



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

**Национална Електрическа Компания ЕАД  
30 юни 2020 г.**



Национална електрическа компания ЕАД

## Съдържание

	Страница
Междинен доклад за дейността	-
Доклад на независимия одитор	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	6
Пояснения към междинния съкратен финансов отчет	7



## Междинен доклад за дейността

Настоящият междинен доклад за дейността на Национална електрическа компания ЕАД 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 2020 г. до 30 юни 2020 г.

Той е изгoten в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100о, ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, и чл. 33, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредба №2/17.09.2013 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриване на информация, заедно с Приложение №9 и допълнителна информация по чл. 33, т. 7 от Наредбата, която се отнася за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

### I. Обща информация за дружеството

Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД) е еднолично акционерно дружество, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 000649348.

Дружеството е самостоятелно юридическо лице със седалище в гр. София, район Оборище, ул. Триадица № 8. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е Български енергиен холдинг ЕАД.

**Основни дейности на компанията са:**

- производство на електрическа енергия;
- централизирани покупки и продажби на електрическа енергия;
- снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа;
- внос и износ на електрическа енергия;
- строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и внедряване и популяризиране на енергийна ефективност при производството на електроенергия;
- търговия с електроенергия.

*Дружеството претежава лицензии, издадени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране:*

- Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия - № Л-147-13/17.12.2004 г., за срок от 35 години допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на 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 правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на стандартна балансираща група .
- Лицензия за 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).



## II. Оперативен и финансов преглед на дейността на НЕК ЕАД

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 регулирания, свободния и балансиращ пазар и в управлението и регулирането на електроенергийната система и се явява най-големият производител на енергия от ВЕИ в страната.

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 изискванията за тяхното прилагане. Дружеството осъществява дейността си основно в регулирана среда с лицензията за обществена доставка, но участва и на свободния пазар с лицензиите за производство и търговия. НЕК ЕАД също така е и доставчик от последна инстанция (ДПИ). Дружеството изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване на необходимото количество електрическа енергия на Крайните снабдители, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребители, които не са избрали друг доставчик.

През първо полугодие на 2020 година икономическият и обществен живот в страната и света бе под знака на пандемията от COVID-19, което оказа влияние върху всички сфери и дейности и породи редица рискове в резултат на намалената икономическа активност. Последиците от това все още е трудно да бъдат напълно оценени в пълен мащаб, но като цяло се изразяват в забавяне и намаление на икономическия растеж в страната и по целия свят, като това рефлектира негативно във всеки вид стопанска дейност. НЕК ЕАД осъществяваше дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР. В съответствие с него НЕК ЕАД трябва да реализира на БНЕБ и свободния пазар остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана на регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира с приходи от ФСЕС. Намаленото потребление от стопанските потребители доведе и до нарушение на планираната работа при производството на електроенергия от производителите и използването на техните мощности.

С извършените изменения в Закона за енергетика и ценовото решение на КЕВР за регуляторния период 2019 – 2020 година дейността на НЕК ЕАД е силно зависима от определените ценови нива и регуляторни условия, както и от компенсаторните механизми на Фонд СЕС във връзка с възстановяване на направените от Обществения доставчик разходи по задължително изкупуване на електроенергия. От 01.07.2019 година задълженията на НЕК ЕАД по изкупуването на електроенергия намаляха и дружеството вече изкупува електроенергия само от ВЕИ и ВЕКП централи, които са с инсталirана мощност под 1 МВт.



В резултат на увеличеното потребление на Крайните снабдители и с цел обезпечаване на непрекъснатост на доставките на електроенергия, както и сигурното и качествено електроснабдяване на територията на Република България, Министъра на енергетиката, със Заповед наложи на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-19/01.07.2019 година на КЕВР в размер до 1 981 420 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 29.01.2020 година до 30.06.2020 година.

В съответствие с действащата нормативна уредба и ценовото решение на КЕВР НЕК ЕАД продължава да изкупува разполагаемост и електроенергия по дългосрочните договори с ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. Цена Задължение към Обществото се администрира от Фонд СЕС, с което функциите и отговорностите на Фонда нараснаха значително.

НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2020 година в размер на 50 353 хил.лв., като спрямо същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 18 067 хил.лв. Обществения доставчик не е предявил към ФСЕС разходи за емисии в размер на 7 809 хил.лв., като това ще бъде направено, когато в НЕК постъпят официално документи за извършени разходи. Към момента тези разходи са провизирани и влияят на финансовия резултат.

Въпреки отчетения положителен финансов резултат през първо полугодие на 2020 година, продължава тенденцията от последните години дружеството да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

### **Производствена и търговска дейност**

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ** през първо полугодие на 2020 година е характерно за суха година, като водоелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1 261 106 МВтч. В сравнение със същия период на миналата година това количество е намалено с 5.0% /-65 676 МВтч/. Ръководството на дружеството през разглеждания период полагаше усилия за максимално ефективно използване на водните ресурси. Водоелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансирация пазар и са важна част при управлението и регулирането на енергийната система в страната.

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

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители. И през първо полугодие на настоящата година това ставаше при ръст на потреблението на електроенергия от Крайните снабдители, но периода се характеризираше със слабо търсене на БНЕБ и свободния пазар като НЕК ЕАД реализира значително по-малки количества електроенергия, влияние за което оказа кризата с Covid-19 и намалената стопанска активност на икономическите субекти.



В съответствие с последните промени в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР НЕК ЕАД ще продължи да участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. Дружеството продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране на ЕЕС чрез мощностите си във ВЕЦ и ПАВЕЦ. Паралелно с това целта на дружеството е увеличение на пазарния си дял на свободния пазар на електроенергия.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Участието на НЕК на балансирация пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството може много ограничено да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

#### ➤ Покупки на електроенергия

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД закупи 7 029 727 МВтч електроенергия спрямо 7 210 967 МВтч за същия период на предходната година или с 2.5% по-малко.

През 2020 година покупките на електроенергия от НЕК ЕАД се осъществяваха в съответствие с ценовото решение на КЕВР за периода 2019-2020 година и действащите нормативните актове. В основната дейност на НЕК ЕАД настъпиха изменения във връзка с промените в основното енергийно законодателство, касаещо пазарния модел в сила от 01.07.2019 година и измененията в ЗЕ от 21 май 2019 година. Задълженията на Обществения доставчик по покупката на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително в резултат на отпадане задължението на НЕК ЕАД да изкупува електроенергията от ВЕИ и ВЕКП, които са с инсталirана мощност от 1 МВт над 1 МВт.

#### Закупена електроенергия за първо полугодие, МВтч

	Закупена електроенергия	Мярка	Отчет 2020	Отчет 2019	Разлика 2020/2019	% ръст
1.	Производители по квоти	МВтч	3 146 316	2 444 219	702 097	28.7
	АЕЦ Козлодуй	МВтч	1 597 285	1 038 609	558 676	53.8
	ТЕЦ Марица-изток 2	МВтч	1 549 031	1 405 610	143 421	10.2
2.	Задължения по чл. 93а	МВтч	3 799 028	4 596 880	-797 852	-17.4
	ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1	МВтч	1 283 201	1 548 321	-265 120	-17.1
	ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3	МВтч	2 276 977	2 036 454	240 523	11.8
	ВЕИ - СрН	МВтч	235 979	948 278	-712 299	-75.1
	ВЕКП - СрН	МВтч	2 871	63 827	-60 956	-95.5
3.	Балансираща енергия	МВтч	8 177	26 576	-18 399	-69.2
4.	Свободен пазар	МВтч	76 206	143 292	-67 086	0.0
	<b>ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ</b>	МВтч	<b>7 029 727</b>	<b>7 210 967</b>	<b>-181 240</b>	<b>-2.5</b>

През първо полугодие на настоящата година се отчита значителен ръст на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти спрямо същия период на предходната година, което се дължи на увеличеното потребление на Крайните снабдители. Увеличение се отчита в покупките на електроенергия, както от АЕЦ



Козлодуй /+53,8%, така и от ТЕЦ Марица изток 2, при която ръста е с 10.2%. Общо количеството доставена електроенергия от квотните електроцентрали е нараснало със 702 097 МВтч /28.7% ръст/ спрямо периода януари - юни 2019 година.

Във връзка с увеличеното потребление на Крайните снабдители Министъра на енергетиката, със Заповед наложи на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електроенергия над квотата определена с Решение №Ц-19/01.07.2019 година на КЕВР в размер до 1 981 420 МВтч в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 29.01.2020 година до 30.06.2020 година.

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД за регулирания пазар през първо полугодие на 2020 година се осъществяваха в съответствие с изпълнение на определените със Закона за енергетика задължения съгласно чл.93а и чл.94 от ЗЕ за задължително изкупуване на произведена електроенергия по дългосрочни договори, от ВЕИ и ВЕКП под 1 МВт. Общо количеството закупена от дружеството електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за първите шест месеца на настоящата година е 3 799 028 МВтч, което е намаление от 797 852 МВтч или 17.4% спад.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 работеха при натоварване съобразено с утвърдените количества от ценовото решение за регуляторния период 2019/2020 година. Закупената електроенергия от ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 за първо полугодие е в размер на 1 283 201 МВтч, което количество е със 17.1% по-малко спрямо същия период на миналата година. Увеличение на покупките се отчита от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 като ръста е с 11.8% в сравнение с първо полугодие на 2019 година. Използваемостта от двете електроцентрали през първо полугодие на 2020 година е 51.4% за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и 70.4% за КонтурГлобал Марица Изток 3, докато през същия период на 2019 година използваемостта им е съответно 60.3% и 67.4%.

Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е 235 979 МВтч, което е намаление с 712 299 МВтч в сравнение с първо полугодие на 2019 година. Намалението на закупените количества от централите на ВЕИ се дължи на новия пазарен модел в сила от 01.07.2019 година, съгласно който електроцентралите на ВЕИ с мощност 1 МВт и над 1 МВт продават електроенергията си на БНЕБ /НЕК Обществен доставчик закупува само електроенергия от ВЕИ с мощност под 1 МВт/. Значително намаление е отчетено и в количествата закупена електроенергия от централите с ВЕКП, поради същата причина – задължението на централите с мощност от 1 и над 1 МВт да продават своята електроенергия на БНЕБ.

Структурата на закупената електроенергия през първо полугодие на 2020 година няма съществена промяна като най-голям е относителния дял на закупуваната електроенергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ, която е 54.0%, а относителния дял на производителите по квоти е 44.8% от цялата закупена от дружеството.



### ➤ Продажби на електроенергия

НЕК ЕАД продаде 8 190 594 МВтч на регулирания и свободен пазар през първо полугодие на 2020 година, което е с 3.3% по-малко спрямо същия период на предходната година, когато продажбите са на ниво от 8 470 774 МВтч.

НЕК ЕАД отчита ръст на продажбите си на регулирания пазар, и намаление на реализираните количества електроенергия на свободния пазар.

Продължава тенденцията за ръст на консумацията на електроенергия на регулирания пазар. Продадената електроенергия за Крайните снабдители за първо полугодие на 2020 година е на ниво от 7 877 877 МВтч, което е ръст от 159 080 МВтч или 2.1% увеличение. По-високите продажби при Крайните снабдители се дължат на следните фактори :

- по-ниските температури през първите три месеца на настоящата година в сравнение със същия период на предходната година.
- пандемията от COVID-19, която наложи ограничаването или спирането на много стопански предприятия и преминаването на част от персонала в тях на дистанционна работа, което увеличи консумацията от битовите потребители през второ тримесечие.

#### Изменение на продажбите за първо полугодие :

Продадена електроенергия	Отчет 2020	Отчет 2019	изменение 2020 / 2019	МВтч % ръст
1. Крайни снабдители	7 877 877	7 718 797	159 080	2.1
2. Балансираща енергия	16 505	34 875	-18 370	-52.7
3. ДПИ на ВН и СрН	20 244	80 919	-60 675	-75.0
4. БНЕБ и свободен пазар	275 968	636 183	-360 215	-56.6
<b>ОБЩО ПРОДАЖБИ</b>	<b>8 190 594</b>	<b>8 470 774</b>	<b>-280 180</b>	<b>-3.3</b>

Количествата продадена електроенергия за клиентите на ДПИ на ВН и СрН отбележват значително намаление спрямо същия период на предходната година, като компанията е реализирала 20 244 МВтч в сравнение с 80 919 МВтч електроенергия за същия период на миналата година.

На БНЕБ и свободния пазар НЕК ЕАД участваше с ограничени обеми електроенергия през настоящото полугодие в сравнение с предходната година, в резултат на пестеното на водните ресурси в язовирите /предимно през първо тримесечие/. Дружеството е закупило от БНЕБ и известно количество електроенергия по свободни цени за обезпечаване на своите продажби. Общо за първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД реализира на БНЕБ и свободния пазар 275 968 МВтч спрямо 636 183 МВтч електроенергия през същия период на миналата година, което е намаление от 56.6%. Продажбите на този сегмент са предимно по ангажимента на НЕК към БНЕБ при изпълнение на задължението към ЕК. Почти цялото количество продадена електроенергия от дружеството през първо полугодие на 2020 година на свободния пазар е реализирано на БНЕБ.



Много неблагоприятно въздействие върху търговията на БНЕБ и свободния пазар оказа и пандемията от COVID-19, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и региона, поради ограничаването на производствения им капацитет, а при някои стопански потребители и до пълното спиране на дейността им през второ тримесечие. Това рефлектира в намаление на търсенето на електренергия на електроенергийните борси в страната и региона, и значителен спад на пазарните цени през второ тримесечие.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия не се променя, като най-голям е относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдители, който нараства до 96.2%, докато през първо полугодие на миналата година е на ниво от 91.1%. Намалява относителния дял на свободния пазар, който от 7.5% през 2019 година спада до 3.4% през първо полугодие на настоящата година.

### III. Финансов резултат, приходи и разходи

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД осъществяващ основната си дейност в съответствие с промените в основното енергийно законодателство, касаещи пазарния модел и измененията в Закона за енергетика от 21 май 2019 година. Във връзка с това задълженията на Обществения доставчик по покупката и продажбата на електроенергия за регулирания пазар намаляха значително, а нарасна тежестта на компенсаторните механизми на Фонд СЕС, което рефлектира в структурата на приходите по отчета за доходите на дружеството.

#### Приходи

НЕК ЕАД отчете намаление с 9.2% /-133 182 хил.lv./ на общите си приходи за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година. За периода януари-юни на настоящата година приходите са в размер на 1 309 258 спрямо 1 442 440 хил.lv. за първо полугодие на предходната година.

Отчетените приходи от продажби през първо полугодие на 2020 година са в размер на 773 483 хил.lv., което е увеличение от 17.0% в сравнение с отчетените приходи за същия период на миналата година, когато са на ниво от 661 250 хил.lv. Увеличението на приходите от продажби със 112 233 хил.lv. се дължи на по-високите приходи от продадена електроенергия, които нарастват спрямо първо полугодие на 2019 година.

Отчетените приходи от продадена електроенергия за първо полугодие на 2020 година имат ръст от 109 834 хил.lv. Увеличението им се дължи на действащата по-висока продажна цена за Крайните снабдители през първо полугодие на настоящата година, която е на ниво от 89.67 лв./МВтч, докато през същия период на предходната 2019 година е в размер на 71.71 лв./МВтч.

Приходите от Крайните снабдители за периода януари-юни на настоящата година са в размер на 706 409 хил.lv. или с 27.6% повече спрямо първо полугодие на 2019 година.



Намаление се отчита в приходите от ДПИ в резултат на значително по-малкото реализирани количества за тези клиенти през разглеждания период на 2020 година.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за първо полугодие на 2020 година по източници, съпоставени с отчетените за същия период на 2019 година :

Приходи	Отчет 2020	Отчет 2019	изменение 2020 / 2019	хил.лв. % ръст
<b>1. Приходи от продажби на електроенергия</b>	<b>761 073</b>	<b>651 239</b>	<b>109 834</b>	<b>16.9</b>
<b>1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/</b>	<b>732 201</b>	<b>595 655</b>	<b>136 546</b>	<b>22.9</b>
Крайни снабдители	706 409	553 515	152 894	27.6
ДПИ – ВН и СрН	2 780	13 909	-11 129	-80.0
Балансираща енергия	23 012	28 231	-5 219	-18.5
<b>1.2. БНЕБ и свободен пазар</b>	<b>28 872</b>	<b>55 584</b>	<b>-26 712</b>	<b>-48.1</b>
<b>2. Приходи от продажба на резерв и услуги</b>	<b>9 869</b>	<b>7 799</b>	<b>2 070</b>	<b>26.5</b>
<b>3. Приходи от ФСЕС</b>	<b>491 795</b>	<b>741 952</b>	<b>-250 157</b>	<b>-33.7</b>
<b>4. Други приходи от продажби</b>	<b>2 541</b>	<b>2 212</b>	<b>-329</b>	<b>-14.9</b>
<b>5. Други приходи</b>	<b>3 671</b>	<b>4 062</b>	<b>391</b>	<b>9.6</b>
<b>6. Приходи от асоциирани предприятия</b>	<b>40 309</b>	<b>35 176</b>	<b>5 133</b>	<b>14.6</b>
<b>ОБЩО ПРИХОДИ</b>	<b>1 309 258</b>	<b>1 442 440</b>	<b>-133 182</b>	<b>-9.2</b>
<b>в т.ч. Приходи от продажби</b>	<b>773 483</b>	<b>661 250</b>	<b>112 233</b>	<b>17.0</b>

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансирация пазар за първо полугодие на настоящата година отбелязват спад и са в размер на 23 012 хил.лв. спрямо 28 231 хил.лв. за същия период на предходната година. Намалението им се дължи на по-малкото балансиращи мощности, с които компанията е участвала на балансирация пазар.

През разглеждания период са реализирани и приходи от резерв и услуги в размер на 9 869 хил.лв., продаден на преносния оператор съгласно сключения договор между НЕК ЕАД и ЕСО за поддържане сигурността на електроенергийната система. Спрямо същия период на миналата година се отчита ръст на тези приходи от 2 070 хил.лв.

На БНЕБ и свободния пазар дружеството отчете намаление на приходите си от продадена електроенергия в резултат на по-малките количествата продадена електроенергия през първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на миналата 2019 година. Отчетените приходи от БНЕБ и свободния пазар са в размер на 28 872 хил.лв. спрямо 55 584 хил.лв. за първо полугодие на 2019 г., което е намаление от 26 713 хил.лв. През първо полугодие на 2020 година постигнатата среднопродажна цена е над 104 лв./МВтч, като в сравнение със същия период на миналата година е значително по-висока. Неблагоприятно влияние върху участието на дружеството на свободния пазар оказа пандемията от COVID-19, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР.



Приходите на НЕК ЕАД от ФСЕС за първо полугодие на 2020 година са в размер на 491 795 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита значително намаление на приходите от ФСЕС, които са с 250 157 хил.лв. по-малко. Повисоките приходи през първо полугодие на 2019 година се дължат на възстановени разходи за емисии и други непокрити разходи за дейността на НЕК Обществен доставчик от предходни регуляторни периоди. През първо полугодие на настоящата година ФСЕС възстановяващо ритмично на НЕК ЕАД дължимите суми и бяхме напълно компенсирани във връзка с направените разходи на Обществения доставчик съгласно решението на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ.

Увеличение се отчита в приходите от дивидент, които нарастват от 35 176 хил.лв. през първо полугодие на 2019 година до 40 309 хил.лв. през същия период на настоящата година. Незначително намаление се констатира в другите приходи.

Структурата на приходите се променя, като приходите от продадена електроенергия нарастват от 45.1% през периода януари-юни 2019 година, до 58.2% през първо полугодие на 2020 година. Приходите от ФСЕС намаляват от 51.4% до 37.6% през първо полугодие на 2020 година.

## Разходи

През първо полугодие на 2020 година НЕК ЕАД отчете общо разходи в размер на 1 258 905 хил.лв. спрямо 1 410 154 хил.лв. за същия период на 2019 година. Отчита се намаление на разходите на дружеството със 151 249 хил.лв. или спад от 10.7%. Намалението на разходите се дължи в най-голяма степен на занижението на разходите за закупена електроенергия, които за първо полугодие на 2020 година са в размер на 1 089 191 хил.лв., докато през първо полугодие на предходната година са на ниво от 1 205 194 хил.лв.

**Изменение на разходите за първо полугодие на 2020 година спрямо същия период на предходната година :**

Разходи	Отчет 2020	Отчет 2019	изменение 2020 / 2019	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	1 191 188	1 344 752	-153 564	-11.4
в т.ч. разходи за купена електроенергия	1 089 191	1 205 194	-116 003	-9.6
Относителен дял,%	86.5	85.5		
2. Финансови разходи	67 717	65 402	2 315	3.5
<b>ОБЩО РАЗХОДИ</b>	<b>1 258 905</b>	<b>1 410 154</b>	<b>-151 249</b>	<b>-10.7</b>

Отчетеното намаление на разходите за закупена електроенергия за първо полугодие на текущата година спрямо същия период на миналата година е в размер на 116 003 хил.лв. и се дължи на следните фактори :

- По-малко количество закупена електроенергия в сравнение с първо полугодие на миналата година.



- Отпадане задълженията на НЕК Обществен доставчик да изкупува електроенергия от ВЕИ и ВЕКП производители с инсталirана мощност от 1 и над 1 МВт, които с изменението в Закона за енергетика и ценовото решение за регуляторния период 2019-2020 г. продават произведената от тях електроенергия на БНЕБ в сила от 01.07.2019 година. В резултат на промяната в пазарния модел дружеството отчита намаление на разходите за закупена електроенергия от ВЕИ и ВЕКП производители с 232 млн.lv. в сравнение със периода януари – юни 2019 година.

В резултат на изменението в ЗЕ и пазарния модел през първо полугодие на настоящата година бе отчетена по-добра структура на закупената електроенергия в сравнение със същия период на 2019 година. Средната цена на закупената от дружеството електроенергия е около 155 лв./МВтч спрямо 167 лв./МВтч през миналата година.

Относителния дял на разходите за закупена електроенергия остава най-голям от всички разходи извършени от дружеството – 86.5%.

Освен при разходите за закупена електроенергия, намаление се отчита в разходите за материали и при другите разходи, които са 3 220 хил.lv. спрямо 8 062 хил.lv. за първо полугодие на 2019 г.

Минимален ръст се отчита в разходите за външни услуги и персонал, както и при финансовите разходи, които нарастват с 2 315 хил.lv. /+3.5%/ до 67 717 хил.lv. за първо полугодие на настоящата година.

През последните години, поради недостиг на парични средства, всички разходи на дружеството са силно свивани и ограничавани, като са сведени до изразходването на средства осигуряващи минимума за оствъществяване на основната дейност.

## Финансов резултат

НЕК ЕАД отчете положителен финансов резултат преди данъци за първо полугодие на 2020 година в размер на 50 353 хил.lv. В сравнение със същия период на предходната година финансовия резултат е подобрен с 18 067 хил.lv.

С последните изменения в ЗЕ и ценовото решение на КЕВР за регуляторния период 2019 – 2020 година дейността на НЕК ЕАД е силно зависима от определените ценови нива и регуляторни условия, както и от компенсаторните механизми на ФСЕС във връзка с възстановяването на направените от Обществения доставчик разходи.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година е показано в следващата таблица :

хил.lv.

	Приходи и разходи	Отчет 2020	Отчет 2019	Изменение 2020 / 2019	% ръст
1.	Общо разходи	1 258 905	1 410 154	-151 249	-10.7
2.	Общо приходи	1 309 258	1 442 440	-133 182	-9.2
3.	Финансов резултат преди данъци	50 353	32 286	18 067	



Върху финансовия резултат за първо полугодие на 2020 година благоприятно влияние оказаха следните фактори :

- Увеличението на приходите от продадена електроенергия от НЕК Обществен доставчик на Крайните снабдители, които компенсираха намалението приходите от БНЕБ и свободния пазар.
- Ръст на приходите от дивиденти.
- Намаление на разходите за провизии за първо полугодие на 2020 година в сравнение със същия период на предходната година.
- По-добра структура на закупената електроенергия през първо полугодие на настоящата година в сравнение със същия период на 2019 година.

През първо полугодие на 2020 година финансовият резултат на НЕК ЕАД е в пряка зависимост от постъплението от ФСЕС. През настоящата година ФСЕС възстановяващ своевременно на НЕК ЕАД дължимите суми към НЕК във връзка с направените разходи от Обществения доставчик съгласно решението на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ, като към 30.06.2020 година на Обществения доставчик са възстановени всички дължими суми. Обществения доставчик не е предявил към ФСЕС единствено разходи за емисии в размер на 7 809 хил. лв., като това ще бъде направено, когато в НЕК постъпят официално разходооправдателните документи. Към момента тези разходи са провизирани и влияят на финансовия резултат.

През първо полугодие на 2020 година дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и вложен паричен поток. Към 30.06.2020 година отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на – 997 341 хил. лв., като в сравнение с 31.12.2019 година се отчита леко влошаване /-989 239 хил. лв./.

### **Анализ на финансовите показатели към 30.06.2020 г.**

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изгotten въз основа на междинен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.06.2020 г.

Финансовият резултат на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 г. преди разходи за данъци е печалба в размер на 50 353 хил. лв., към 30.06.2019 г. резултатът е печалба в размер на 32 286 хил. лв.

#### **Показатели за рентабилност**

Рентабилността за периода януари – юни 2020 г. по междинния финансов отчет е положителна величина, както е видно от изложената таблица. Кофициентите са повлияни изцяло от положителния финансов резултат, който преди разходи за данъци е печалба в размер на 50 353 хил. лв.

Основен показател е рентабилността на приходите от продажби, който отразява отношението на финансов резултат спрямо нетните приходи от продажби. Кофициентът показва, че на всеки 1 лев приход е реализирана печалба в размер на 0,0651 лв., спрямо реализирана печалба от 0,0488 лв. за същия период на 2019 г.



Коефициентът на рентабилност на собствения капитал показва увеличение от 0,0263 към 30.06.2019 г. на 0,0405 към 30.06.2020 г., като увеличението се дължи на по-високата отчетена печалба за 2020 г. Този показател дава информация за това каква е ефективността от използването на собствения капитал, т. е. вложените средства от страна на собственика и доколко е изгодно да се вложат средства от потенциални инвеститори.

**Рентабилност на пасивите:** към настоящия период рентабилността на пасивите е 0,0128, за сравнения период е 0,0078.

**Коефициентът на капитализация на активите:** към 30.06.2020 г. е 0,0098, за сравнение към 30.06.2019 г. стойността на показателя е 0,0060.

#### Изменение на финансовите показатели :

Показател	30.06.2020	30.06.2019
<b>Показатели за рентабилност</b>		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0,0651	0,0488
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0,0405	0,0263
Коефициент на рентабилност на пасивите	0,0128	0,0078
Коефициент на капитализация на активите	0,0098	0,0060
<b>Показатели за ефективност</b>		
Коефициент на ефективност на разходите	1,0400	1,0229
Коефициент на ефективност на приходите	0,9615	0,9776
<b>Показатели за ликвидност</b>		
Коефициент на обща ликвидност	0,2202	0,3608
Коефициент на бърза ликвидност	0,2115	0,3531
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0666	0,0258
<b>Показатели за финансова автономност</b>		
Коефициент на платежоспособност	0,3186	0,2974
Коефициент на задължнялост	3,1387	3,3630
Коефициент на финансова независимост	0,3197	0,3068
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	3,8843	3,9249
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,2267	0,4023

#### Показатели за ефективност

Коефициентът на ефективност на разходите показва отношението на приходите към разходите на дружеството. Този показател носи информация до каква степен предприятието успява да обвърже своята приходна и разходна част по отношение ефективността на основната си дейност. Към 30.06.2020 г. стойността на този показател е 1,04, като към 30.06.2019 г. той е 1,0229, т.е. срещу 1 лв. разход дружеството получава приход 1,04 лв., докато за съответния период на 2019 г. приходът е бил в размер на 1,0229.



Коефициентът на ефективност на приходите е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и размерът му към 30.06.2020 г. е 0,9615, докато към 30.06.2019 г. този показател е бил 0,9776.

#### Показатели за ликвидност

Показателите за ликвидност изразяват способността на предприятието да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи, в които не се включват разходите за бъдещи периоди. Коефициентът на общата ликвидност към 30.06.2020 г. е 0,2202, което означава, че краткосрочните активи покриват около 0,2202 пъти краткосрочните пасиви. Стойността на коефициента е по-малка спрямо тази за съответния период на миналата година, когато коефициента е 0,3608. Намалението се дължи основно на по-ниската стойност на текущите задължения към 30.06.2020 г.

Динамиката на коефициента на общата ликвидност е както следва:

	30.06.2019	30.9.2019	31.12.2019	31.03.2020	30.06.2020
Обща ликвидност	0,361	0,27	0,258	0,205	0,220

Показателят за 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).

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява коефициентът на бърза ликвидност. Неговата стойност към 30.06.2020 г. е 0,2115 като бележи понижение със сравненияния период на 2019 г., когато е отчетен 0,3531.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява коефициентът на незабавна ликвидност, който към 30.06.2020 г. е 0,0666. Неговата стойност е по-висока от тази за съответния период на 2019 г. (0,0256), основно поради по-високата стойност на парични средства и еквиваленти към 30.06.2020 г.

#### Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на дружеството. Към 30.06.2020 г. е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 997 341 хил. лв. За сравнение недостигът към 30.06.2019 г. е в размер на 873 432 хил. лв.

#### Капиталова структура

Към 30.06.2020 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер на 1 243 747 хил. лв., за 30.06.2019 г. собственият капитал е в размер 1 230 991 хил. лв. Увеличението се дължи на реализираната по-висока печалба за първо полугодие на 2020 г. в сравнение с първо полугодие на 2019 г.

#### Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30.06.2020 г. той е 0,3186, а към 30.06.2019 г. е 0,2974.



**Коефициентът на задължнялост**, е реципрочен на Коефициента на платежоспособност и показва отношението на пасивите на дружеството към собствения капитал. Към 30.06.2020 г. той е 3,1387, а към 30.06.2019 г. е 3,3630.

**Коефициентът на финансова независимост**, характеризиращ съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0,3197 към 30.06.2020 г. За сравнение към 30.06.2019 г. нивото на разглеждания коефициент е 0,3068.

**Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2020 г. е 3,8843, за сравнителния период към 30.06.2019 г. е 3,9249.

**Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал** към 30.06.2020 г. е 0,2267, докато към 30.06.2019 г. е 0,4023. Почти двойното намаление на коефициента през 2020 г. се дължи на значително по-ниския размер на текущите активи към 30.06.2020 г.

#### IV. 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 регуляторен/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 рисък 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 снабдители се определя 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. За ценовия период през 2019-2020 г. е действало ценово решение Ц-19 от 01.07.2019 г. Заложения рисък още при приемането му е свързан с подценените продажби на Крайните снабдители /12 979 765 МВтч/, за което НЕК изрази възражение в становището при приемането му. Това се потвърди и доведе до насочването на допълнителни количества електроенергия за регулирания пазар, които съгласно Решенията на КЕВР бяха предвидени за БНЕБ и свободния пазар.

## ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният рисък 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 рисък се състои главно в две 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 графики на плащане, като в случай на просрочване е договорено плащане на неустойки;

Дейността на дружеството в по-голямата си част е регулирана, поради което решенията на КЕВР и определата 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 рисък е рисъкът, 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 рисък е да се управлява и контролира експозиция на пазарния рисък, с приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.



Дружеството приема 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 рисът е значителен, се изисква представяне на обезпечение под формата на паричен депозит или банкова гаранция. За текущия период експозицията на кредитния риск на дружеството е основно от вземанията от клиенти и от вземанията от Фонд Сигурност на електроенергийната система.

### 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.

### 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.

## V. Анализ на пазарните перспективи

НЕК ЕАД изпълнява основна роля в работата на електроенергийния пазар и електроенергийната система в България. Дружеството ще продължава да участва на пазара на електроенергия в страната и региона, като ще извърши продажби на електроенергия по регулирани и свободни цени и предоставя услуги от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ. НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в



страната. Участието на дружеството на балансирация пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

НЕК ЕАД осъществява дейността си в съответствие с ценовото решение на КЕВР за действащия регулаторен период 2019-2020 година и е силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия в тях. НЕК ЕАД ще продължи да участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансирация пазар за първо полугодие на 2020 година бележат спад, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия. Участието на НЕК на балансирация пазар се определя от активирането на мощностите от ЕСО и дружеството не може да влияе върху количеството на активираните услуги за балансиране.

През първо полугодие на 2020 година икономическият и обществен живот в страната и света бе под знака на пандемията от COVID-19, което оказа влияние върху всички сфери и дейности и породи редица рискове в резултат на намалената икономическа активност като цяло. НЕК ЕАД осъществяваша дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР. Намалението на потреблението от стопанските потребители доведе и до нарушение на планираната работа при производството на електроенергия от производителите.

От 01.10.2020 г. се предвижда разширяване обхвата на свободния пазар и свиване на регулирания пазар в резултат на излизането на малките стопански потребители на ниско напрежение на свободния пазар на електроенергия. Действащото ценово решение за регулаторния период 2020-2021 г. предвижда количествата електроенергия за продажба от НЕК Обществен доставчик за регулирания пазар да намалеят значително в сравнение с предходните, като се предвижда дружеството да достави за Крайните снабдители 11 690 122 МВтч електроенергия за регулаторния период.

## VII. Вероятно бъдещо развитие и перспективи

С промените в Закона за енергетика 2019 г. значително се промениха условията, в които участниците на пазара на електроенергия в страната, включително и НЕК извършват дейността си. Всички сделки на свободния пазар се извършват през платформите на БНЕБ. С това се цели постигане на максимална прозрачност при търговията с електроенергия. От 01.07.2019 г. ВЕИ и ВЕКП производителите с мощност от 1МВт и над 1МВт продава своята енергия на БНЕБ.

Тези предпоставки определят и изменението на някои от бъдещите дейности на компанията. Тя вече успешно се приспособи към търговията на свободния пазар само през БНЕБ. Оferираме и на платформите за дългосрочни договори, за ден напред и за



търговия в рамките на деня. С възможностите за реализиране на разнообразни продукти от ВЕЦ и от кондензационните централи с дългосрочни договори се явяваме основен участник и предпочитан партньор. В бъдеще тази дейност ще продължи и ще се развива и с нови продукти, които евентуално ще предложим на пазара.

НЕК ще продължи да бъде зависим от Фонд СЕС, като ще предявява за възстановяване на разходи съгласно новите решения на КЕВР. Те вече се отнасят и за приходи, които фонда събира от цена за задължение към обществото.

С намаляване на задълженията към регулирания пазар дружеството все по-активно ще участва на свободния пазар, което ще осигурява по-справедливи приходи, все по-малко зависими от решенията на КЕВР. Също така ще продължи да бъде и основен доставчик на балансираща енергия за осигуряване на нормалното функциониране на ЕЕС.

➤ **Анализ на извършените инвестиции, капитални и експлоатационни ремонтни дейности на НЕК ЕАД към 30.06.2019 г.**

#### **Инвестиционна програма**

Инвестиционната програма на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 година е изпълнена в условията на ограничен паричен ресурс и с цел изпълнение в следните основни направления:

- рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни и хидротехнически обекти;
- други обекти, включващи: необходимост от съхраняване на доставеното оборудване за проект АЕЦ „Белене“, разходи за поддръжка на операционни системи, сървърен софтуер и приложен софтуер за нуждите на компанията, закупуване на лицензии, поддръжка и развитие на техническата инфраструктура, поддържане на социални обекти, други свързани с осигуряване на нормалната работа в компанията.

Източниците на финансиране на инвестиционната програма на НЕК ЕАД са :

- Собствени средства получени от амортизационни отчисления за дълготрайните активи на дружеството и нормата на възвръщаемост на ДМА;
- Международен фонд за извеждане от експлоатация на блоковете на АЕЦ „Козлодуй“.

През първо полугодие на 2020 година са извършени разходи за инвестиционни дейности в размер на 11 964 хил.лв., от които 8 164 хил.лв. собствени средства и 3 800 хил.лв. привлечени средства.

Изпълнението на инвестиционната програма на НЕК ЕАД е традиционно на ниско ниво за този период на годината и е 13.8% от планираната програма за 2020 година. В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за инвестиционна дейност с 7 053 хил.лв. /+143.6%/.



### **Ремонтна програма**

НЕК ЕАД изпълнява Ремонтна програма за 2020 година на стойност 9 484 хил.lv., собствени средства на дружеството. Изпълнението на програмата за първо полугодие на 2020 година е 11.9% от планираните средства или 1 127 хил.lv. В сравнение със същия период на предходната година се отчита увеличение на разходите за ремонтна дейност с 115 хил.lv. /+11.4%/.

В Ремонтната програма са изпълнени дейности, които осигуряват безаварийна експлоатация на съоръженията във водноелектрическите централи и язовирните стени и принадлежащите хидромеханични и хидротехнически съоръжения към тях, както и помощните дейности съпътстващи експлоатационния процес.

### **VII. Заключение**

- През първо полугодие на 2020 година дружеството осъществява дейността си при установените ценови и регуляторни условия и действащото основно енергийно законодателство. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик.
- Икономическият и обществен живот бе под знака на пандемията от COVID-19, като последиците от това все още е трудно да бъдат напълно оценени в пълен мащаб, но като цяло се изразяват в забавяне и намаление на икономическия растеж в страната и по целия свят, като това рефлектира негативно във всеки вид стопанска дейност. НЕК ЕАД осъществяващ дейността си през разглеждания период в условията на пандемия, което се отрази в намаление на потреблението на електроенергия от стопанските субекти в страната и значителен спад на продадените количества от дружеството на БНЕБ и свободния пазар, които са в пъти по-малко спрямо ценовото решение на КЕВР, а също така отражение и в ценовите нива на предлаганата енергия на свободния пазар.
- В резултат на пестеливото използване на водните ресурси в язовирите и намалените възможности за реализация на БНЕБ и свободния пазар производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2020 година е с 5.0% по-малко спрямо предходната година.
- От 01.10.2020 г. се предвижда разширяване обхвата на свободния пазар и свиване на регулирания пазар в резултат на излизането на малките стопански потребители на ниско напрежение на свободния пазар на електроенергия. Действащото ценово решение за регуляторния период 2020-2021 г. предвижда количествата електроенергия за продажба от НЕК Обществен доставчик за регулирания пазар да намалят значително в сравнение с предходните като се предвижда дружеството да достави за Крайните снабдители 11 690 122 МВтч електроенергия.



- Въпреки отчетения положителен финансов резултат за първо полугодие на 2020 година, не е постигнато съществено подобреие на финансовото състояние на дружеството. НЕК ЕАД продължава да изпитва затруднения при обслужване на задълженията си към доставчици и контрагенти, както и по кредитите към БЕХ ЕАД. Продължава тенденцията дружеството да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

### VIII. Събития след датата на съставяне на отчета

На 9 юли 2020 г., Търговският регистър публикува втора частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност), като разпределената сума в полза на НЕК ЕАД е в размер на 1,300 хил. лв.



## IX. Допълнителна информация по чл.33 ал.7 на Наредба №2 на КФН

### 1. Информация за промените в счетоводната политика през отчетния период, причините за тяхното извършване и по какъв начин се отразяват на финансовия резултат и собствения капитал на „НЕК“ ЕАД

През периода 01.01.2020г. -30.06.2020г. не са извършвани промени в прилаганата от дружеството счетоводна политика.

### 2. Информация за настъпили промени в група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството на „НЕК“ ЕАД, ако участва в такава група

„НЕК“ ЕАД е част от Групата на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

Дружеството има инвестиции в следните асоциирани и съвместно контролирани предприятия:

Държава	Дял	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Стойност на инвестицията ‘000 лв.		Дял	Стойност на инвестицията ‘000 лв.
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>					
КонтурГлобал Марица					
Изток 3 АД	България	27%	55,289	27%	55,289
Контур Оперейшънс					
България АД	България	27%	14	27%	14
ЗАД Енергия	България	42%	1,512	42%	1,512
ПОД Алианц България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Горна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик					
Пауър	Гърция	50%	59	50%	59
Трейдинг С.А. – NECO S.A.					
			<b>57,894</b>		<b>57,894</b>

### 3. Информация за резултатите от организационни промени в рамките на Дружеството, като преобразуване, продажба на дружества от група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството, апортни вноски от дружеството, даване под наем на имущество, дългосрочни инвестиции, преустановяване на дейност

Не са извършвани организационни промени.

### 4. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания в размер най-малко 10 на сто от собствения капитал на емитента; 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.*

Срещу дружеството са заведени следните значими съдебни искове

#### **Топлофикация София**

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет дела с общ размер на главниците приблизително 26 млн. лв. С исковете на договорно и извън договорно основание се претендират главници, лихви за забава, както и суми за неоснователно обогатяване за доставена електрическа енергия и обезщетение за използване на съоръжения.

НЕК ЕАД е завел насрещен иск с цена на иска 13,864 хил. лв. и лихви за забава по фактури издадени в периода февруари 2014 г. - ноември 2014 г. за количествата електрическа енергия произведена от турбогенератор № 9 (ТГ 9), която е неправомерно фактурирана на НЕК ЕАД. Въз основа на насрещния иск е образувано отделно производство – т.д. № 5152/2016 г. на СГС, по което е постановено решение, с което исковете /за главница и лихви за забава/ на НЕК ЕАД са уважени. Решението е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Софийски апелативен съд, като с решение от м. януари 2019 г. съдът е потвърдил решението на СГС. Решението на САпС е обжалвано от „Топлофикация София“ ЕАД пред Върховен касационен съд, но не е допуснато до касационно обжалване.

Не се очаква изходът от тези съдебни искове да окаже съществен ефект върху изходящите парични потоци и финансовия резултат, тъй като съществена част от претенциите са включени във финансовите отчети.

#### **„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)**

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) е завело три дела с общ размер на главниците приблизително 5,290 хил. лв. и лихви за забава с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги.

По едното дело исковете /59 хил. лв. главница/ са отхвърлени на първа инстанция. Решението е обжалвано от ЕФГ и Софийски апелативен съд е отменил решението на СГС и е уважил исковете, но решението е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

По второто дело с цена на иска 3,063 хил. лв., от които 2,347 хил. лв. – главница и 716 хил. лв. – лихва за забава с решение на СГС от 13.03.2020 г. исковете са уважени. Подадена е въззвана жалба от НЕК ЕАД до Софийски апелативен съд.

По третото дело с цена на иска: 3,765 хил. лв., от които 2,884 хил. лв. – главница и 881 хил. лв. – лихва за забава с решение на СГС исковете са отхвърлени като неоснователни. Решението на СГС е потвърдено с решение на Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от ЕФГ пред Върховен касационен съд.

#### **„КонтурГлобал Марица изток 3“ АД**

През м. юни 2019 г. в НЕК ЕАД беше получено Известие за арбитраж за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД. Претенцията е с цел



упражняване правата на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД срещу НЕК ЕАД във връзка с компенсиране на разходите направени за модернизацията на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ съгласно изискванията на европейското законодателство и закона за чистотата на атмосферния въздух за намаляване емисиите на азотни оксиди и на серен диоксид.

Размерите на предявените суми с Известието за арбитраж са както следва:

- 12 000 000 евро, представляваща непогасена главница с ДДС по издадена фактура от 21.12.2017 г.
- 648 874,12 евро, представляваща договорна лихва за забава на главницата считано от 01.01.2018 г. до 04.06.2019 г. (датата на връчване на Известието за арбитраж).
- договорна лихва за забава от датата на връчване на Известието за арбитраж до окончателното погасяване на задължението.
- всички разноски в производството.

#### *„Мечел Карбон“ АГ*

„Мечел Карбон“ АГ е завело две дела с общ размер на главниците приблизително 26,544 хил. лв. и лихви за забава. Претенциите са за плащане на главници за доставена електрическа енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД, платени от НЕК ЕАД на „Топлофикация Русе“ ЕАД като залогодател вместо на определения от „Мечел Карбон“ АГ като заложен кредитор депозитар след получаване на съобщение за пристъпване към изпълнение от страна на „Мечел Карбон“ АГ по реда на ЗОЗ ведно с лихви и разноски.

По първото дело - за главница от 5 144 760,14 лв. и лихви за забава е постановено решение на Софийски градски съд, с което исковете на „Мечел Карбон“ АГ са уважени. Решението на СГС е потвърдено от Софийски апелативен съд, като последното е обжалвано от НЕК ЕАД пред Върховен касационен съд.

Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззвиното решение е спряно.

По второто дело – за главница от 21 400 000 лв. и лихви за забава производството пред първата инстанция е в начален етап.

Към 30 юни 2020 г. са предявени и други правни искове към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прихванати суми и изравнителни плащания. Тези искове са или висящи или в процес на обжалване. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислены за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

*5. Информация за отпуснатите от Дружеството или от негово дъщерно дружество заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, в т. ч. и на свързани лица с посочване на характера на взаимоотношенията между „НЕК“ ЕАД и лицето, размера на неизплатената главница, лихвен процент, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, условия и срок.*



Дружеството не е сключвало договори в качеството на заемодател.

За периода дружеството е предоставило гаранции и запис на заповеди както следва:

#### *Гаранции*

Салдото на издадените банкови гаранции по нареждане на НЕК ЕАД в полза на други дружества /трети лица/ към 30 юни 2020 г. е в размер на 325 хил. лв., в т. ч. към свързани лица от групата на БЕХ -ЕКО ЕАД в размер на 200 хил. лв. и към други свързани лица - Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв. (31.12.2019 г. е в размер на 225 хил. лв., в т.ч. към свързани лица ЕКО ЕАД в размер 100 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 125 хил. лв.).

#### *Записи на заповед*

Към 30 юни 2020 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 183,025 хил. лв., в т. ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 100,376 хил. лв. към ЕКО ЕАД в размер на 220 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв. (към 31.12.2019 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 190,855 хил. лв., в т.ч. към свързани лица Контур Глобал Марица Изток 3 в размер на 108,316 хил. лв.; към ЕКО ЕАД в размер 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв.)

#### *б. Информация за сключените големи сделки със свързани лица по смисъла на приложимите счетоводни стандарти:*

Сделките със свързани лица са 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 периода 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.

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

Информация относно сделките, сключени между НЕК ЕАД и свързани лица:



### ***Продажби на свързани лица***

#### ***Продажби на свързани лица***

Дружество	сделки/основание	<b>30 юни 2020 г.</b>		<b>30 юни 2019 г.</b>	
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b><i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i></b>					
	балансираща енергия	21,454		20,526	
	прих. от търг. с ел. енергия	3,655		-	
<b>ЕСО ЕАД</b>	резерв и допълнителни услуги	9,869		7,798	
	Други продажби	2		7	
		<b>34,980</b>		<b>28,331</b>	
<b>"АЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>	Продажба на ДА и други продажби	1,607		16	
		<b>1,607</b>		<b>16</b>	
	Продажба на ДА			28	
<b>"Мини Марица Изток" ЕАД</b>	Други продажби	2		5	
		<b>2</b>		<b>33</b>	
<b>"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД</b>	водоподаване	798		359	
		<b>798</b>		<b>359</b>	
<b><i>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</i></b>					
	неустойки	115		1,175	
	такса управление	33		32	
<b>КонтурГлобал Марица Изток 3 АД</b>	водоподаване	163		163	
	дивидент	31,050		24,840	
		<b>31,361</b>		<b>26,210</b>	
<b>КонтурГлобал Оперейшънс България АД</b>	такса управление	33		32	
	дивидент	1,396		1,323	
		<b>1,429</b>		<b>1,355</b>	
<b>ПОД Алианц</b>	дивидент	<b>5,569</b>		<b>5,031</b>	
	застрахователни обезщетения	7		95	
<b>ЗАД Енергия</b>	дивидент	2,294		3,982	
		<b>2,301</b>		<b>4,077</b>	
<b><i>Други свързани лица</i></b>					
<b><i>Под общ контрол на Българската държава</i></b>					
<b>БНЕБ ЕАД</b>	електроенергия	25,157		40,889	
		<b>25,157</b>		<b>40,889</b>	
<b>БДК ЕАД</b>	електроенергия и небаланс	-		9,346	
		<b>103,104</b>		<b>115,647</b>	

### ***Покупки от свързани лица***

Дружество	сделки/основание	<b>30 юни 2020 г.</b>		<b>30 юни 2019 г.</b>	
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
<b><i>Едноличен собственик</i></b>					
	Лихви заеми	63,929		60,320	
	доставка за склад	5			
<b>БЕХ ЕАД</b>	услуги	32		47	
	амортизация финансови разходи по заеми	2,871		2,700	
		<b>66,837</b>		<b>63,067</b>	



*Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)*

<b>ЕСО ЕАД</b>	пренося	44	37
	достъп	2,675	6
	Балансираща енергия	1,303	6,325
	Други услуги	-	5
<b>"АЕЦ Козлодуй" ЕАД</b>		4,022	6,373
	ел.енергия+разполагаема мощност	87,760	56,085
	лахви по споразумение	32	856
<b>"Мини Марица Изток" ЕАД</b>	други	1	-
		87,793	56,941
	ел.енергия ЯиК	2	2
<b>"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД</b>	ел.енергия	209,584	108,218
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯиК	3	2
		209,588	108,211

*Асоциирани и съвместно контролирани предприятия*

<b>КГМИ З</b>	разполагаема мощност	136,140	125,474
	ел.енергия	99,516	199,549
	доп.услуги	2,943	2,244
	неуст.прин.престой	198	-
	5% вноска във Фонд СЕС	17,811	16,235
	емисии	128,123	2,060
		384,731	345,562
<b>ПОЛ Алиянц</b>	ДПО	499	503
<b>ЗАД Енергия</b>	услуга	8,940	9,864
<i>Други свързани лица</i>			
Под общ контрол на Българската държава			
<b>БНЕБ ЕАД</b>	такси борсов пазар	60	279
	ел.енергия	1,793	12,546
	други	30	30
<b>Други</b>		1,883	12,855
		13	14
		764,308	603,402



## Информация по Приложение № 9 на Наредба № 2 на КФН

### 1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

През периода 01.01.-30.06.2020 година няма промяна в лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

### 2. Откриване на производство по несъстоятелност за дружеството или за негово дъщерно дружество и всички съществени етапи, свързани с производството.

През периода 01.01.-30.06.2020 год. не е открыто производство по несъстоятелност.

### 3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.

През периода 01.01.-30.06.2020 год. не са сключвани съществени сделки.

### 4. Решение за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие

През периода 01.01.-30.06.2020 год. не е сключван, прекратяван или развалян договор за съвместно предприятие.

### 5. Промяна на одиторите на дружеството и причини за промяната.

През периода 01.01.-30.06.2020 год. не е извършвана промяна на одитора на Дружеството.

### 6. Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, относящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството.

Съдебните и арбитражните дела са оповестени в точка 4 към Допълнителна информация по чл.33 ал.7 на Наредба №2 на КФН в междинния доклад за дейността.

### 7. Покупка, продажба или учреден залог на дялови участия в търговски дружества от "НЕК" ЕАД или негово дъщерно дружество.

През периода от 01.01.2020 г. до 30.06.2020 г. не са извършвани покупки или продажби на дялови участия и не са учредявани залози на дялови участия.

Настоящия междинен доклад е изгответ на 29.07.2020 година и одобрен от Съвета на директорите на "Национална електрическа компания" ЕАД на 31.07.2020 г.

ИВАН ЙОНЧЕВ

Изпълнителен директор

"Национална електрическа компания" ЕАД

