



Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни '2020	31 декември '2019
		'000 лв.	'000 лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	6	4,822,702	4,813,919
Нематериални активи	5	1,729	1,846
Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия	7	57,894	57,894
Сума на нетекущите активи		4,882,325	4,873,659
Текущи активи			
Материални запаси		11,026	10,107
Търговски и други вземания	8	80,652	131,048
Вземания от Фонд СЕС	8	83,501	124,862
Вземания от свързани лица	9	11,120	31,636
Аванси и предлагани услуги		10,068	18,826
Парични средства		85,205	28,032
Сума на текущите активи		281,572	344,511
ОБЩО АКТИВИ		5,163,897	5,218,170

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова
Съставител

Иван Йончев
Изпълнителен директор



Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД





Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

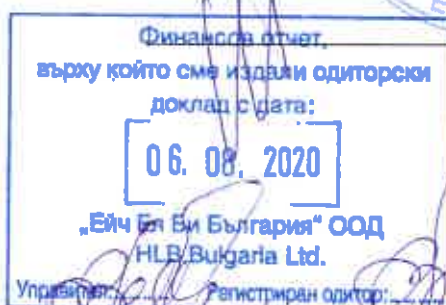
Бележки	30 юни '2020	31 декември '2019
	'000 лв.	'000 лв.
Собствен капитал и пасиви		
Собствен капитал		
Акционерен капитал	10	1,063,766
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		1,358,468
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(5,000)
Други резерви		63,491
Натрупана загуба / неразпределена печалба		(1,289,062)
Финансов резултат от текущия период		52,084
Сума на собствения капитал	1,243,747	1,191,582
Пасиви		
Нетекущи пасиви		
Задължения по заеми от банки	11	8,515
Отсрочено финансиране		22,830
Задължения за обезщетения при пенсиониране		11,933
Провизии		103
Дългосрочни задължения към свързани лица	13	1,499,771
Други нетекущи задължения		398
Задължение към МБ по предоставена възмездна финансова помощ	13	973,525
Пасиви по оторочени данъци		124,162
Сума на нетекущите пасиви	2,641,237	2,692,839
Текущи пасиви		
Задължения по заеми от банки	11	12,393
Търговски задължения	12	131,555
Задължения към свързани лица	13	1,101,165
Задължения по получени аванси и други предплащания		-
Отсрочено финансиране		684
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,317
Провизии		7,923
Други задължения		23,876
Сума на текущите пасиви	1,278,913	1,333,749
Обща сума на пасивите	3,920,150	4,026,588
Общо собствен капитал и пасиви	5,163,897	5,218,170

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова
Съставител

Иван Нончев
Изпълнителен директор



Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

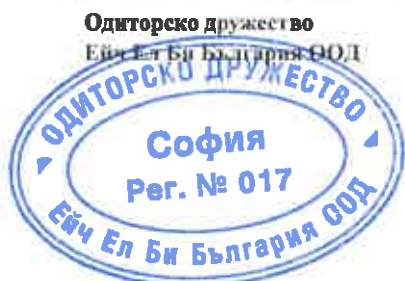
	Бележки	за 6 месеца към	за 6 месеца към
		30 юни 2020г.	30 юни 2019 г.
		'000 лв.	'000 лв.
Приходи от продажби	14	773,483	661,250
Приходи от Фонд СЕС		491,795	741,952
Други приходи/ доходи от дейността	15	3,671	4,062
		1,268,949	1,407,264
Разходи за електрическа енергия	16	(1,089,191)	(1,205,193)
Разходи за материали	17	(2,616)	(3,044)
Разходи за външни услуги	18	(20,956)	(19,934)
Разходи за персонала		(42,358)	(41,875)
Разходи за амортизация	5,6	(28,278)	(28,443)
Възстановена / начислена обезценка на вземания от продажби		475	(1,280)
Разходи за и възстановяване провизии		(5,066)	(37,292)
Други приходи / разходи с корективен характер		22	371
Други разходи	19	(3,220)	(8,062)
Печалба/ (загуба) от оперативна дейност		77,761	62,512
Финансови разходи		(67,717)	(65,402)
Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия		40,309	35,176
Печалба/ (загуба) преди данъци		50,353	32,286
Приходи от данъци върху дохода		1,731	5,177
Нетна печалба/ (загуба) за годината		52,084	37,463
Друг всеобхватен доход/ (загуба)			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи		90	(1,227)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата		(9)	122
Друг всеобхватен доход /(загуба) за година, нето от данъци		81	(1,105)
Общ всеобхватен доход /(загуба) за годината		52,165	36,358

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова
Съставител

Иван Йончев
Изпълнителен директор



Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

	Акционерен капитал	Процентъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Нагрулана загуба	Общо собствен капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Сaldo към 1 януари 2020	1,063,766	1,358,776	(5,081)	63,491	(1,289,370)	1,191,582
Печалба за годината	-	-	-	-	52,084	52,084
Друг всеобхватен доход	-	-	81	-	-	81
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	81	-	52,084	52,165
Преоценъчен резерв на описани имоти, машини и съоръжения	-	(308)	-	-	308	-
Сaldo към 30 юни 2020	1,063,766	1,358,468	(5,000)	63,491	(1,236,978)	1,243,747

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 21.07.2020 г.

Татяна Дамитрова
Съставител

Одиторско дружество

Е.П. Ел Би България ООД



Иван Йолчев
Изпълнителен директор

Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:

06.08.2020

Ел Би България ООД
E.B. Bulgaria Ltd.
Управление: Регистран офис



Финансов отчет от стр. 1 до стр. 36 представляват неразделна част от него.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Нагрупава загуба	Общо собствения капитал
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Салдо към 1 януари 2019	1,063,766	1,360,553	(3,290)	63,491	(1,289,887)	1,194,633
Финансов резултат за периода	-	-	-	-	37,463	37,463
Друг всеобхватен доход	-	-	(1,105)	-	-	(1,105)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(1,105)	-	37,463	36,358
Преоценъчен резерв на отписани имоти, машини и съоръжения	-	(45)	-	-	45	-
Салдо към 30 юни 2019	1,063,766	1,360,508	(4,395)	63,491	(1,252,379)	1,230,991

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Дамитрова
Съставител

Иван Йончев
Изпълнителен директор

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД



Финансов отчет,
върху който сме издали одиторския доклад с дата:

06. 08. 2020

„Ейч Ел Би България“ ООД
HCB Bulgaria Ltd.

Управляващ / Регистриран одитор





Междинен съкратен отчет за паричните потоци

Бележки	за 6 месеца към	за 6 месеца към
	30 юни 2020г.	30 юни 2019г.
	'000 лв.	'000 лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
<i>Парични постъпления от продажби, в т.ч.:</i>		
Парични постъпления от продажби на електроенергия, в т.ч.:	1,495,142	1,241,094
Клиенти електроенергия – ЕРП	960,373	668,246
Клиенти електроенергия – от продажби на свободния пазар и от износ	863,449	536,648
Клиенти – други	46,453	83,359
Парични постъпления от други продажби	50,471	48,239
Парични постъпления от Фонд СЕС	1,573	3,827
Парични плащания на доставчици и персонал, в т.ч.:	533,196	569,021
Парични плащания на доставчици на електроенергия	(1,444,840)	(1,274,929)
Парични плащания на други доставчици	(1,393,222)	(1,227,464)
Парични плащания на персонал	(11,593)	(13,839)
Парични плащания на персонал	(40,025)	(33,626)
Парични наличности от оперативна дейност	50,302	(33,835)
Получени лихви		2
Нетен размер от промени в обменни курсове	(1)	-
Платени такси, комисионни и други	(11)	(10)
Нетен размер на други плащания, в т.ч.:	37,456	64,744
Възстановени давъци и осигуровки	61,937	87,296
Други плащания от оперативна дейност	(24,481)	(22,552)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	87,746	30,901
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(10,129)	(5,544)
Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения		655
Получени дивиденди	7,863	5,031
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(2,266)	142
Парични потоци от финансова дейност		
Изплащане на задължения по заеми	(8,337)	(8,337)
Платени лихви	(672)	(1,252)
Изплащане на задължения към БЕХ ВАД	(19,227)	(19,227)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(28,236)	(28,816)
Нетно увеличение на парични средства	57,244	2,227
Пари и парични еквиваленти в началото на годината, брутно	28,032	33,093
Пари и парични еквиваленти в края на периода, брутно	85,276	35,320
Ефект от очаквани кредитни загуби	(71)	(48)
Пари и парични еквиваленти в края на периода, нетно	85,205	35,272

Дата на съставяне: 29.07.2020 г.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен и приет за изпълнение от Съвета на директорите на 31.07.2020 г.

Татяна Димитрова
Съставител

Иван Йончев
Изпълнителен директор



Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.



Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

1. Предмет на дейност

“Национална Електрическа Компания” ЕАД (НЕК ЕАД, Дружеството), с адрес на управление: гр. София, ул. Веслец № 5, е създадена като еднолично търговско дружество със 100% държавно участие регистрирано в България. До 17 септември 2008 г. правата на едноличен собственик на капитала се упражняват от Министъра на икономиката и енергетиката. На 18 септември 2008 г. е създаден „Български енергиен холдинг“ ЕАД, в капитала на който е апортирана инвестицията на държавата в НЕК ЕАД. От този момент НЕК ЕАД е дъщерно дружество на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, който е едноличен собственик на капитала. Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Органи на управление на НЕК ЕАД са Общото събрание и тричленен Съвет на директорите.

Дружеството се представлява от Иван Йончев, изпълнителен директор.

Основни дейности на компанията са:

- производство на електрическа енергия;
- централизирана покупка 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 производство на енергия.

2. Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца от 01 януари до 30 юни 2020 г., е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева ('000 лв.), (включително сравнителната информация за 2019 г.), освен ако не е посочено друго.

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

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

За периода, приключващ на 30 юни 2020 г., Дружеството отчита печалба преди данъци 50,353 хил. лв. и нетна печалба за периода 52,084 хил. лв. (за 6 месеца 2019 съответно: печалба преди данъци 32,286 хил. лв., нетна печалба за периода 37,463 хил. лв.).

За текущия шест месечен период Дружеството отчита печалба от оперативна дейност 77,761 хил. лв. и положителни парични потоци от оперативна дейност 87,746 хил. лв. Непокритата загуба от предходни периоди е в размер на 1,289,062 хил. лв. и стойността на текущите пасиви на Дружеството надвишава стойността на текущите активи с 997,341 хил. лв. (към 31 декември 2019г.: 989,238 хил. лв.). Към 30 юни 2020 г. текущите задължения към едноличния собственик на капитала са в размер на 1,045,678 хил. лв., в това число просрочени задължения 866,400 хил. лв.



За периода, приключващ на 30 юни 2020 г., финансовите показатели на Дружеството не са в съответствие с изискванията на банките кредитори, предоставили дългосрочни заеми на НЕК ЕАД, за поддържане на определени финансови показатели за обслужването на дълга и съотношението на текущите активи спрямо текущите пасиви, поради влошените си финансови резултати и финансово състояние.

Тези обстоятелства показват наличието на значителна несигурност, която може да породи съществено съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с подкрепа за НЕК ЕАД в съответствие с изискванията на Закона за Енергетиката и европейското законодателство с основна цел: постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие, в условията на променящи се регулаторна рамка и правила за търговия с електроенергия, които уреждат взаимоотношенията на балансиращия пазар.

Ръководството счита, че с финансовата подкрепа от едноличния собственик Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност.

3. Счетоводна политика

Дружеството не е извършвало промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 01.01.2020г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, оповестени в т. 3.1.

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

- Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);
- Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ (издадени на 22 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменения в МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост (издадени на 31 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменени стандарти - Изменения на МСФО 9, „Финансови инструменти“, МСС 39, „Финансови инструменти“ и МСФО 7, „Финансови инструменти: оповестявания“ - Реформа на лихвения процент (издадени на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:



- МСФО 17 „Застрахователни договори“ (издадени на 18 май 2017 г.) (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.).
- Изменения на МСС 1, „Представяне на финансови отчети“ - Класификация на пасивите като текущи или нетекущи (издадени на 23 януари 2020 г.), в сила от 1 януари 2022 г.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен финансов отчет Дружеството признава и оценява очакваните кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност, не извършва преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Значими събития и сделки през периода

Промени в регулаторната рамка и законодателството до 30.06.2020 г.

От 21 май 2019 г се извършиха промени в промените в Закона за енергетика, касаещи дейността на НЕК ЕАД, като тяхното действие беше съответно от 01 юли 2019 г. и са следните:

НЕК остава единствен купувач, само във връзка с производители от ВЕИ и ВЕКП с преференциални цени с инсталирани мощности по-малка от 1 МВт, дългосрочните договори с ТЕЦ ВЙ И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, както и от централи с определена разполагаемост за регулирания пазар от КЕВР;

Производителите на електроенергия с инсталирани мощности 1 МВт и над 1 МВт от ВЕИ и ВЕКП с преференциални цени трябва от 01.07.2019 г. да продават електроенергията на свободния пазар, като за разликата в цените ще подават заявления за компенсиране към Фонд СЕС. За производителите от ВЕИ е допуснат отлагателен период до 30.09.2019 г.. За този период страна по договорите остават Крайните снабдители и Обществения доставчик, като за разликата в цените НЕК ЕАД подаваше заявление към Фонда за компенсиране;

От 01.07.2018 г. администратор на процеса по цена за задължение към обществото става Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонд СЕС).

Фонд СЕС става съществен участник в дейността на електроенергийната система на страната, като ще компенсира за направени разходи производителите от ВЕИ и ВЕКП, НЕК ЕАД и бенефициери по Наредба No Е-РД-04-06/28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници. За изпълняване на тези цели Фондът ще формира приходната част от продажба на въглеродни



емисии от държавата, приходи от вноска 5% на производителите на електроенергия и от внос, от ЕСО ЕАД и от Булгартрансгаз, както и от цена за задължение към обществото. За да се осигури нормално функциониране на дейността на Фонда търговците и производителите трябва да осигурят банкови гаранции или депозити;

Комисията за енергийно и водно регулиране има допълнителни права да събира данни, които позволяват ефективното наблюдение и разследване на задълженията по REMIT.

От 01 юли 2019 г. НЕК ЕАД, за производството на електроенергия от ВЕЦ, ще заплаща цена достъп към ЕСО ЕАД.

Преходът към свободният пазар на двете дружества с дългосрочни договори (ТЕЦ Ей И Ес Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3) зависят от развитието на съдебния процес с Европейската комисия, така че те ще бъдат третирани отделно. Досега Българското правителство публично е оповестило подкрепата си и желанието за ускоряване на процеса.

5. Нематериални активи

Нематериални активи на Дружеството включват лицензи, софтуер, права за ползване и други. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2020 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2020 г.	2,723	17,886	15,067	35,676
Придобити		27		27
Отчетна стойност към 30 юни 2020 г.	2,723	17,913	15,067	35,703
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2020 г.	2,580	17,829	13,421	33,830
Начислена	36	20	88	144
Амортизация към 30 юни 2020 г.	2,616	17,849	13,509	33,974
Балансова стойност				
Към 30 юни 2020 г.	107	64	1,558	1,729

За годината към 31 декември 2019 г.	Лицензи	Софтуер	Други	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност				
Отчетна стойност към 1 януари 2019 г.	3,611	19,866	15,038	38,515
Придобити	26	-	29	55
Отписани	(914)	(1,980)	-	(2,894)
Отчетна стойност към 31 декември 2019 г.	2,723	17,886	15,067	35,676
Амортизации				
Амортизация към 1 януари 2019 г.	3,426	19,697	13,248	36,371
Начислена	68	112	173	353
Отписани	(914)	(1,980)	-	(2,894)
Амортизация към 31 декември 2019 г.	2,580	17,829	13,421	33,830
Балансова стойност				
Към 31 декември 2019 г.	143	57	1,646	1,846



6. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи и сгради, машини, съоръжения и оборудване, транспортни средства, стопански инвентар и други и разходи за придобиване на дълготрайни материални активи.

Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи, които са представени по цена на придобиване, намалена с разходите за амортизация и натрупани обезценки.

Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2020 г.	Земя и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност:						
Към 1 януари 2020 г.	184,147	2,419,054	7,963	11,360	2,364,064	4,986,588
Придобити					38,068	38,068
Трансфери по групи и в нематериални активи	20	494	16	46	(603)	(27)
Отписани				(35)	(1,124)	(1,159)
Към 30 юни 2020 г.	184,167	2,419,548	7,979	11,371	2,400,405	5,023,470
Амортизация:						
Към 1 януари 2020 г.	5,051	150,727	6,302	10,589	-	172,669
Начислена амортизация за периода	1,660	26,105	283	86		28,134
Отписана амортизация				(35)		(35)
Към 30 юни 2020 г.	6,711	176,832	6,585	10,640	-	200,768
Балансова стойност:						
Към 30 юни 2020 г.	177,456	2,242,716	1,394	731	2,400,405	4,822,702
За годината към 31 декември 2019 г.						
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Отчетна стойност:						
Към 1 януари 2019 г.	183,847	2,417,261	7,246	11,392	2,306,325	4,926,071
Придобити					62,589	62,589
Трансфери по групи и в нематериални активи	310	3,387	981	117	(4,850)	(55)
Отписани	(16)	(1,594)	(264)	(149)		(2,023)
Отписана амортизация при преоценка	6					6
Към 31 декември 2019 г.	184,147	2,419,054	7,963	11,360	2,364,064	4,986,588
Амортизация:						
Към 1 януари 2019 г.	1,740	99,909	5,946	10,562	-	118,157
Начислена амортизация за периода	3,312	52,411	620	175		56,518
Отписана амортизация	(1)	(1,593)	(264)	(148)		(2,006)
Към 31 декември 2019 г.	5,051	150,727	6,302	10,589	-	172,669
Балансова стойност:						
Към 31 декември 2019 г.	179,096	2,268,327	1,661	771	2,364,064	4,813,919



Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват веднъж на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преценка на имотите, машините и съоръженията е извършена към 31 декември 2018 г. на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител. Оценката е завършена съгласно изискванията на МСС 16, МСС 36 и МСФО 13, на изискванията на Български стандарти за оценяване. Тестът за обезценка е извършен съгласно МСС 36.

При оценката на Имоти, машини и съоръжения и теста за обезценка е ползвана комбинация от трите базисни подхода, основани на икономическите принципи на равновесие на цените, очаквани ползи или заместване.

-Пазарен подход- извежда индикативна стойност, като сравнява актива, предмет на оценка с идентични или сходни активи, за които е налична ценова информация.

-Приходен подход-извежда индикативна стойност, като привежда бъдещите парични потоци към единна текуща капиталова стойност, т.е разглежда прихода, който актива ще генерира през полезния си живот и извежда индикативна стойност чрез процес на капитализация.

-Разходен подход-извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна стойност чрез покупка или изграждане.

Съгласно счетоводната политика при оценката до справедлива стойност се прилага ниво на същественост за отклонението между балансовата стойност и справедливата стойност до 5%. За съществено се счита и отклонение което е под 5%, ако кумулативния ефект е съществен за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Преоценените стойности включват преоценен резерв преди данъци към 30.06.2020 г. в размер на 1,509,409 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1,509,752 хил. лв.), който не подлежи на разпределение на собствениците на Дружеството.

Активи в процес на изграждане

Активите, в процес на изграждане, включват следните съществени разходи по инвестиционни проекти.

Активите, в процес на изграждане, включват основно разходи, натрупани във връзка с изграждане на АЕЦ Белене, Каскада Горна Арда, ХВ Яденица и други проекти.

Обект	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Проект АЕЦ Белене	2,298,484	2,273,205
Проект Яденица	42,629	42,482
Каскада Горна Арда	24,513	24,513
Каскада "Места"	7,118	7,118
Други обекти	27,661	16,746
Общо	2,400,405	2,364,064

В активите в процес на изграждане, са включени разходи по проекти в размер на 38,022 хил. лв. които поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД, през последните години, ръководството на Дружеството не предвижда финансиране (Каскада Горна Арда, Места и други по-малки проекти). Поради влошеното финансово състояние на НЕК ЕАД ръководството на Дружеството не предвижда финансиране за тези инвестиционни проекти и не са включени в инвестиционната програма на дружеството за следващия пет годишен период.

Проект АЕЦ Белене

Строителството по проект за изграждане на АЕЦ „Белене” е започнало през 1981 г. През 1991 г. финансирането на проекта е спряно.

През май 2004 г., Правителството на Република България взе решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията



на чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, взе окончателно решение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

На 30 октомври 2006 г. НЕК ЕАД официално обяви за изпълнител ЗАО „Атомстройекспорт“ с вариант А92 за изграждане на два 1,000 мегаватова блока с леководни реактори на площадката в Белене.

На 29 ноември 2006 г. в гр. София ЗАО „Атомстройекспорт“ и НЕК ЕАД подписаха Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

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

На 14.06.2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО Атомстройекспорт (АСЕ) сума в размер на 1,176,661 хил. лв. (601,617 хил. евро).

На 7 юни 2018 г. Народното събрание взе решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене“ съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене“ в отделно проектно дружество.

Министерският съвет отмени Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“ и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7-ми юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29-ти юни 2018 г. "Национална електрическа компания" ЕАД отправи покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ "Белене". В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проекта компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата.

В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

Министерството на енергетиката изпрати писма до петте компании от "краткия списък" (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвижданията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ "Белене", за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата.

В Министерство на енергетиката до 31 януари 2020г. са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти и от петте компании.

Индикативният срок за подаване на обвързващата оферта се предвиждаше да бъде 31 май 2020 г., но във връзка с актуалната пандемична обстановка срокът за изготвяне на обвързващи оферти ще започне да тече от датата, на която ще бъде осигурен физически достъп на кандидатите до "информационната зала" за проекта, обособена в сградата на Националната електрическа компания.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ "Белене" до всички потенциални кандидати от т.нар. "кратка листа" (short list). Това са Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС – Франция и Дженерал Електрик, САЩ.

Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е, след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.



Като се отчитат продължаващите мерки в много държави във връзка с пандемията от коронавирус, информационният меморандум е изпратен онлайн. Стремещт на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Към 30 юни 2020 г. стойността на разходите за проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,298,484 хил. лв. (31.12.2019 г.: 2,273,205 хил. лв. хил. лв.), свързани с проект Белене са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 75,138 хил. лв. към (31.12.2019 г.: 76,269 хил. лв.).

За периода към 30 юни 2020 г. изменението в капитализираните разходи по проекта е 25,279 хил. лв., представляващи митнически и други разходи, свързани с доставено оборудване, разходи по съхранение и капитализирани лихви.

Към 30 юни 2020 г. Дружеството не е в състояние да направи надеждна оценка за възстановимата стойност на разходите по проекта, включени в стойността на имоти, машини и съоръжения в процес на изграждане, поради специфичния характер и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството.

На база на гореизложените факти, ръководството на Дружеството счита, че към 30 юни 2020 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта и възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

Активи публична държавна собственост

Към 30 юни 2020 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 877,724 хил. лв. (31.12.2019 г.: 892,867 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост според Закона за водите. Законът предвижда отделното стопанисване на тези активи от юридически лица със сто процента държавно участие или от юридически лица със смесено държавно и общинско участие, в които държавата има мажоритарен дял, или от търговски дружества, чийто капитал е собственост на други търговски дружества с държавно участие. НЕК ЕАД, чрез предприятие „Язовири и каскади“ извършва всички дейности по стопанисването и поддържане на Комплексните и значими язовири, съгласно & 31 от ПЗР към ЗИД на Закона за водите (ДВ бр. 58/ 2015г.). Съгласно изискванията на същия закон функциите по стопанисване и поддържане на тези обекти следва да се изпълняват от „оператор на язовирна стена“, която функция към датата на съставяне на този финансов отчет все още не е възложена на Дружеството от компетентните органи. Към датата на настоящия финансов отчет, няма промяна в нормативната уредба по отношение на собствеността и експлоатацията на посочените активи.

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

Активи с неустановена собственост

Към 30 юни 2020 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 16,963 хил. лв. (31.12.2019 г.: 17,097 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

Обезпечения по кредити

За обезпечение на експортния и търговските заеми от ИНГ Банк Н.В. – Холандия е вписана ипотека на земите и сградите на ВЕЦ Студен кладенец, ВЕЦ Ивайловград и ВЕЦ Кърджали (каскада „Долна Арда“) с балансова стойност – 16,500 хил. лв. (2019 г.: 16,752 хил. лв.). Заложени са всички текущи и бъдещи активи, включително машини и съоръжения, част от каскада „Долна Арда“, в полза на ИНГ Банк Н.В. Издадени са записи на заповед в полза на Банката.

За обезпечение на договорите за търговски заеми от Банк Аустрия Кредитаншалт са ипотекирани активи, свързани с Хидровъзел „Цанков Камък“ с балансова стойност в размер на 98,147 хил. лв. (2019 г.: 99,189 хил. лв.) Заложени са всички настоящи и бъдещи съоръжения, придобити от НЕК ЕАД във връзка със строителството и експлоатацията на ВЕЦ, отбивен канал, напорен тръбопровод, водоземно съоръжение, долна



вада и всички останали съоръжения, съставляващи ВЕЦ „Цанков камък“ в полза на банките кредитори на проекта. Вписан е залог на предприятието ВЕЦ „Цанков камък“, издаден е запис на заповед в полза на Банката.

7. Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

	Държава	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Дял	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 Алианс България АД	България	34%	1,020	34%	1,020
ХЕК “Торна Арда” АД	България	24%	-	24%	-
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	50%	59	50%	59
			57,894		57,894

Приходи от дивиденди от асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2020 г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	31,050	24,840
ЗАД Енергия	2,294	3,982
ПОД Алианс България АД	5,569	5,031
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	1,396	1,323
	40,309	35,176

8. Търговски и други вземания

	30 юни 2020 г. '000 лв.	31 декември 2019 г. '000 лв.
<i>Нетекущи</i>		
Търговски и други вземания, брутна сума	194,740	194,740
Нагрупана обезценка на търговски вземания	(194,740)	(194,740)
Търговски и други вземания, нетна сума – нетекуща част	-	-
<i>Текущи</i>		
Вземания от клиенти електрическа енергия брутно	108,835	162,662
Обезценка на вземания от клиенти за ел.енергия	(45,233)	(45,517)
Вземания от клиенти за ел.енергия, нетно от обезценка	63,602	117,145
Вземания от клиенти други продажби брутно	1,297	557
Обезценка на вземания от клиенти други продажби	(416)	(78)
Вземания от клиенти други продажби нетно	881	479
Съдебни и присъдени вземания, отчетна стойност	38,510	33,961
Обезценка на съдебни и присъдени вземания.	(32,998)	(32,894)
Съдебни и присъдени вземания, нетно от обезценка	5,512	1,067
Други вземания, брутно	13,567	13,608
Обезценка на други вземания	(13,322)	(13,322)
Други вземания, нетно от обезценка	245	286
Финансови активи	70,240	118,977
Данъци за възстановяване в т.ч.:		
ДДС за възстановяване и митни сборове	10,412	12,071
Търговски и други вземания- текуща част	80,652	131,048



Търговските вземания не са лихвоносни и обикновено са със срок на плащане от 1 до 30 дни.

Към 30 юни 2020 г. дружеството е извършило преглед и е начислило обезценка за очаквани кредитни загуби, в съответствие с приетата счетоводна политика и изискванията на МСФО 9

Движението на обезценката за очаквани кредитни загуби на вземания от клиенти е представени по долу:

Движение на обезценката на търговски и други вземания

Дългови инструменти по амортизирана стойност	30 юни 2020г.	31 декември 2019г.
	'000 лв.	'000 лв.
Салдо на 1 януари	(286,551)	(285,924)
Начислена за периода	(2,096)	(5,643)
Рейнтегрирана	1,938	5,571
Отписана	-	(555)
Салдо на края на периода	(286,709)	(286,551)

Вземания от Фонд СЕС

Вземания от Фонд СЕС	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Вземания на 1 януари	124,862	157,730
Признати приходи за компенсиране разходите на обществения доставчик	491,795	1,308,267
Признати суми за възстановяване на бенефициери във връзка с Наредба № В-РД- 04-06 от 28 септември 2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници.	40	137
Получени парични средства	(533,196)	(1,341,272)
Вземания на края на периода	83,501	124,862

9. Търговски и други вземания от свързани лица

Търговски и други вземания от свързани лица	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>	5,755	13,650
Електроенергиен системен оператор ЕАД	5,433	13,331
АВЦ Козлодуй ЕАД	3	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	319	319
<i>Асоциирани и съвместни предприятия</i>	46	160
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	39	154
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	7	6
<i>Други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>	5,319	17,826
БНЕБ ЕАД	5,319	17,826
Общо нетен размер на вземанията от свързани лица	11,120	31,636

10. Акционерен капитал

Акционерен капитал	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Обикновени акции с номинал от 1 лв. всяка	1,063,766	1,063,766
	1,063,766	1,063,766



Основният капитал на дружеството е както следва:

	Брой обикновени акции	Регистриран и емитиран капитал
	'000	'000 лв.
На 1 януари 2019 г.	1,063,766	1,063,766
На 31 декември 2019 г.	1,063,766	1,063,766
На 30 юни 2020 г.	1,063,766	1,063,766

Към 30 юни 2020 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1,063,766,192 лв. (2019 г.: 1,063,766,192 лв.), разпределен в 1,063,766,192 броя поименни акции (2019 г.: 1,063,766,192 броя) с номинал от 1 лев. Единоличен собственик на акционерния капитал е Български Енергиен Холдинг ЕАД. Единоличен собственик на капитала на Български Енергиен Холдинг ЕАД е държавата, като правата на едноличния собственик се упражняват от Министъра на енергетиката.

11. Задължения по заеми от банки

Заемите включват следните финансови пасиви отчетани по амортизирана стойност:

<i>Дългосрочни задължения</i>	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)ЕИБ	8,515	12,737
	8,515	12,737
<i>Краткосрочни задължения</i>	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
(1)ЕИБ	8,480	8,489
(2)ИНГ Банк Н.В., Амстердам	3,913	7,828
	12,393	16,317
Общо усвоени заеми по амортизирана стойност	20,908	29,054

Към 30 юни 2020 г. няма просрочени задължения по получените банкови кредити. Няма промяна в договорните ангажименти, които са оповестени в годишния финансов отчет, за периода, завършващ на 31 декември 2019 г.

Предоставените обезпечения по получени кредити от банки са оповестени в бележка 6.

	Валута	30 юни 2020 г.		31 декември 2019 г.	
		Номинална стойност	Балансова стойност	Номинална стойност	Балансова стойност
		'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Банкови кредити	EUR	21,074	20,856	29,411	28,975
Начислени лихви	EUR	52	52	79	79
		21,126	20,908	29,490	29,054



10.1 Равнение между началните и крайните салда в междинния съкратен отчет за финансовото състояние на пасивите, възникващи от финансови дейности

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности			Общо пасиви от финансови дейности:
	Банкови заеми	Търговски заеми свързани лица	Заем от Министерство на енергетиката	
На 1 януари 2020	29,054	2,497,859	947,124	3,474,037
Парични потоци от финансова дейност- нетно	(9,009)	(19,227)	-	(28,236)
Плащания	(9,009)	(19,227)		
Промени с непаричен характер - безналични	863	66,801	26,401	94,065
Начислени лихви (увеличения)	645	63,930		64,575
Амортизация на разходи по заеми	218	2,871	26,401	29,490
На 30 юни 2020	20,908	2,545,433	973,525	3,539,866

12. Търговски задължения

	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Доставчици на електрическа енергия	117,355	156,977
Доставчици на имоти, машини и съоръжения, материали и услуги	14,200	16,215
	131,555	173,192

Краткосрочните търговски задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в десет до тридесет дневен срок.

13. Търговски и други задължения към свързани лица

	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Нетекущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,499,771	1,577,484
	1,499,771	1,577,484
Текущи задължения		
<i>Едноличен собственик</i>		
БЕХ ЕАД	1,045,678	920,403
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>		
АВЕЦ Козлодуй ЕАД	8,329	52,367
Енергиен Системен Оператор ЕАД	933	1,030
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	28,875	47,115
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	28	28
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	14,094	59,165
ЗАД Енергия	3,131	11,721
ПОД Алианс България АД	83	83
<i>Задължения към други свързани лица под общ контрол на Българската държава</i>		
БНЕБ ЕАД	10	2,411
В и К Плевен ЕООД	1	1
Български пощи ЕАД	3	4
	1,101,165	1,094,328
	2,600,936	2,671,812



Съгласно подписаното Споразумение за изменение на СИЕ от 2016 г. между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (централата) и Известие за арбитраж от 04.06.2019г., НЕК ЕАД има ангажимент за възстановяване на инвестиция за привеждане на централата в съответствие с екологичните изисквания на европейското и национално законодателство, за намаляване емисиите на серен диоксид (SO₂) и на азотни оксиди (NO_x). Възстановяването на инвестицията от страна на НЕК ЕАД, съгласно споразумението следва да се извърши на вноски – първоначално плащане в размер на 10 млн. евро (без ДДС) със срок на плащане до 31.12.2017 г., като остатъкът от общия размер на инвестицията се дължи на четири вноски, дължими на всеки 6 (шест) месеца, като първата от тези четири вноски се заплаща не по-късно от 30.06.2018 г. Съгласно постигнатата договореност с НЕК ЕАД сумата, която следва да бъде изплатена от обществения доставчик по силата на Споразумението за изменение на СИЕ трябва да покрие инвестиционните разходи и тяхната възвръщаемост. Същите трябва да бъдат отразени в новия (обновен) тарифен модел, който следва да бъде одобрен от КЕВР.

Към 30 юни 2020 г. няма решение на КЕВР по отношение на одобряване на новия тарифен модел на централата. В заявлението на НЕК ЕАД за определяне на цени от 01.07.2020 г. отново беше включена инвестицията на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД като част от цената на енергията за изкупуване от централата. Становището на КЕВР е следното :

„...В Комисията е представен за одобрение тарифен модел с писмо с вх. № Е-13-14-3 от 01.03.2018 г. Към момента административното производство в тази връзка не е приключило с изричен административен акт. В допълнение следва да се има предвид, че Споразумението за изменение от 07.03.2016 г. не предвижда механизъм, по който на НЕК ЕАД ще бъде възстановена заплатената от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД инвестиция за SO₂ и NO_x Модернизация, включително нормата на възвръщаемост, съобразена с начините и сроковете за плащане на Общия размер на инвестицията.“

В тази връзка към 30 юни 2020 г. НЕК ЕАД има несъгласие за задълженията си към „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД в размер на 23,470 хил. лв. с ДДС, включващо ангажимент за първата вноска, дължима към 31 декември 2017 г.

Към 30 юни 2020 г. все още няма доказателства как и в какъв размер разходите за модернизация на Централата ще бъдат възстановени на обществения доставчик.

С Известие за арбитраж от 04.06.2019г. КонтурГлобал Марица Изток 3 АД е предявило искане за заплащане на следните суми:

- 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.

Предявяването на плащанията по следващите 4 вероятно ще бъде обвързано с изхода на делото по арбитража както и възвръщаемост на инвестицията, която все още не е определена от КЕВР.

Задължение към Министерство на енергетиката по предоставена възмездна финансова помощ

Дългосрочни задължения към МЕ	Номинална стойност	Балансова стойност
	‘000 лв.	‘000 лв.
31 декември 2019 г.	1,176,661	947,124
30 юни 2020 г.	1,176,661	973,525



14. Приходи от договори с клиенти

Приходите от продажби са както следва:

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Приходи от продажби на електрическа енергия</i>		
Продажби на крайни снабдители и електроразпределителни дружества	706,409	553,515
Приходи от продажби на свободния пазар и от износ	28,872	55,584
Продажби на балансираща електрическа енергия	22,204	22,842
Продажби от доставчик от последна инстанция на клиенти средно и високо напрежение	2,780	13,909
Приходи от енергия чл.73 ал.1 т.1 от ПТТЕ	808	5,423
Приходи от добавка към цената пренос за зелена е-я и нев.р-ди	-	(28)
Приходи от високоефективно комбинирано производство	-	(30)
	761,073	651,215
<i>Приходи от други продажби</i>		
Приходи от продажби на резерв и системни услуги	9,869	7,798
Приходи от услуга „водоподаване“	2,523	2,213
Приходи от услуга – координатор на специална балансираща група	18	24
	12,410	10,035
Общо приходи от продажби	773,483	661,250

15. Други приходи

В други приходи Дружеството включва приходи по договори с клиенти, които не са свързани с основната дейност и са инцидентни, също така приходи и доходи, които се оценяват по други стандарти.

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.</i>		
Приходи от продажба на текущи активи	130	1
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	382	634
Приходи от продажби на услуги почивни бази	224	406
Приходи от продажба на такси и услуги	175	168
	911	1,209
<i>Други приходи/ доходи, в т.ч.</i>		
Приходи от неустойки за забавени плащания от клиенти	462	789
Приходи от финансиране	273	286
Приходи от неустойки по договори	1,359	1,506
Приходи от застрахователни обезщетения	7	96
Приходи от наеми	60	44
Приходи от излишъци на активи	6	6
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	481	50
Други приходи	112	76
	2,760	2,853
	3,671	4,062



Приходи от Фонд Сигурност на енергийната система (Фонд СЕС)

С измененията в Закон за енергетиката (ЗЕ), ДВ, бр. 56 от 2015 г., се създаде Фонд "Сигурност на електроенергийната система", който е юридическо лице със седалище София. Разпоредбите, с които се регламентира дейността на Фонда са разписани в чл.36б до чл.36к на Закон за енергетиката.

Една от целите на Фонда е управление на средствата за покриване на разходите, извършени от Обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по изкупуване на електрическа енергия от производители присъединени към електропреносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия от производители, ползващи местни първични енергийни източници (на гориво), до 15 на сто от цялата първична енергия, необходима за производството на електрическа енергия.

Други разходи на Обществения доставчик, които могат да бъдат покрити от Фонда, са такива определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащането към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от Фонда се извършва ежемесечно.

За ценовия период от 1 юли 2018 г. до 30 юни 2019 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от Фонда, съгласно решение № Ц-11 от 1 юли 2018 г. на КЕВР са оценени общо на 1,258,346 хил. лв. и включват компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката за зелена енергия от 2012 г. за периода 01.07.2012-31.07.2013 г. 79,530 хил. лв., компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници – 4,491 хил. лв. за предходния регулаторен период, компенсация на обществения доставчик за дължимата вноса по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия – 54,542 хил. лв., и от цената за задължения към обществото за компенсиране на разходи между прогнозната пазарна цена и преференциалните цени по дългосрочни договори – 548,317 хил. лв, ВЕИ – 556,679 хил. лв (в т.ч. до 4 МВт инсталирана мощност – 380,649 хил. лв/ и над 4 МВт – 176,030 хил. лв) и ВЕКП до 4 МВт инсталирана мощност – 14,787 хил. лв. или общо 1,119,783 хил. лв.

За ценовия период от 1 юли 2019 г. до 30 юни 2020 г. разходите на обществения доставчик, които се покриват от Фонда, съгласно решение № Ц-19 от 1 юли 2019 г. на КЕВР включват: компенсиране на обществения доставчик за дължимата вноса по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия – 74,685 хил. лв., компенсиране на ОД за дължима от производители със сключени СИЕ цена за достъп до електропреносната мрежа – 17,157 хил. лв., и от цената за задължения към обществото компенсиране на ОД за разходите за закупена електроенергия между пълната цена и прогнозната пазарна цена (определена от КЕВР за всеки вид производство) в размер на 917,206 хил.лв. (в т. ч. по дългосрочни договори – 701,657 хил. лв., ВЕИ – 148,765 хил. лв. (в т. ч. с инсталирана мощност между 1 и 4 МВт – 65,468 хил. лв.), ВЕКП – 1,578 хил. лв. и ТЕЦ Марица изток 2 – 65,217 хил. лв.). С Решение Ц-12 от 01.04. 2020 г. във връзка със Заповед Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката за налагане на ТЕЦ Марица изток 2 допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на допълнителни количества електроенергия на НЕК ЕАД за покриване потреблението на регулирания пазар, КЕВР призна допълнителни разходи за компенсиране на ОД до 97,030 хил. лв. В Решение Ц 29 от 01.07.2020 г., същите допълнителни разходи са определени в размер на 59,973 хил. лв.

В Решение № Ц-19 от 1 юли 2019 г. от натрупан излишък във Фонд СЕС, КЕВР признават за компенсиране на ОД разходи за минали периоди: компенсиране на ОД за дължима вноса по чл.36е от ЗЕ от производители със сключени СИЕ за 2018-2019 г., както и разходи за доплащане при промяна на цената по НПИ – 13,461 хил. лв., компенсиране на ОД във връзка с по-високи средни цени, съгласно сключените СИЕ с МИ1 и МИЗ за периода 2018-2019, както и разходи за доплащане при промяна на цената на НПИ – 276,134 хил. лв., компенсиране на ОД във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ МИ2 състоящо се в предоставяне на допълнителни количества електроенергия в размер на 600 000 МВтч – 33,576 хил. лв. Компенсиране на ОД във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на ТЕЦ МИ2 състоящо се в предоставяне на допълнителни



количества електроенергия в размер на 80 000 МВтч – 4,477 хил. лв., компенсирани на ОД за разходи свързани с постановени от КЕВР решения за утвърждаване на преференциални цени на енергия от ВЕКП за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения – 12,037 хил. лв., компенсирани на ОД за разходи за енергия от ВЕИ с инсталирана мощност под 4 МВт за 2018-2019 г. – 16,802 хил. лв.

По своята същност предоставените от Фонд СЕС средства, представляват безвъзмездни средства, предоставени от държавата, попадащи в обхвата на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата и оповестяване на държавна помощ“. Предоставените от Фонд СЕС средства се признават в печалбата или загубата на системна база (месечно) през периодите, през които предприятието признава като разход съответните разходи, които безвъзмездните средства са предназначени да компенсират до изчерпването на бюджета на Фонда. В процеса на предявяване на исканията за компенсации, ако разходите на Дружеството надхвърлят регламентирани в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период, дори да отговарят на условието за възстановяване, превишението следва да се признава като приход от финансиране след получаване на паричните средства. Това се дължи на факта, че не може да бъде определен моментът на тяхното възстановяване поради изчерпване на бюджета за компенсации на Фонда.

За периода от 1 януари 2019 г. до 30 юни 2019 г. на НЕК ЕАД са признати приходи за компенсирани разходите на обществения доставчик в размер на 741,952 хил. лв., а за същия период на 2020 г. са признати разходи за компенсирани в размер на 491,795 хил. лв. (в т. ч. 13,143 хил. лв. разходи признати в Решение Ц 29 от 01.07.2020 г. на КЕВР, свързани с поставени от КЕВР през предходния ценови период решения, за утвърждаване на преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за изминали регулаторни периоди, в изпълнение на влезли в сила съдебни решения).

16. Разходи за електрическа енергия

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
Електрическа енергия от ТЕЦ	922,479	810,605
Електрическа енергия от АЕЦ „Козлодуй“	87,760	56,085
Електрическа енергия от възобновяеми източници, средно и високо напрежение	73,698	295,096
Електрическа енергия от централи с комбинирано производство, средно и високо напрежение	818	17,051
Електрическа енергия от заводски централи	-	5,751
Електрическа енергия за балансиращ пазар	1,318	6,555
Електрическа енергия чл.73, ал.1, т.1 от ППЕЕ	1,325	3,358
Други доставчици на БЕ	1,793	10,692
	1,089,191	1,205,193

17. Разходи за материали

	за 6 месеца към 30 юни 2020г. '000 лв.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г. '000 лв.
Разходи за електроенергия	704	768
Разходи за течни горива	424	594
Разходи за хранителни продукти	188	284
Разходи за материали за придобиване на машини и съоръжения по стопански начин	31	368
Разходи работно облекло	402	135
Разходи за резервни части	359	194
Разходи за смазочни материали	45	31
Разходи за инструменти и инвентар	52	99
Разходи за други материали	411	571
	2,616	3,044



18. Разходи за външни услуги

	за 6 месеца към 30 юни 2020г.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за застраховки	8,940	9,875
Разходи за охрана	5,125	4,795
Разходи за данъци и такси	1,777	2,232
Разходи за системни услуги	2,720	43
Разходи за ремонт на машини и съоръжения чрез възлагане	829	512
Разходи за услуга водоподаване	607	607
Разходи за управленски услуги – БЕХ ЕАД	32	47
Разходи за такси и услуги борсов пазар на БЕ	90	300
Разходи за такси по граждански дела в съда	17	-
Разходи за други външни услуги	819	1,523
	20,956	19,934

19. Други разходи

	за 6 месеца към 30 юни 2020г.	за 6 месеца към 30 юни 2019 г.
	'000 лв.	'000 лв.
Разходи за глоби и неустойки	1,062	873
Разходи за местни данъци и такси	654	618
Разходи за данъци върху разходите	324	344
Разходи за командировки	121	255
Разходи за обучение и квалификация	19	42
Разходи за дарения	51	-
Други	989	5,930
	3,220	8,062

20. Приходи от /(разходи) за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2020 г. -10%, приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2020 г. (ставката за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2019г., е 10 %).

21. Дивиденди

През периодите, завършващи на 30 юни 2020 г. и 31 декември 2019 г., Дружеството не е разпределяло дивиденди.



22. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик, ключов управленски персонал, предприятия под общ контрол и други описани по-долу.

Краен собственик

Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Едноличен собственик

Едноличен собственик на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД.

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

АЕЦ Козлодуй ЕАД, ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД, Мини Марица - Изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД), Булгартел ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД, ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД, ПФК Берое-Стара Загора ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Газов хъб Балкан ЕАД.

Асоциирани и съвместно контролирани предприятия

Към 30 юни 2020 г. асоциирани предприятия на НЕК ЕАД са: ЗАД Енергия АД, Контур Глобал Марица Изток 3 АД, Контур Глобал Оперейшънс България АД, ПОД Алианц България АД и ХЕК „Горна Арда“ АД.

Съвместни предприятия

Към 30 юни 2020 г. НЕК ЕАД притежава 50% от капитала на Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг СА. - NECO S.A.

Други свързани лица под общ контрол на Българската държава

Други свързани лица на НЕК ЕАД са Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД), Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД (ВМЗ ЕАД), НКЖИ Електроразпределение ЕАД, Водоснабдяване и Канализация ВООД (ВиК ВООД), Български пощи ЕАД, тъй като са под общ контрол на Българската държава.

Ключов ръководен персонал на предприятието

Членовете на Съвета на директорите и Изпълнителния директор са ключовия управленски персонал, който отговаря за планирането, текущото ръководене и контролиране дейността на дружеството.

Съвет на директорите:

Христо Величков Георгиев – председател на Съвета на директорите

Момчил Ванов – член на Съвета на директорите

Иван Йончев - член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор



Продажби на свързани лица

Продажби на свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г. '000 лв.	30 юни 2019 г. '000 лв.
<i>Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)</i>			
ЕСО ЕАД	балансираща енергия	21,454	20,526
	приходи от търговия с ел. енергия	3,635	-
	резерв и допълнителни услуги	9,869	7,798
	Други продажби	2	7
		34,980	28,331
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Продажба на ДА и други продажби	1,607	16
		1,607	16
"Мини Марица Изток" ЕАД	Продажба на ДА	-	28
	Други продажби	2	5
		2	33
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	водоподяване	798	359
		798	359
<i>Асоциирани и съвместно контролирани предприятия</i>			
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	неустойки	115	1,175
	такса управление	33	32
	водоподяване	163	163
	дивидент	31,050	24,840
		31,361	26,210
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	такса управление	33	32
	дивидент	1,396	1,323
		1,429	1,355
ПО "Алианс"	дивидент	5,569	5,031
ЗАД Енергия	застрахователни обезщетения	7	95
	дивидент	2,294	3,982
		2,301	4,077
<i>Други свързани лица</i>			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	ел.енергия	25,157	40,889
		25,157	40,889
БДЖ ЕАД	ел.енергия и небаланс	-	9,346
		103,204	115,647



Покупки от свързани лица

Дружество	сделки/основание	30 юни 2020г.	30 юни 2019 г.
		'000 лв.	'000 лв.
Едноличен собственик			
БЕХ ЕАД	Лихви заеми	63,929	60,320
	доставка за склад	5	
	услуги	32	47
	амортизация финансови разходи по заеми	2,871	2,700
		66,837	63,067
Дружества под общ контрол (Група БЕХ ЕАД)			
ЕСО ЕАД	пренос	44	37
	достъп	2,675	6
	Балансираща енергия	1,303	6,325
	Други услуги	-	5
		4,022	6,373
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	ел.енергия+разполагаема мощност	87,760	56,085
	лихви по споразумение	32	856
	други	1	-
		87,793	56,941
"Миня Марица Изток" ЕАД	ел.енергия ЯИК	2	2
"ТЕЦ Марица Изток - 2" ЕАД	ел.енергия	209,584	108,218
	тел.р-ри	1	1
	ел.енергия ЯИК	3	2
	209,588	108,221	
Асоциирани и съвместно контролирани предприятия			
КГМИ 3	разполагаема мощност	136,140	125,474
	ел.енергия	99,516	199,549
	доп.услуги	2,943	2,244
	неуст.прин.престой	198	-
	5% вноски във Фонд СЕС	17,811	16,235
	емисии	128,123	2,060
		384,731	345,562
ПОЛ Алшанц	ДПО	499	503
ЗАД Енергия	услуги	8,940	9,864
Други свързани лица			
Под общ контрол на Българската държава			
БНЕБ ЕАД	такси борсов пазар	60	279
	ел.енергия	1,793	12,546
	други	30	30
	1,883	12,855	
Други		13	14
		764,308	603,402

Неуредените разчети със свързани лица са оповестени в бележка 9 Търговски и други вземания от свързани лица и бележка 13 Търговски и други задължения към свързани лица.



22.1. Задължения към Български енергнен холдинг ЕАД

Задълженията към едноличния собственик включват:

Задължения към БЕХ ЕАД	30 юни 2020 г.			
	Номинална стойност	Балансова стойност	Дължими лихви	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
(1) Дългосрочен заем	1,003,777	1,003,777	161,740	1,165,517
(2) Дългосрочен заем	1,047,685	1,040,503	246,481	1,286,984
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	92,932	92,932	-	92,932
(4) Търговски задължения	16	16	-	16
	2,144,410	2,137,228	408,221	2,545,449

Дългосрочни задължения	Падеж	30 юни 2020 г.	31 декември 2019 г.
		'000 лв.	'000 лв.
(1) Заем от БЕХ ЕАД	31.03.2024 г.	398,777	466,148
(2) Заем от БЕХ ЕАД	28.07.2021 г.	1,046,517	1,037,632
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	54,477	73,704
		1,499,771	1,577,484
Краткосрочни задължения и текуща част на дългосрочни задължения			
(1) Дългосрочен заем	31.03.2024 г.	766,740	664,644
(2) Дългосрочен заем	28.07.2021 г.	240,467	217,277
(3) Споразумение за разсрочване на лихви	30.11.2022 г.	38,455	38,454
(4) Търговски задължения		16	28
		1,045,678	920,403

22.2. Получени заеми

(1) На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и педираното 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 30 юни 2020 г. задължението по кредита е в размер на 1,165,517 хил. лв., в това число просрочена главница 471,751 хил. лв. и просрочена лихва 157,902 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 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 2016 г. 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 30 юни 2020 г. размерът на задължението по кредита е 1,286,984 хил. лв., като в това число размерът на отсрочените финансови разходи е 7,182 хил. лв.. Просрочените задължения по заема са лихви в размер на 236,746 хил. лв.

22.3. Споразумения за разсрочване на задължения

(3) На 22 януари 2018 г. е подписано споразумение за разсрочване на лихвени задължения на „Национална електрическа компания“ ЕАД към БЕХ ЕАД за минал период, с падеж 30 ноември 2022 г., което ще бъде погасявани на 60 равни месечни вноски, считано от 31 декември 2017 г. Към 30 юни 2020 г. размерът на задължението е 92,932 хил. лв.

22.4. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	30 юни 2020 г. ‘000 лв.	30 юни 2019 г. ‘000 лв.
Възнаграждения на Съвета на Директорите	90	83
Социални разходи и осигуровки върху възнагражденията на членовете на Съвета на Директорите	30	29
	120	112

Безналични сделки със свързани лица

За периода от 1 януари до 30 юни 2020 г. са извършени безналични сделки със следните свързани лица:

Дружества	Вид транзакция	Сума ‘000 лв.
НЕК ЕАД - Контур Глобал МИ 3 – Контур Глобал Оперейпън	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,435
НЕК ЕАД – ЕСО ЕАД- ТЕЦ Марица 3 ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,991
НЕК ЕАД-Контур Глобал МИ 3	прихващане на насрещни вземания и задължения	31,514
НЕК ЕАД – АЕЦ Козлодуй ЕАД	прихващане на насрещни вземания и задължения	1,927
		36,867

23. Ангажименти и условни задължения

Капиталови ангажименти

Проект АЕЦ Белене

Във връзка с проекта АЕЦ Белене, на 29 ноември 2006 г. Дружеството подписва Споразумение за изграждане на АЕЦ Белене с ЗАО „Атомстройекспорт“ като изпълнител на проекта и на 31 януари 2005 г. - с Уорли Парсънс като архитект инженер по проекта.

На 29 март 2012 г. Правителството на Република България взе решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание подкрепя решението



на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване. С решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 03.10.2013 г. е констатирано, че договорът с Уорли Парсънс е развален по право поради прекратяване на проекта през 2012 г. и невъзможност за изпълнение.

На 7 юни 2018 г. Народното събрание взе решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ "Белене" съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ "Белене" в отделно проектно дружество.

Министерският съвет отмени Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“ и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7-ми юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29-ти юни 2018 г. "Национална електрическа компания" ЕАД отправи покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ "Белене". В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проектна компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата.

В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

Министерството на енергетиката изпрати писма до петте компании от "краткия списък" (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвижданията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ "Белене", за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата.

В Министерство на енергетиката до 31 януари 2020г. са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти и от петте компании.

Индикативният срок за подаване на обвързващата оферта се предвиждаше да бъде 31 май 2020 г., но във връзка с актуалната пандемична обстановка срокът за изготвяне на обвързващи оферти ще започне да тече от датата, на която ще бъде осигурен физически достъп на кандидатите до "информационната зала" за проекта, обособена в сградата на Националната електрическа компания.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ "Белене" до всички потенциални кандидати от т.нар. "кратка листа" (short list). Това са Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС – Франция и Дженерал Електрик, САЩ.

Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е, след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.

Като се отчитат продължаващите мерки в много държави във връзка с пандемията от коронавирус, информационният меморандум е изпратен онлайн. Стремешът на българската страна е да създаде оптимални условия за кандидатите да подготвят обвързващата си оферта в условията на извънредно положение.

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ Белене в съответствие с критериите за признаване на МСС 16 при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството и не е в състояние да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.



Планът за инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни обекти и включва следните значими направления и капиталови обекти.

Проект „Яденица“

Проектът е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013 - 2020 г. с Решение на Министерски съвет на Република България от 28.09.2011 г., във връзка със Заявлението на Република България за дерогация по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейската комисия (ЕК). С Решение №707 от 30.08.2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица“, представляващ основно съоръжение на Проекта „Яденица“, е обявен за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост, както и за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията.

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

На 24.04.2015 г. влезе в сила споразумението за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия.

В рамките на споразумението бяха възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет НЕК ЕАД разполага с влязло сила решение по ОВОС, актуализиран работен проект- съгласуван с компетентните инстанции, положителен доклад за съответствие по част Конструктивна, влязъл в сила ПУП, финансов анализ и оценка на риска, технически спецификации за възлагане на строителството..

Отчетените разходи по споразумението са в размер на 2,536 хил. евро. На НЕК ЕАД бяха възстановени 50% от тази сума..

От страна на INEA Действието се счита за завършено, за което не се предвиждат допълнителни известия.

Гаранцията за предварително финансиране от 22.07.2015 г. издадена от Български енергиен холдинг ЕАД за сумата от 963,900 евро е напълно освободена, в резултат на което INEA върна оригиналната гаранция на издаващата институция.

В ход е подготовка на необходимите документи, изисквани по процедурата по издаване на разрешително за строеж за изграждането на обекта в съответствие с действащата нормативна уредба. Със съдействието на МЗХТ е започната процедура за издаване на Актове за държавна собственост и е заведено дело срещу отказа на Басейнова дирекция Източнобеломорски район за издаване на комплексно разрешително за водоземане и водоползване от река Яденица.

Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира“ и рехабилитация на ОРУ 110 кв на ВЕЦ „Въча-1“ и част от системите на ВЕЦ-а под общ контрол“

За рехабилитацията на хидроенергийния комплекс Белмекен-Сестримо-Чаира на 6 декември 2013 г. е подписано Грантово споразумение №.049 между Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР или банката) като Администратор на Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на атомни мощности в АЕЦ Козлодуй (МФК/KIDSF) и Националната електрическа компания ЕАД (НЕК). На 28 май 2014 г. г. Грантово споразумение No 049A (GA049A) е изменено и допълнено, поради разделянето на НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор ЕАД.

На 18.05.2018г. е подписан договор за Рехабилитация на ПАВЕЦ „Белмекен“ – ВЕЦ „Сестримо“ – ВЕЦ „Момина клисура“ на стойност 39,111,989.03 лева (19,997,642.45 евро). Договорът е в етап на изпълнение към настоящия момент. Изпълнителят е представил банкови гаранции за добро изпълнение и авансово плащане, застраховки и подробен график за изпълнение. Издадени са разрешения за строеж и за трите централи, представен е и е одобрен от страна на Възложителя Работен проект. Оборудването за първи етап е изпитано и доставено. Изпълняват се монтажни работи по трите централи. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.



На 25.04.2019 г. е подписан договор за Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, на стойност 27,045,541.90 лева (13,828,166 евро). Договорът е в етап на изпълнение. Всички демонтажни работи по договора са завършени, извършват се ремонтни работи по турбинните части. Техническият проект е одобрен от страна на Възложителя, въз основа на който от 10.02.2020 г. има издадено разрешение за строеж, в сила от 25.02.2020 г. Във връзка с настъпили аварии на ХА2 и ХА4 при ПАВЕЦ „Чаира“ съответно през 2018 и 2019 г. по искане на НЕК ЕАД и след одобрение от Асамблеята на донорите, обхватът на рехабилитацията на ПАВЕЦ Чаира беше увеличен с необходимите ремонти при генераторите на ХА2 и ХА4, регламентирано с Грантово споразумение № 049 Б, подписано на 04.11.2019 г. Изменение No.1 на договора е одобрено от СД на НЕК на 16.04.2020 г., а на 5.05.2020 г. и от СД на БЕХ. На 10.06.2020 г. между страните по договора беше подписано Изменение 1 и Наредване за промяна 1 към него, Новата стойност на Договора е EUR 17,177,332.60. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.

На 27.08.2019 г. е подписан договор за рехабилитация на ОРУ 110kV на ВЕЦ Въча-1 и други системи на ВЕЦ под общ контрол, на стойност 9,692,180 лв. (4,955,557 евро). Договорът е в етап на изпълнение. Предоставени са банкови гаранции за авансово плащане и добро изпълнение от страна на Изпълнителя. На 23.01.2020 г. Изпълнителят представи Технически проект. На 11.02.2020 г. на Технически съвет е взето решение проектът да бъде върнат на Изпълнителя за отстраняване на забележки. На 20.03.2020 г. Изпълнителят е представил ревизиран Технически проект. На 13.03.2020 г. Изпълнителят изпрати официално уведомление за настъпването на Форс мажор във връзка с усложняващата се епидемична обстановка, свързана с разпространението на вирус COVID-19. На 20.03.2020 г. НЕК от своя страна официално уведоми Изпълнителя, че във връзка с обявеното в страната извънредно положение, компанията е в ситуация на Форс мажор, която е възможно да се отрази върху изпълнението на задълженията по договора.

Задължения на НЕК ЕАД във връзка с развитие на енергийния сектор

Във връзка с модернизацията на блок V и VI на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, на 29.05.2000 г. е подписано заемно споразумение между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД като Заемополучател, Националната електрическа компания (НЕК) ЕАД като Гарант и Европейската атомна енергийна общност (ЕВРАТОМ) като Засмодател за отпускане на заем в размер на 212,5 млн. евро за финансиране на Програмата за модернизация на енергийните блокове. Съгласно клауза 15.2 на този договор НЕК ЕАД заедно с АЕЦ „Козлодуй“ носи отговорност като единствен главен длъжник. На същата дата е подписано и Гаранционно споразумение между Република България като Гарант и Европейската атомна енергийна общност като Заемодател (ЕВРАТОМ), с което държавата също гарантира изплащането на заема. Двете споразумения са ратифицирани със закон от 38-то Народно събрание на Република България на 29.11.2000 г. Заемът е отпуснат на 8 транша с променлив лихвен процент шестмесечен EURIBOR с надбавка до 0.13 %, а един от траншовете е с фиксиран лихвен процент 5.76%. Периодът на изплащане на главниците по заема по всеки транш е различен. Крайният срок за погасяване е 10 май 2021 г. Заемът е напълно усвоен и се погасява съгласно постигнатите договорености. Непогасената част от заема, отпуснат от ЕВРАТОМ към 30 юни 2020 г. възлиза на 16,869 хил. лв. (главница)

Дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за изграждане и опериране на 670 МВт брутна заместваща мощност на площадката на ТЕЦ Марица Изток 1 на основата на местно добивани лигнитни въглища. НЕК ЕАД е сключило дългосрочен 15-годишен договор за закупуване на електрическа енергия, който влезе поеташно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г. На 14.08.2015г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагемост с 14%, което е в сила от 26.04.2016 г, след изплащане на задълженията към централата.



Съгласно договор за особен залог от 30.11.2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЕВН България електроснабдяване ЕАД и Енерго-Про Продажби АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

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

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

На 07.03.2016г е сключено споразумение за намаляване на цената за разполагаемост с 15%, което е в сила от 26.04.2016 г, след изплащане на задълженията към централата.

Съгласно договор за особен залог от 01.02.2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЧЕЗ Електро България АД, Енерго-Про Продажби АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година.

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

Съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, НЕК ЕАД в качеството си на обществен доставчик до 24.07.2015 г. има задължение да изкупува цялото количество електрическа енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. С промяната на чл.31, ал.5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл.31, ал.12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

В изпълнение на разпоредбата на параграф 68, ал. 8 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., в сила от 08.05.2018 г.; изм., бр. 83 от 09.10.2018 г.; изм., бр. 91 от 02.11.2018 г.) договорите на Дружеството с производители от ВЕИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW са прекратени от дата на влизане в сила на договорите за компенсиране с премия на производителите с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.



Съгласно разпоредбата на § 34. (1) и (8) от Преходни и Заключителни разпоредби КЪМ ЗАКОНА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА (ОБН. - ДВ, БР. 41 ОТ 2019 Г., В СИЛА ОТ 21.05.2019 Г.):

(1) В срок до 31 август 2019 г. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 1 MW до 4 MW на енергийни обекти сключват с Фонд "Сигурност на електроенергийната система" договор за компенсирание с премия за произведените от тях количества електрическа енергия до размера на определеното им нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната им цена. Договорите влизат в сила не по-късно от 1 октомври 2019 г.

(8) От датата на влизането в сила на договора по ал. 1 договорът за изкупуване на съответния производител по ал. 1, сключен до влизането в сила на този закон, се смята за прекратен и общественият доставчик, съответно крайните снабдители не изкупуват по преференциална цена произведената от този производител електрическа енергия.

Всячки производители сключиха договори с Фонда до тази дата.

Поради естеството на производство на електроенергията от възобновяеми източници и несигурността за общото генерирано количество, Дружеството не може да направи надеждна оценка за бъдещите си задължения по отношение на сключените договори за изкупуване на електроенергия от възобновяеми източници.

24. Условни задължения

Съществени съдебни дела и иски срещу НЕК ЕАД

„Топлофикация София“ ЕАД

„Топлофикация София“ ЕАД е завело пет дела с общ размер на главниците приблизително 26 млн.лв. С исковите на договорно и извъндоговорно 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.№ 5152/2016г. на СГС, по което е постановено решение, с което исковите /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 иски 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 исковите /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 исковите, 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. исковите са уважени. Подадена е въззивна 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 исковите 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 въззивното 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.

„Полимери“ АД (н)

„Полимери“ АД (н) е завело дело пред Софийски градски съд срещу НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД при условията на солидарност с претенции за заплащане на обезщетение за неоснователно обогатяване в размер на 8,307 хил. лв. за ползване на собствена електрическа уредба ЕКРУ 110кВ за периода от м. 12.2011 г. до м. 06.2017 г.

Делото е висящо пред СГС.

Към 30 юни 2020 г. са предявени и други искове към Дружеството с различни правни основания: за балансираща енергия, за забавени плащания, за прикванати суми и изравнителни плащания. Производствата по тези искове не са приключили с окончателни съдебни решения. Поради това обстоятелство, с изключение на сумите, които са начислени за забавени и просрочени плащания, ръководството на Дружеството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

Разчети с Напоителни системи ЕАД

НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятие „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД, подобна по характер услугата е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

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



Други

Към датата на изготвяне на финансовия отчет за извършената пълна данъчна проверка за периода от 01.01.2008 г. до 31.12.2011 г. е издаден РА №Р-29-1200199091-001/15.06.2015 г. и Ревизионен акт за поправка на ревизионен акт № П- 9002915117240-003-001/14.07.2015г., който с Решение № 1843/04.12.2015г на ОДОП, в частта на определения резултат по ДДС за данъчен период м.03.2012 г. е отменен за главница в размер на 389,049.30 лв. и лихва – 94,185.55 лв., и е потвърден в останалата част за сума в размер на 5,105,591.09 лв. представляваща главница и лихва. Постановено е решение на АССГ с което ревизионния акт е отменен частично. Решението е обжалвано пред ВАС, който с Решение:

Остава в сила решението на АССГ в частта, в която е уважена жалбата на НЕК и АССГ е признал за неоснователно увеличението на финансовия резултат с 29,902,217.47 лв. по отношение на оборудването, предмет на Рамковото споразумение с АСЕ и е отменил РА в тази му част. На 04.09.2019г. сумата в размер на 4,798 хил. лв. представляваща главница надвнесен корпоративен данък за 2011г. и лихви е възстановена на НЕК ЕАД.

Остава в сила решението на АССГ в частта, в която е отхвърлена жалбата на НЕК ЕАД срещу Ревизионен акт /РА/ от 15.06.2015 год. относно увеличението на финансовия резултат поради неправилно отчитане на таксата за присъединяване към електропреносната мрежа и съответстващото му данъчно задължение по ЗКПО за 2010 и 2011г. и потвърждава РА в тази му част.

Отменя решението на АССГ в частта, с която е отменен РА относно установени допълнителни задължения за периоди 2008г., 2009г, 2010г. и 2011г. по ЗДДФЛ, ЗЗО и КСО в общ размер от 205,235лв., както и лихви за забава. ВАС връща делото в тази му част на АССГ за назначаване и изслушване на съдебно – счетоводна експертиза със задължителни указания по тълкуване и прилагане на закона.

С решение на АССГ № 2769/08.06.2020 г. се отменя РА № Р-29-1200199-001/15.06.2015 г., поправен с РАПРА № Р-29-0029151117210-003-001/14.07.2015 г., издадени от НАП, в частта в която е потвърден с Решение № 1843/04.12.2015 г. на директора на Дирекция „ОДОП“ – София, с който на НЕК ЕАД са определени задължения по ЗЗО, КСО и ЗДДФЛ за данъчни периоди 2008 г., 2009 г., 2010 г и 2011 г. общо в размер на 205,235.66 лв. главница и лихви за забава общо в размер на 126,077.67 лв. и осъжда Дирекция „ОДОП“ – София да заплати на НЕК ЕАД сумата в размер на 9,021 лева, представляваща разноски по делото.

Решението подлежи на касационно обжалване пред Върховния административен съд.

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 -ЕСО 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 ЕСО 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 ЕСО 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 ЕСО ЕАД в размер 110 хил. лв. и към Българска независима енергийна борса в размер на 137 хил. лв.)



25. Събития след края на отчетния период

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.

26. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Ейч Ел Би България ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен индивидуален финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за периода завършващ на 30.06.2020 г. съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги

27. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет за издаване от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.