2015 г. '000 лв.
<i>Единоличен собственик</i>			
	Лихви заеми	92,570	52 955
	лихви търговски задължния	1,170	1 189
БЕХ ЕАД	услуги	183	31
	амортизация финансови разходи по заеми	1,934	
		<b>95,857</b>	<b>54 175</b>
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>			
	пренос	1,983	1 117
	достъп	313	216
	реактивна ел.енергия	-	40
ЕСО ЕАД	ТПП	879	2 705
	Балансираща енергия	47,707	59 965
	Други услуги	13	5
		<b>50,895</b>	<b>64 048</b>
	ел.енергия+РМ	149,155	144 385
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	лихви по споразумение	-	1 469
	лихви забава текущи	7,924	5 014
	лихви търговски	-	18
		<b>157,079</b>	<b>150 886</b>
	ел.енергия	4,016	3 886
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	лихви забава текущи	99	186
		<b>4,115</b>	<b>4 072</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯиК	<b>3</b>	<b>3</b>
	ел.енергия	32,517	92 284
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	тел.р-ри	2	2
	ел.енергия ЯиК	3	3
	лихви	628	-
		<b>33,150</b>	<b>92 289</b>
БНЕБорса ЕАД	такси брсов пазар	<b>213</b>	
<i>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</i>			
НЕКО	търговско право за пренос, услуга	<b>482</b>	
	РМ	256,924	223 144
	ЕЕ	160,808	232 084
	БЕ	-	20
	доп.услуги	3,830	3 833
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	пуск	-	165
	фонд 5% вноски	21,761	9 637
	неустойки за прин.престой	-	2 377
	емисии	42,290	28 468
		<b>485,613</b>	<b>499 728</b>
ПОД Алианс	ДПО	<b>1,003</b>	<b>1 034</b>
ЗАД Енергия	услуга	<b>19,472</b>	<b>20 607</b>
<i>Други свързани лица</i>			
Под общ контрол на Българската държава		<b>43</b>	<b>38</b>



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

*Продажби на свързани лица*

Дружество	сделки/основание	2016 г.	2015 г.
		'000 лв.	'000 лв.
<i>Единоличен собственик</i>			
БЕХ ЕАД	продажба недвижим имот Други продажби	1 1	1 315 3 <b>1 318</b>
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	71 564	71 592
	задължение към обществото	31 457	15 239
	резерв и допълнителни услуги	18 430	24 319
	технологични разходи	31 371	28 999
	Търговско право за пренос	482	67
	Други продажби	60	18
		<b>153 364</b>	<b>140 234</b>
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	задължение към обществото	4 331	8 812
	електрическа енергия, небаланси	21	88
	Други продажби	34	44
		<b>4 386</b>	<b>8 944</b>
"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	балансираща енергия	84	173
	електрическа енергия, небаланси	6	-
		<b>90</b>	<b>173</b>
"Мини Марица Изток" ЕАД	Други продажби	25	18
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	задължение към обществото	22 058	15 934
	Други продажби	-	2
	лихви забава	1 292	-
		<b>23 350</b>	<b>15 936</b>
"Булгартрансгаз" ЕАД	ел.енергия ДПИ+небаланси	-	458
	небаланс ДПИ	-	72
	Други продажби	4	1
		<b>4</b>	<b>531</b>
БНЕБорса ЕАД	ел.енергия	61 933	-
	задължение към обществото	3 881	-
		<b>65 814</b>	
<i>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</i>			
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	ел.енергия	18 983	14 768
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	балансираща енергия	-	108
	ел.енергия ДПИ	2 635	2 963
	небаланс ДПИ	794	758
	неустойки	1 524	2 829
	върнати неустойки	(1 524)	62
	такса управление	62	50
	водоподаване	311	-
дивидент	34 560	27 810	
		<b>38 362</b>	<b>34 580</b>
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	62	62
	дивидент	1 350	1 404
		<b>1 412</b>	<b>1 466</b>
ПОД Алианс	дивидент	5 406	4 556
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	89	316
	дивидент	11 340	10 206
		<b>11 429</b>	<b>10 522</b>
ХЕК Горна Арда	управленски услуги	115	136



**Други свързани лица**

Под общ контрол на Българската държава			
ВМЗ ЕАД	ел.енергия ДПН	3 057	3 750
	небаланс ДПН	594	888
	лихви	51	320
		<b>3 702</b>	<b>4 958</b>
НКЖИ Електроразпределение ЕАД	ел.е-я на ЕРД	1 164	1 454
	задължение към обществото	1 043	697
		<b>2 207</b>	<b>2 151</b>
		<b>328 650</b>	<b>240 291</b>

**5) Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.**

На 26.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с електроцентралите с дългосрочни договори във връзка с взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. В съответствие със споразумението НЕК ЕАД изплати на централите всички дължими суми към месец април 2016 г. и пое ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. Ако това условие не бъде спазено от дружеството договореното намаление няма да се прилага до издължаване на просрочените суми. С влизане в сила на допълнителните споразумения бяха намалени цените на разполагаемата мощност, която двете централи предоставят на дружеството – съответно 14% на ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и 15% на КонтурГлобал Марица изток 3. Ефекта от действието на споразумението през 2016 г. е около 50,000 хил. лв. по-малко разходи за закупената от НЕК разполагаемост.

На 14.06.2016 г. Международният арбитражен съд при Международната търговска камара в Париж постанови решение, с което осъжда „Национална електрическа компания“ ЕАД да заплати на „Атомстройекспорт“ АД сума в размер приблизително на 539,904,401 евро, 221,274,794 рубли и 11,943,108 долара, в която не са включени дължимите лихви считано от 02.05.2015 г. На 15.07.2016 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД подаде пред Арбитражния трибунал молба за корекция и тълкуване на арбитражното решение.

На 28.09.2016 г. Народното събрание на Република България прие Закон за предоставяне на помощ за изплащане на задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД. Със закона се осигуряват необходимите средства за изплащане от НЕК ЕАД на присъдените по арбитражното решение суми чрез предоставяне на възмездна финансова помощ при изпълнение на следните предварителни условия:

1. Положително решение от Европейската комисия;
2. Подписано споразумение за окончателно уреждане на отношенията между НЕК ЕАД и „Атомстройекспорт“ АД по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/MHM.

С писмо от 03.10.2016 г. Арбитражният състав уведомява НЕК, че е разгледал исканията му, включително искането за тълкуване на Окончателното Арбитражно решение, и с изключение на четирите искания, за които страните са се съгласили, е решил, че ще бъдат отхвърлени. В резултат на четирите корекции дължимите съгласно арбитражното решение суми са следните: главници и лихви до 14.06.2016 г. в размер на 587,466,167 евро и 246,512,045 рубли и 11,943,108 долара. В сумата не е включена дължимата лихва, считано от 15.06.2016 г., както и разходите за съхранение и поддръжка на ОДЦП.

На 26.10.2016 г. е подписано Споразумение за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case 18086/GZ/MHM на Арбитражния съд при Международната търговска камара в Париж между „Национална Електрическа Компания“ ЕАД и „Атомстройекспорт“ АД.

Съгласно Споразумението за окончателно уреждане на отношенията и решението между страните по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/MHM, сумата на главницата и лихвата, присъдени на АСЕ от Арбитражния трибунал на 14.06.2016 г. в Корегираното решение е на обща стойност 601,617,133 евро.





Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

Съгласно условията на Споразумението за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/MHM, ако НЕК ЕАД заплати пълната сума на главницата и лихвата съгласно коригираното решение в размер на 601,617,133 евро с левова равностойност 1,176,660,837 лв. на или преди 15 декември 2016 г. (след приспадане на доброволното плащане в размер на 5 милиона евро), АСЕ ще се откаже от плащане на натрупаната лихва след 14.06.2016 г.

На 05.12.2016 г. между НЕК ЕАД и Министерство на Енергетиката е подписано Споразумение за предоставяне на възмездна финансова помощ за сума в размер на 601,617,133 евро съгласно, което НЕК ЕАД се задължава да възстанови по бюджета на Министерство на енергетиката получената възмездна помощ в срок от 7 (седем) години еднократно. НЕК ЕАД не заплаща лихви върху получената сума и не предоставя гаранции.

На 08.12.2016 г. сумата по Споразумението в размер на 601,617,133 евро е получена от Министерство на Енергетиката по разплащателна сметка на НЕК ЕАД. На същата дата НЕК ЕАД извърши разплащане към АСЕ по Споразумението за окончателно уреждане на отношенията по арбитражно дело ICC Case No18086/GZ/MHM на сума в размер на 596,617,133 евро. (след приспадане на доброволното плащане в размер на 5 милиона евро).

**6) Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извън балансово. Извънбалансово се водат предоставените от дружеството гаранции и запис на заповеди издадени в полза на трети лица, които са представени в точка 8.

**7) Информация за дялови участия на Дружеството, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.**

**Участия в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия**

	Държава	2016	
		Дял	Стойност на инвестицията '000 лв.
<i>Дъщерни предприятия</i>			
Екологична експлоатация на горива и енергетични масла ООД	България	69,90%	3
Бултехаш АД	България	67%	-
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27%	55 289
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1 512
ПОД Алианс България АД	България	34%	1 020
ХЕК "Горна Арда" АД	България	30%	1 467
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	59
			<b>59 364</b>

Недвижимите имоти на Дружеството включват земи и сгради с балансова стойност съответно 186,796 хил. лв. и 2,402,785 хил. лв. Към 31 декември 2016 г. стойността на земите включва активи с балансова стойност 1,180 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



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял.

8) Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения;

Задължения и информация за договорените условия на получените от Дружеството банкови заеми.

<i>Дългосрочни задължения</i>	31 декември	31 декември
	2016 г.	2015 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	37,438	56,304
(3)ЕИБ	38,071	46,515
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	22,953	30,354
	<b>98,462</b>	<b>133,173</b>
<i>Краткосрочна част</i>		
(1)Банк Аустрия Кредитанщалт	19,137	19,138
(3)ЕИБ	8,525	8,546
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	8,364	19,512
	<b>36,026</b>	<b>47,196</b>
<b>Общо усвоени заеми</b>	<b>134,488</b>	<b>180,369</b>

(1) *Дългосрочни заеми от Банк Аустрия Кредитанщалт*

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 2016 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%. Номиналната непогасена част от този транш към 31.12.2016 г. възлиза на 28,926 хил. евро (56,775 хил. лв.). 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” с балансова стойност 101,807 хил. лв. Като обезпечение е вписан и залог върху предприятието ВЕЦ „Цанков камък”. Издаден е запис на заповед. Според договора за кредит НЕК ЕАД трябва да спазва определените финансови условия, свързани с показатели по задлъжнялост (ливъридж) и покритие на лихвите.

(2) *Дългосрочни заеми от ИНГ Банк – Холандия*

През октомври 2006 г. Дружеството е сключило договори за три търговски кредита за финансиране на модернизацията и рехабилитацията на каскада "Долна Арда". Кредитите са отпуснати при променлив лихвен процент, изчислен на база 6-месечния EURIBOR плус надбавка от 2,95%. Максималният одобрен лимит по трите кредита е 28,351 хил. евро (55,450 хил. лв.).

– Кредит ССА 1. Одобрена сума е в размер от 7,425 хил. евро (14,522 хил. лв.). Към 31 декември 2016г. заемът е изцяло погасен.

– Кредит ССА 2. Одобрена сума е в размер от 15,900 хил. евро (31,098 хил. лв.). Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

– Кредит ССА 3. Одобрена сума е в размер от 5,026 хил. евро (9,829 хил. лв.). Към 31 декември 2016 г. заемът е изцяло погасен.

През октомври 2006 г. Дружеството е сключило договор за експортен заем за финансиране модернизацията и рехабилитацията на каскада "Долна Арда". Заемът е отпуснат в два транша, разделени



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

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.).

– Транш А възлиза на 4,208 хил. евро (8,230 хил. лв.) при променлив тримесечен лихвен процент на ОеКВ по експортни кредити с надбавка 0.45%. Към 31.12.2016 г. траншът е изцяло погасен.

– Транш В възлиза на 37,867 хил. евро (74,062 хил. лв.) при фиксиран годишен лихвен процент 4.75%. Номиналната усвоена и непогасена част от този заем към 31.12.2016 г. възлиза на 16,012 хил. евро (31,317 хил. лв.). Заемът се погасява на 20 равни шестмесечни погасителни вноски до ноември 2020 г.

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“) с балансова стойност 17,923 хил. лв.. 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.

*(3) Дългосрочен заем от Европейска инвестиционна банка (ЕИБ)*

През ноември 2002 г. Дружеството е подписало договор като Бенифициент по държавен инвестиционен заем за финансиране на проект за рехабилитация в електроенергетиката - Енергия II. Одобрената сума по кредита е в размер на 60,000 хил. евро (117,345 хил. лв.), като цялата сума е усвоена.

Номиналната непогасена част към 31 декември 2016 г. е в размер 23,824 хил. евро (46,596 хил. лв.). Заемът е отпуснат на Република България с Краен Бенефициент – НЕК ЕАД. Заемът е отпуснат на шест транша, като всеки транш е с фиксирана лихва, както следва: 1 транш – 10 млн. евро на 07.06.2004 – 4.69%, 2 транш – 7 млн. евро на 19.05.2006 – 4.285%, 3 транш – 6 млн. евро на 13.11.2006 – 4.026%, 4 транш – 13 млн. евро на 03.07.2007 – 4.844%, 5 транш – 18 млн. евро на 12.03.2008 – 4.341%, 6 транш – 6 млн. евро на 28.10.2008 – 4.555%. Главниците и лихвите се плащат на 15 юни и 15 декември, като окончателното погасяване е на 15.06.2022 г.

**Информация за задължения по получени заеми и споразумения за разсрочване, условията по тези заеми към Български енергиен холдинг ЕАД**

**Задължения към Български енергиен холдинг ЕАД**

	Падеж	31 декември 2016 г. ‘000 лв.	31 декември 2015 г. ‘000 лв.
<b>Дългосрочни задължения</b>			
(1) Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	840,158	954,062
(2) Заем от БЕХ ЕАД	28.07.2021 г.	1,022,143	
		<b>1,862,301</b>	<b>954,062</b>
<b>Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни заеми</b>			
(1) Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	329,112	216,690
(2) Заем от БЕХ ЕАД	28.07.2021 г.	42,052	
(3) Споразумение за разсрочване	28.02.2017 г.	30,840	
(4) Споразумение за разсрочване	01.01.2017	21,488	21,488
(5) Търговски задължения		37	376
		<b>423,529</b>	<b>238,554</b>

**Получени заеми**

(1) На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и цедираното вземане от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 1 април 2014 г. в общ размер на 1,209,148 хил. лв. Срокът на кредита е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Към 31 декември 2016 г. задължението по кредита е в размер на 1,169,271 хил. лв., в това число просрочена главница и лихви 201,613 хил. лв.

(2) На 25 април 2016 г. е подписан договор за предоставяне на целеви заем в размер на 521,625 хил. евро (1,020,210 хил. лв.) за погасяване на дължимите от НЕК ЕАД просрочени суми към „Ей И Ес ЗС Марица изток 1“ ВООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, което е необходимо условие за влизане в сила на



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за предоговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 30 декември е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);

Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;

Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;

Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;

Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

Към 31 декември 2016 г. размерът на задължението по кредита е 1,089,736 хил. лв., а размерът на отсрочените финансови разходи – 25 541 хил. лв. Просрочните задължения по заема са в размер на 37,184 хил. лв.

**Споразумения за разсрочване на задължения**

(3) На 30 ноември 2016 г. е сключено споразумение за погасяване на задължения на НЕК ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД във връзка с договор за цесия, сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ в общ размер 39,672 хил. лв., с годишен лихвен процент 5,025%. Срокът на споразумението е шест месеца. Към 31 декември 2016 г. задължението по споразумението е в размер на 30,464 хил. лв. в това число просрочена главница и лихви 10,381 хил. лв.

(4) На 22 април 2015 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към БЕХ ЕАД за минал период по консолидирани задължения в кредитно споразумение. Задълженията за лихви са с общ размер 21,488 хил. лв. към 1 април 2014 г. ще бъдат погасявани на 12 равни месечни вноски, считано от януари 2016 г. Към 31 декември 2016 г. размерът на задължението е 21,488 хил. лв., в това число просрочена главница 19,697 хил. лв.

Към 31.12.2016 г. заемите от БЕХ ЕАД не са обезпечени.

Задължения към БЕХ ЕАД	31 декември 2016 г.			
	Номинална стойност	Балансова стойност	Дължими лихви	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
(1) Дългосрочен заем	1,047,777	1,047,777	121,493	1,169,270
(2) Дългосрочен заем	1,047,684	1,022,143	42,052	1,064,195
(3) Споразумение	29,672	29,672	1,168	30,840
(4) Споразумение			21,488	21,488
(5) Търговски задължения	37	37		37
	<b>2,125,170</b>	<b>2,100,005</b>	<b>186,201</b>	<b>2,285,830</b>

**Гаранции**

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 31.12.2016 г. е в размер на 248 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 198 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 50 хил. лв (31.12.2015 г. е 198 хил. лв. към свързани лица ЕСО ЕАД в размер 198 хил. лв.).

**Записи на заповед**

Към 31.12.2016 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 331,645 хил. лв., в т.ч. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 53,498 хил. лв. към ЕСО ЕАД в размер 218 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 55 хил. лв. Към 31.12.2015 г. – записите на заповед са съответно в размер на 410,563 хил. лв., в т.ч. към свързани лица КонтурГлобал Марица Изток 3 в размер на 77 021 хил. лв. и към ЕСО ЕАД в размер 218 хил. лв.



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

**9) Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати;**

Национална електрическа компания ЕАД не е сключвала договори за заем в качеството ѝ на заемодател през 2016 г.

**10) Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството, е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им;**

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

Рисковете пред НЕК ЕАД на пазара на електроенергия са свързани основно с участието на дружеството на регулирания пазар, където изпълнява вменени му от ЗЕ задълженията към обществото, както и рискове от влияние на външни фактори, на които дейността на НЕК е изложена. Един от най-важните външни фактори са климатичните условия, свързани със състоянието на водните ресурси, както и способността на НЕК ЕАД да успее да реализира свободните количества електрическа енергия, които задължително закупува, на свободния пазар. В условия на либерализиран пазар на електроенергия, риска произтичащ от задълженията на обществения доставчик по ЗЕ и свързаните с тях преференциални цени ще остане висок. Средната покупна цена на електроенергията по чл.93а е под прякото влияние на преференциалните цени на електроенергията от високоефективно комбинирано производство, от преференциалните цени на електроенергията от възобновяеми източници, и на тези по дългосрочните договори.

**11) Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството;**

През 2016 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

**12) Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете;**

В Дружеството функционират система от вътрешни нормативни актове за финансово управление и контрол и система за управление на риска, които осигуряват надеждност по отношение на ефективното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация. Тези системи са изградени и функционират и с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на Дружеството и подпомагане на тяхното ефективно управление. Висшият мениджмънт носи основна отговорност и роля по отношение на изграждането на системи за финансово управление и контрол и за управление на риска. Той изпълнява както управляваща и насочваща функция, така и текущ мониторинг.

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

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

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Български енергиен холдинг ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;



Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

- съхранение и опазване на активите и информацията.

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

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

Текущият мониторинг се осъществява от Вътрешния одит и се състои в оценяване дали системите за финансово управление и контрол и за управление на риска са подходящи все още за Дружеството в условията на променлива среда, дали действат, както се очаква и дали се адаптират периодично към променените условия. Оценяването на избрани области, извършено в този контекст, като отговорност на Висшия мениджмънт се съобразява с приоритетите на Дружеството. Оценяването също е съизмерно с характеристиките на Дружеството и влиянието на идентифицираните рискове.

Вътрешният одит докладва на Висшия мениджмънт и на Одитния комитет, относно основните характеристики на системите за финансово управление и контрол и за управление на риска. Вътрешният одит разглежда ключови въпроси, включително и установени основни инциденти и съответно приетите или приложени корективни действия, като отново докладва на Ръководството и Одитния комитет.

#### **ПОЛИТИКИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКА**

Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка, с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

В Дружеството има назначен Съвет за управление на риска, с определени Директор по управление на рисковете и риск експерти във всяко едно структурно звено на Дружеството. Приета е Стратегия за управление на риска в НЕК ЕАД, с период на действие 2016-2018 г., която е утвърдена на 04.02.2016 г. Съветът за управление на риска, в зависимост от своите задължения и отговорности, следи как ръководството осигурява съответствие с политиките за управление на риск и преглежда адекватността на рамката за управление, по отношение на рисковете, с които се сблъсква Дружеството.

Съветът за управление на риска на Дружеството използва помощта на Вътрешния одит. Вътрешният одит извършва, както планирани, така и извънредни прегледи на контролите и процедурите за управление на риска, резултатите от които се докладват на Съвета за управление на риска. В дружеството има създадени риск регистри на всяко едно структурно звено, които се актуализират текущо, но не по-малко от веднъж годишно.

Дружеството е изложено на различни рискове, включително регулаторен/ценови риск, произтичащ от решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на електрическа енергия за вътрешния пазар, ликвиден, пазарен, кредитен, лихвен и валутен риск.

#### **ЦЕНОВИ/РЕГУЛАТОРЕН РИСК**

Ценовият/регулаторният риск за Дружеството е във връзка с дейността обществена доставка на електрическа енергия. Действащата ценова/регулаторна рамка, съгласно постановените административни актове на КЕВР, оказва съществено влияние върху финансовото състояние на Дружеството.

Цената на електрическата енергия към Крайните снабдителите и на електрическата енергията, продавана на Електропреносното и Електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи се определят от КЕВР, които се прилагат за ценови/регулаторен период от 01.07. на текущата година до 30.06. на следващата година. Утвърдените от Комисията цени, заедно с реализираните количества пряко определят приходите от дейността на Дружеството. През 2016 г. са действали три основни решения на КЕВР, имащи най-голямо влияние по отношение към цените, по които Обществения доставчик закупува/продава електрическа енергия по регулирани цени – Ц-27 от 31.07.2015 г.; Ц-35 от 01.11.2015 г. и Ц-19 от 30.06.2016 г.

Цената на електрическата енергия, закупувана от производителите с определени квоти, се определя от КЕВР, за регулаторен период и формира част от микса на Обществения доставчик. Други компоненти от



него са количествата електрическа енергия, изкупувани по Дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени с „Ей и Ес Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, както и количествата, изкупувани по преференциални цени от ВЕИ производители, съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ до размера на определената им годишна квота.

Себестойността на енергията в микса на Обществения доставчик е по-висока от определената от КЕВР цена на електрическата енергия от Обществения доставчик към Крайните снабдители, което е съществен риск върху дейността на Дружеството.

### **ЛИКВИДЕН РИСК**

Ликвидният риск се състои във вероятността Дружеството да не е в състояние да изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Дружеството прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални и кризисни условия, без да се реализират неприемливи загуби.

Тъй като дейността на Дружеството е свързана с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои главно в три посоки:

- Внимателно планиране на всички изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- Условия на плащане на клиенти, които се извършват в рамките на един месец – договарят се графици на плащане, като в случай на просрочване е договорено плащане на неустойки;
- Овърдрафт споразумения с банки, които осигуряват управление на ликвидния риск в краткосрочен план.

Дейността на дружеството в по-голямата си част е регулирана, поради което решенията на КЕВР и определената от Комисията ценова рамка водят до определени ликвидни рискове, изразяващи се в невъзможност за заплащане на задължения към доставчици на електрическа енергия и извършване на разходи за инвестиции и ремонт, спрямо генерираните приходи на електрическа енергия по регулирани цени.

### **ПАЗАРЕН РИСК**

Пазарният риск е рискът, който при промяната на пазарни цени, валутни курсове, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството от финансови инструменти или стойността на инвестициите ѝ ще бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и контролира експозицията на пазарния риск, с приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Дружеството предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, които се представят на Съвета на директорите. По-голяма част от основната дейност е регулирана и ръководството на Дружеството не може да влияе върху цените, които се определят от КЕВР.

### **КРЕДИТЕН РИСК**

Кредитният риск на Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземанията от клиенти и инвестиции във финансови инструменти.

### **ВЗЕМАНИЯ ОТ КЛИЕНТИ**

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти, като се влияе също от характеристиките на индустрията или на страната.

В дружеството са установени и се прилагат политики и процедури, целящи да минимизират рисковете от неплащане от страна на клиенти. За всеки клиент се извършва оценка на неговата кредитоспособност, като текущо се следи неговата експозиция. За сделки, при които рискът е значителен, се изисква представяне на обезпечение под формата на паричен депозит или банкова гаранция.

### **ЛИХВЕН РИСК**

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно, по отношение краткосрочните и дългосрочните си финансови пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.



Доклад за дейността  
За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

## ВАЛУТЕН РИСК

Преобладаващата валутна експозиция на Дружеството е деноминирана в евро (EUR). Поради това, че курсът на лева е фиксиран към курса на еврото в България (1,95583 лв. = 1 евро), Дружеството не е изложено на значителен валутен риск за тези валутни позиции.

**13) Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството, или произтичат от разпределение на печалбата, включително:**

а) получени суми и непарични възнаграждения

	2016	2015
	'000 лв.	'000 лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	123	138
Социални разходи и разходи за осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	38	8
	<b>161</b>	<b>146</b>

б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент

Към 31 декември 2016 г. НЕК ЕАД няма условни и разсрочени възнаграждения.

в) сума, дължима от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Към 31 декември 2016 г. НЕК ЕАД няма начислени такива суми.

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

През отчетната 2016 година няма промяна в Съвета на директорите.

**15) Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно;**

### УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис ЕАД

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. В отговора на искането за арбитраж НЕК оспори всички искове. На 31.08.2016 г., ищецът депозира пълната си исковата молба, съдържаща обстойното му становище по предявените искове заедно с приложени доказателства и исканията за представяне на доказателства от НЕК.

С исковата молба ищецът уточни своите искови претенции и поиска да се осъди НЕК да заплати следните суми:

- сумата от 7,132 хил. евро, представляваща сумата на неплатените фактури за месеците февруари - август 2013г.

- натрупаната лихва върху сумата от 7,132 хил. евро до 31 юли 2016 г в размер на 560 хил. евро, както и по-нататъшна лихва върху сумата от 7,132 хил. евро в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от 1 август 2016г. до окончателното пълно плащане;





Доклад за дейността

За годината приключваща на 31 декември 2016 г.

---

- сумата от 1,065 хил. евро, представляваща натрупаната лихва, изчислена в размер на 3 месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента, върху забавените плащания

- сумата от 1,302 хил. евро, представляваща дължимата сума за услугите, изпълнени от УПНС за периода 1 септември - 7 октомври 2013г., както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;

- сумата от 2,156 хил. евро, представляваща неплатената част от ескалацията, както и лихва в размер на 3-месечния LIBOR за евро плюс 2.5 процента от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014г. до окончателното пълно плащане;

- сумата от 32 хил. евро, представляваща платени наеми за периода 8 октомври 2013 - 8 януари 2014г. по договор за наем от 1 февруари 2011г. площ и 117 хил. евро, представляващи, разходи, понесени от УПНС, заедно с българската законна лихва върху тези суми от датата Исковата молба до 31 август 2016г. до окончателното пълно плащане;

- сумата от 42,526 хил. евро, представляваща дължимо обезщетение поради едностранно прекратяване на договора, заедно с българската законна лихва върху тази сума от датата на Искането за арбитраж 4 юли 2014 г. до окончателното пълно плащане;

В определения срок на 31 октомври 2016 г., НЕК депозира пълен отговор, заедно с доказателства и искания за представяне на доказателства от ищеца. На 2 декември ищецът депозира реплика по отговора на ответника, а на 6.01.2017 г. НЕК депозира реплика по репликата на ищеца.

Предвижда се делото да се разгледа в открито заседание на датите 05 -09 юни 2017 г., когато се очаква да бъде даден и ход по същество. При такова развитие на делото, би могло да се очаква решение на арбитражния съд през 2018 г. Делото е в начален подготвителен етап. Ръководството и юридическите консултанти не са в състояние да прогнозира какъв би бил изхода от това дело, респ. какви суми (дори и приблизителни) страните биха били осъдени да заплатят с арбитражното решение.

#### **16) Друга информация по преценка на Дружеството**

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