ГОДИШЕН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

НА

„БРЕСТИОМ“ АД

ЗА 2021 ГОДИНА

На основание чл. 39 от Закона за счетоводството и ЗППЦК

I. Обща информация за „Брестиом“ АД

1. Описание на дейността

Брестиом АД (Дружеството) е акционерно дружество, създадено през април 2004 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление гр. София, район Красно село, бул. „Ген. Тотлебен” № 30-32, ет.7. Съдебната регистрация на дружеството е от 2004 г., с решение № 1/06.04.2004 г. на Софийски градски съд. Последните промени в Устава на дружеството и в органите за управление са вписани в регистъра на търговските дружества с решение № 6 от 02.05.2007 г. на Софийски градски съд. Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 131232567.

Предметът на дейността по регистрацията на дружеството е: изграждане и експлоатация на малки водни електрически централи инженерингова дейност в страната и чужбина, лицензии, ноу-хау трансфер на технологии, вътрешна и външна търговия, както и всяка др. дейност, незабранена от закона. През 2021 и 2020 г. изпълняваната от дружеството дейност включва основно производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници.

Брестиом АД притежава и експлоатира малка водно-електрическа централа - МВЕЦ „Лозята“, находяща се в местността на с. Брестовица, община Родопи, която е въведена в експлоатация през месец септември 2007 г. Продажбата на електрическата енергия се осъществява по договор за изкупуване с „ЕНЕРГО Про Енергийни услуги“ ЕАД. Брестиом АД продава произведената електрическа енергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар. До 31.12.2021 г. Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с мощност до 5 MW с премия до размера на определената за всеки производител преференциална цена.

Дружеството има разрешително за водоползване № 003601/31.03.2005г., удължено с Решение № 256/ 18.12.2020 г. издадено от МОСВ. „Брестиом“ АД няма регистрирани клонове и представителства в страната и в чужбина. Дружеството се класифицира като малко предприятие по Закона за счетоводство.

2. Акционерна и капиталова структура

Към 31 декември 2021г. разпределението на акционерния капитал на дружеството е както следва:

Юнион Електрик ЕАД 80 %

Прима Дивелопмънт АД 20 %

БРЕСТИОМ АД е акционерно дружество, с регистриран капитал към 31.12.2021 г. в размер на 2 275 000 лв., разпределен в 22 750 бр. поименни акции с номинална стойност на акция 100лв.

3. Управленска структура

Ръководството на Брестиом АД, в лицето на Съвета на директорите се състои от трима членове в състав:

- Филип Фотев - председател на Съвета на директорите;
- „Юнион Електрик" ЕАД, представлявано от Тодор Трифонов Александров;
- Михаил Тодоров.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Михаил Тодоров.

Дружеството е част от Групата Юнион Електрик, която е част от икономическата група Юнион Груп. Годишният финансов отчет на Брестиом АД се включва в консолидираните финансови отчети на Юнион Електрик ЕАД, респ. на Юнион-Груп АД (като крайно дружество-майка), които са със седалище и адрес на управление гр. София, бул. „Ген. Тотлебен" № 30-32.

II. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2021 Г. И АНАЛИЗ НА ПОСТИГНАТИТЕ РЕЗУЛТАТИ

Дружеството има сключен договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, с „ЕНЕРГО Про Енергийни услуги" ЕАД.

През 2021 г. произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Лозята" е 22,193 хил. kWh, съответно реализираните приходи от продажби на ел.енергия от дружеството са в размер на 1,798 хил. лв. За сравнение, през 2020 г. са произведени 8,102 хил. kWh (съответно приходите от продажба на ел.енергия са в размер на 676 хил. лв). Спрямо предходния отчетен период е реализирано увеличение на приходите, дължащо се на по-благоприятните климатични условия, влияещи върху производството на електроенергия.

Брестиом АД изпълни задължението си съгласно параграф 68 от ЗИДЗЕ и сключи с Фонд „Сигурност на електроенергийната система" (ФСЕС) договор за компенсиране с премия за произведените количества електрическа енергия до размера на определеното нетно специфично производство на електрическа енергия. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила изменението на ЗЕ преференциална цена, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. Съгласно закона, от датата на влизането в сила на договора с ФСЕС, договорът за дългосрочно изкупуване, сключен до влизането в сила закона за изменение, се смята за прекратен. От друга страна, премията от ФСЕС ще се предоставя до момента, в който би изтекъл срокът по съответния договор за дългосрочно изкупуване.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) взе решение, считано от 1.1.2022 г. да измени свое решение (Решение № Ц-25/01.07.2021 г.) като определи размер на премията – 0,00 лв. за ВЕЦ с годишен изравнителен нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW. Тази промяна засяга дейността на Дружеството и от началото на 2022 г. няма да получава премия от ФСЕС, а изцяло продава произведената енергия на организиран борсов пазар по договаряне.

Към 31.12.2021 г. средно-списъчният брой на персонала в дружеството е 10 работници и служители (31.12.2020 г.: 10).

<u>Пандемия КОВИД 19 – влияние, ефекти, предприети действия и мерки:</u>

Разпространението на COVID-19 в световен мащаб и въведените мерки за ограничаването й оказаха и продължават да оказват съществено влияние върху нормалното функциониране на бизнесите от редица сектори на икономиката в страната и през 2021 г. Почти всички предприятия промениха, макар и в различна степен, организацията на стопанската си дейност, трудовият режим на работа, бизнес комуникацията и други аспекти на взаимоотношенията с контрагенти, партньори и държавни институции. На държавно ниво продължават да действат множество облекчения и финансиращи инструменти с цел редуциране на негативните ефекти от пандемията за бизнеса.

Влияние върху дейността и финансовото състояние на Дружеството

Дружеството оперира в сектор производство на електрическа ел.енергия от възобновяеми източници, чието нормално функциониране не беше засегнато от наложените ограничителни мерки.

По отношение на реализацията на произведената електрическа енергия – потреблението на електрическа енергия е устойчиво дори и при епидемични условия, няма индикации за съществен спад на потреблението. Обемите на дейността се влияят основно от климатичните условия, цените се определят на борсов принцип, но механизмът за компенсиране на производителите на ВЕИ от ФСЕС с премия до нивата на фиксираните преференциални цени компенсира влиянието от по-ниските борсови цени, на които дружеството продава произведената ел.енергия.

Ръководството не е освобождавало персонал и не се е възползвало от приетите мерки със Закона за извънредното положение („60:40“ и други).

Дружеството продължава да осъществява стопанската си дейност без да среща значими затруднения, за да обезпечи непрекъснатостта на дейността си, както и да извършва продажбите към клиентите си. Няма прекратени договори с ключови доставчици и/или клиенти.

Дружеството разполага с достатъчно по обем финансиране, за да посреща ликвидните си нужди. Вземанията на дружеството се погасяват редовно, персонала е без съществена промяна. Нетната печалба на дружеството е в размер на 2,168 х.лв., към 31.12.2021 г. дружеството разполага с 250 х.лв. парични средства и високо ликвидни вземания в размер на 252 х.лв., които са изискуеми до 30 дни. Същите тенденции се запазват и за началото на 2022 г.

1. АНАЛИЗ НА РЕЗУЛТАТИТЕ ОТ ДЕЙНОСТТА ПРЕЗ 2021 Г.

Структура на активите и пасивите

АКТИВ	**31.12.2021 хил. лв.**	**% от общо активи**	**31.12.2020 хил. лв.**	**% от общо активи**
АКТИВИ				
А. Нетекущи (дълготрайни) активи				
I. Дълготрайни материални активи				
1. Земя и сгради, в т.ч.:	815	12.51%	832	12.75%
- земи	*34*	0.52%	*34*	0.52%
- сгради	*781*	11.99%	*798*	12.23%
2. Машини, съоръжения и производствено оборудване	5 188	79.67%	5 372	82.32%
3.Други	3	0.05%	3	0.05%
Общо за група I:	**6 006**	**92.23%**	**6 207**	**95.11%**
Общо за раздел А:	**6 006**	**92.23%**	**6 207**	**95.11%**
Б. Текущи (краткотрайни) активи				
I. Вземания				
1. Вземания от клиенти	251	3.85%	101	1.55%
2. Други вземания	1	0.02%	91	1.39%
Общо за група I:	**252**	**3.87%**	**192**	**2.94%**
II. Парични средства, в т.ч.:				
- в брой	1	0.02%	4	0.06%
- в безсрочни сметки	249	3.82%	120	1.84%
Общо за група II:	**250**	**3.84%**	**124**	**1.90%**
Общо за раздел Б:	**502**	**7.71%**	**316**	4.84%
В. Разходи за бъдещи периоди	**4**	**0.06%**	**3**	**0.05%**
СУМА НА АКТИВА (А + Б + В)	**6 512**	**100.00%**	**6 526**	**100.00%**

ПАСИВ	31.12.2021 хил. лв.	% от общо пасиви	31.12.2020 хил. лв.	% от общо пасиви
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
А. Собствен капитал				
I. Записан капитал	**2 275**	**34.94%**	**2 275**	**34.86%**
II. Резерви				
1. Законови резерви	228	3.50%	228	3.49%
Общо за група II:	**228**	**3.50%**	**228**	**3.49%**
III. Натрупани печалби от минали години, в т.ч.:				
- неразпределена печалба	-	-	*2 550*	39.07%
Общо за група III:	**-**	**-**	**2 550**	**39.07%**
IV. Нетна печалба за годината	**2 168**	**33.29%**	**726**	**12.12%**
Общо за раздел А:	**4 671**	**71.73%**	**5 779**	**88.55%**
Б. Отсрочени данъци	**1**	**0.02%**	**1**	**0.02%**
ПАСИВИ				
Б. Задължения				
1. Задължения към доставчици, в т.ч.:	39	0.60%	18	0.28%
до 1 година	*39*	*0.60%*	*18*	*0.28%*
2. Задължения към предприятия от група, в т.ч.:	1 013	15.55%	216	3.31%
до 1 година	*1 013*	15.55%	*216*	*3.31%*
3. Задължения към свързани лица, в т.ч.:	253	3.89%	54	0.83%
до 1 година	*253*	*3.89%*	*54*	*0.83%*
4. Други задължения, в т.ч.:	167	2.56%	80	1.23%
до 1 година	*167*	*2.56%*	*80*	*1.23%*
- към персонала, в т.ч.:	*11*	*0.17%*	*9*	*0.14%*
до 1 година	*11*	*0.17%*	*9*	*0.14%*
- осигурителни задължения, в т.ч.:	*5*	*0.08%*	*4*	*0.06%*
до 1 година	*5*	*0.08%*	*4*	*0.06%*
- данъчни задължения, в т.ч.:	*106*	*1.63%*	*46*	*0.70%*
до 1 година	*106*	*1.63%*	*46*	*0.70%*
Общо за раздел В, в т.ч.:	**1 472**	**22.60%**	**368**	**5.64%**
до 1 година	*1 472*	22.60%	*368*	*5.64%*
В. Финансирания и приходи за бъдещи периоди, в т.ч.:	**368**	**5.65%**	**378**	**5.79%**
- финансирания	*368*	*5.65%*	*378*	*5.79%*
СУМА НА ПАСИВА (А + Б + В)	**6 512**	**100.00%**	**6 526**	**100.00%**

Основна част от активите на дружеството са дълготрайните материални активи – 92.23 %, представляващи активи на МВЕЦ Лозята – градоцентрала, машини и оборудване. Търговските вземания са текущи, възникнали от продажба на ел. енергия. Дружеството финансира дейността си основно със собствени средства. Съотношението собствен капитал към сума на пасивите е 2.54 към 31.12.2021 г. (31.12.2020 г.: 7.74), намалението се дължи на разпределените натрупани печалби от минали години.

Резултати от дейността

За финансовата 2021 г. „Брестиом" АД реализира нетна печалба в размер на 2,168 х.лв. (2020г. – 726 х.лв.).

Преглед на приходите от дейността

Приходите от продажба на продукция включват приходи от продажба на електрическа енергия, произведена в МВЕЦ "Лозята". През 2021 г. дружеството отчита приходи от продажба на ел.енергия в размер на 1,798 х. лв. (53.27% от общите приходи от дейността). Считано от 1 януари 2019 г. произведената електрическа енергия МВЕЦ с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW се изкупува по пазарни цени, като Фонд „Сигурност на електроенергийната система" (ФСЕС) компенсира с премия тези МВЕЦ, за разликата до преференциалните цени. Дружеството през м.октомври достига размера на нетното специфично производство.

Приходите от услуги включват предоставени услуги на НЕТА ООД (свързано дружество в групата на Юнион Електрик) за обслужване дейността на МВЕЦ „Лозята – 2".

Другите приходи през 2021 г. са в рамер на 1,572 х.лв., в т.ч. финансирания обвързани с приходи 1,560 х.лв. (2020 г.: 748 х.лв.), приходи от финансирания свързани с дълготрайни активи 11 х.лв. (2020 г.: 11 х. лв.) и приходи от продажба на материали 1 х.лв. (2020 г.: няма).

Приходи от финансирания, обвързани с приходи

Получените финансирания, обвързани с приходи през 2021 г. в размер на 1,560 х.лв. (2020 г. – 748 х.лв.), представляват компенсиране с премия за цена и се признават като текущ приход в периода, в който са изпълнени условията за неговото получаване. Обичайно дружеството признава приход от финансиране месечно, на база произведена електрическа енергия по утвърден размер на премията. Премия се дължи до размера на нетното специфично производство, утвърдено от КЕВР.

Признатите като приход финансирания се представят в отчета за приходи и разходи към други приходи, а в отчета за паричните потоци – към плащания за основна (оперативна) дейност.

Приходите от финансирания, свързани с амортизируеми активи

Приходите от финансирания за ДМА през 2021 г. в размер на 11 х. лв. (2020 г.: 11 х. лв.) са свързани със средства предоставени за финансиране на проекта за изграждане на МВЕЦ "Лозята". Приходите са признати пропорционално на начислените разходи за амортизации на активите, за които се отнасят.

	2021 хил. лв.	2020 хил. лв.	Изменение хил. лв.
Приходи			
1. Нетни приходи от продажби, в т.ч.:	**1,803**	**681**	**1,122**
а) продукция	1,798	676	1,122
б) услуги	5	5	-
2. Други приходи, в т.ч.:	**1,572**	**759**	**813**
а) приходи от финансирания	1,571	759	812
Всичко (Общо приходи)	**3,375**	**1,440**	**1,935**

	2021 хил. лв.	2020 хил. лв.	Изменение хил. лв.
Разходи			
1. Разходи за суровини, материали и външни услуги, в т.ч.:	**587**	**288**	**299**
а) суровини и материали	27	13	14
б) външни услуги	560	275	285
2. Разходи за персонала, в т.ч.:	**174**	**142**	**32**
а) разходи за възнаграждения	148	121	27
б) разходи за осигуровки	26	21	5
3. Разходи за амортизация и обезценка	**201**	**201**	**-**
4. Други разходи	**4**	**2**	**2**
Общо разходи за оперативна дейност	**966**	**633**	**333**
5. Счетоводна печалба за годината (общо приходи - общо разходи)	**2,409**	**807**	**1,602**
6. Разход за данък върху печалбата	(241)	(81)	(160)
7. Нетна печалба за годината	**2,168**	**726**	**1,442**

Преглед на разходите за дейността

Най-съществените разходи са тези за външни услуги. Същите включват основно: такса водоползване и вода за технически нужди 241 х.лв., вноска във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 168 х.лв. (2020 г.: такса водоползване и вода за технически нужди 88 х.лв., вноска във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 71 х.лв.). Увеличението през 2021 г. се дължи на по-голямото производство.

Разходите за амортизации са в размер на 201 хил. лв. Същите са с минимална промяна спрямо предходната финансова година, предвид липсата на промени в счетоводната амортизационна политика на дружеството и на новопридобити дълготрайни материални активи. Дружеството прилага линеен метод на амортизация на дълготрайните материални активи при определен полезен живот съобразно техническите характеристики на активите и намеренията на ръководството за експлоатацията им в дейността.

Разходите за персонал са 174 х. лв., в т.ч. възнаграждения на персонала – 143 х.лв.и по договори за управление и контрол – 5 х лв. Вноските за социално осигуряване са 26 х. лв.

По преценка на управителния орган няма други съществени компоненти на разходите, които следва да се разглеждат, за да се разберат резултатите от дейността на Дружеството през 2021 г.

Рисковете, които са имали или които според очакванията на управителните органи ще имат благоприятно или неблагоприятно въздействие върху приходите от основна дейност на Дружеството, са цитирани по-долу в Отчета за дейността.

Основни финансови показатели

Коефициент	*2021*	2020	изменение
Коефициенти за възвръщаемост			
Възвръщаемост на собствения капитал (ROE)	0.46	0.13	254%
Възвръщаемост на активите (ROA)	0.33	0.11	200%
Коефициенти за ликвидност			
Коефициент на текуща ликвидност	0.34	0.87	-61%
Коефициент на бърза ликвидност	0.34	0.86	-60%
Коефициент на парична ликвидност	0.17	0.34	-50%
Коефициенти за задлъжнялост			
Коефициент на финансова автономност	2.54	7.74	-67%
Привлечен капитал/Собствен капитал	0.39	0.13	205%

Коефициентите на възвръщаемост отчитат сериозен ръст, поради реализирането на по-висока печалба, вследствие по-голямото производство на ел. енергия.

Коефициентите за ликвидност са под 1-ца и отчитат намаление спрямо предходната 2020 г., вследствие увеличаване през 2021 г. на размера на краткосрочните задължения към свързани предприятия, които не са изискуеми и се погасяват по преценка на собственика единствено при наличие на достатъчен паричен ресурс. Паричните средства, които дружеството поддържа по банковите си сметки, надвишават размера на текущите задължения, пряко свързани с дейността – към доставчици, персонала и бюджета.

Стойностите на коефициентите за задлъжнялост показват висока капитализация на дружеството, независимост от външно финансиране и ниска задлъжнялост.

2. РИСКОВИ ФАКТОРИ. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ.

Върху дейността на Брестиом АД влияние оказват следните рискови фактори:

Риск от промяна в климатичните условия – Производството и продажбите (приходите) на дружеството са зависими от климатичните условия. Този риск е оценен при вземането на решение за извършване на инвестицията, след като е извършена оценка на водните ресурси в съответния регион на база многогодишни изследвания, предоставени от съответната „Басейнова дирекция“ и обуславящи избора на технология на производството.

Риск от техническа авария – този риск се минимизира от факта, че мощностите на МВЕЦ Лозята се управляват от професионални екипи. Дружеството поддържа активна застраховка за риск Авария на машини, която би покрила разходите при евентуално настъпване на застрахователно събитие, свързано с авария.

Форсмажорни причини – риск от природни бедствия, които биха могли да възпрепятстват производството или да нанесат повреди на съоръженията, което е извън контрола на Дружеството. За намаляване на последствията от такива събития, активите обичайно се застраховат срещу природни бедствия, земетресения, пожари, спукване на тръби и предумишлени действия на трети лица, от реномирани застрахователни и презастрахователни компании.

Управление на финансовия риск

В хода на обичайната си дейност дружеството може да бъде изложено на различни финансови рискове, най-важните от които са: валутен риск, ценови риск, кредитен риск и ликвиден риск. Затова общото управление на риска е фокусирано върху прогнозиране на резултатите от определени области на финансовите пазари за постигане на минимизиране на потенциалните отрицателни ефекти, които биха могли да се отразят върху финансовите резултати. Финансовите рискове текущо се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, за да се определят адекватни цени на стоките и услугите, предоставяни от дружеството, да се оценят адекватно формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск.

Валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, защото всички негови операции и сделки са деноминирани в български лева или в евро. Всички продажби се реализират на българския пазар в български лева.

Ценови риск

Дружеството е изложено на специфичен ценови риск относно продажната цена на произведената от него електроенергия, доколкото последната е изключително специфичен продукт и се реализира на определени със закон електроразпределителни дружества, а продажната й цена подлежи на контрол и регулиране от комисия по енергийно и водно регулиране и до 31.12.2018 г. е фиксирана дългосрочно за период от 15 години от датата на влизане на МВЕЦ-а в експлоатация. Считано от м. юли 2015 г. е направена промяна в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), по силата на която преференциално определената цена се отнася само до размера на утвърдения годишен лимит за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Лимитът за производство се определя с решение на Комисията по енергийно и водно регулиране. Произведената електрическа енергия над утвърдения годишен лимит се изкупува по средни цени за излишък на електрическа енергия, определена от Енергийния Системен Оператор за съответния месец или по свободно договорени цени с търговци на електрическа енергия или клиенти крайни потребители на електрическа енергия.

От 2019 г. производителите с обект с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по ЗЕВИ продават произведената ел. енергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира производителите с премия до размера на определената за тях преференциалната цена, която се фиксира за период от една година. Това крие риск за дружеството при по-голям и траен спад на борсовите цени под цените, при които са определени премиите на ФСЕС за МВЕЦ-а собственост на дружеството. С решение от 1.1.2022 година на КЕВР размерът на премията е определен на 0,00 лв., с което продажните цени изцяло се определят под влияние на борсовите цени.

Дружеството не притежава акции и ценни книжа, които са обект за търгуване, както и няма

практика да търгува с финансови инструменти – съответно не е изложено на рискове от негативни промени на фондовите пазари.

Кредитен риск

Кредитният риск е свързан с риск от финансови загуби, които дружеството би могло до претърпи, в случай че някой от контрагентите му не е в състояние да изпълни изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си към него.

Към 31 декември финансовите активи на дружеството включват парични средства, търговски и други вземания. За ограничаване на риска относно паричните средства политиката на дружеството е да оперира само със стабилни финансови институции в България.

Към 31 декември дружеството има концентрация на вземания от клиенти, тъй като всички търговски вземания са изцяло от един контрагент. Дружеството приема, че кредитният риск не е голям, независимо, че вземанията са от един контрагент, тъй като те са по договор за изкупуване на електрическа енергия и се обслужват редовно.

Ликвиден риск

Ликвидният риск се изразява в негативната ситуация дружеството да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения съгласно техния падеж.

Управлението на този риск се извършва чрез текущо наблюдение на паричните потоци от ръководството за гарантиране на своевременно събиране на вземанията и погасяване на задълженията, включително и от привлечени средства под формата на заеми.

Финансовите пасиви към 31.12.2021 г. се състоят основно от търговски и задължения към свързани лица по гласувани дивиденти. Задълженията се обслужват редовно като източниците на средства са от постъпленията от продадена електрическа енергия.

Риск на лихвоносни парични потоци

Като цяло дружеството няма други лихвоносни активи освен паричните средства в разплащателни сметки. Затова приходите и входящите оперативни парични потоци са в голяма степен независими от промените в пазарните лихвени равнища.

За краткосрочните си задължения дружеството не е изложено на съществен лихвен риск, защото те са обичайно търговски или безлихвени (дивиденти и задължения към доставчици).

3. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

На закрито заседание, проведено 01.01.2022 г., на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) реши, че изменя считано от 01.01.2022 г. Решение №Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР – размерът на премията е 0.00 лв. на ВЕЦ с годишен изравнителен нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW. Дружеството е сключило договор за покупко –

продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група, по цени на организиран борсов пазар за пазарен сегмент „Ден напред“.

В края на месец февруари 2022 година започна военен конфликт между Русия и Украйна на територията на Украйна, който продължава и към датата на издаване на този финансов отчет. На Руската федерация се налагат все по-широки икономически санкции от страна на Европейския съюз, САЩ и други държави. В резултат на това водещите финансови пазари по света изпитват сътресения, а проблемите с веригите на доставки и с повишаващите се цени на енергоизточниците и на основните суровини на глобално ниво се очаква допълнително да се задълбочат.

По смисъла на СС 10, това събитие е некоригиращо събитие за годишния финансов отчет.

Ръководството наблюдава, текущо анализира и оценява възможните последици и ефекти от конфликта върху дейността на дружеството. На този етап конфликтът не оказва пряко непосредствено влияние върху неговата дейност, доколкото то оперира изключително на българския пазар на електроенергия, както и не се отчитат проблеми с веригите му на доставки. Развитието и изходът на конфликта са свързани с множество несигурности и е много трудно да бъдат прогнозирани неговите краткосрочни и дългосрочни глобални и локални ефекти.

4. ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА НАУЧНИТЕ ИЗСЛЕДВАНИЯ И ПРОУЧВАНИЯ

Дружеството не извършва дейност в областта на научните изследвания и проучвания.

5. ПРЕДВИЖДАНО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Не се планират съществени промени в развитието на „Брестиом“ АД. Дружеството предвижда да продължава експлоатацията на МВЕЦ „Лозята“.

Спецификата на дейността на дружеството предполага достигане на определен предел на производството, след което възможностите за нарастване на приходите от продажби са в пряка зависимост от климатичните условия и от цената на изкупуване на ел. енергия. Оттук постигането на оптимални резултати от дейността на дружеството е в пряка зависимост от поддържането на мощностите в експлоатационна годност, която задача е една от основните текущи задачи пред оперативното му ръководство.

Дружеството не планира нови инвестиции, както и сключване на сделки, имащи съществено значение на неговата дейност.

Ръководството на дружеството очаква при успешно изпълнение на производствената програма на централата за 2022 г. да реализира положителен финансов резултат. Постигането на същия е в пряка зависимост от климатичните условия и експлоатационното състояние на централата.

6. ИНФОРМАЦИЯ НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ.187Д И ЧЛ. 247, АЛ. 2 ОТ ТЗ

6.1. **Информация по чл. 187д от ТЗ** – през отчетния период дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции и не притежава собствени акции.

6.2. **Информация по чл. 247, ал. 2, т.1 от ТЗ** – през 2021 са **изплатени** възнаграждения, на членовете на Съвета на директорите, както следва:

- Филип Фотев – 2 хил.лв.
- „Юнион Електрик“ ЕАД - 2 хил. лв.;
- Михаил Тодоров – 2 х.лв.

6.3. **Информация по чл. 247, ал.2, т.2. от ТЗ** – информация относно придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съвета през годината акции на дружеството.

„Юнион Електрик“ ЕАД притежава акции на дружеството, формиращи 80% от акционерния капитал.

Председателят на Съвета на директорите Филип Фотев и другият член на Съвета на директорите – Михаил Тодоров не са придобивали и прехвърляли през годината и не притежават акции и облигации на дружеството.

През годината не са придобивани и прехвърляни акции и облигации на дружеството.

Дружеството не е емитирало облигации.

6.4. **Информация по чл.247, ал.2, т.3 от ТЗ** – права на членовете на съвета да придобиват акции на дружеството.

Уставът на дружеството не предвижда ограничения за придобиване на акции и облигации от членовете на Съвета на директорите.

6.5. **Информация по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ** – участие на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети:

- Филип Фотев – председател на Съвета на директорите

А) Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник:

Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.

Б) Участие в търговски дружества като притежател на повече от 25 на сто от капитала:

Не притежава повече от 25 % от капитала на търговски дружества.

В) Участие в управлението на други търговски дружества или кооперации, като прокурист, управител или член на съвет - участва в управлението на следните дружества като (прокурист, управител, член на съвет):

- Прима Дивелопмънт АД, с ЕИК 175093254 – изпълнителен директор и член на Съвета на директорите;
- „МАЛАКОВ КАМЪК” ООД, с ЕИК 120525355 – управител;
- „РЕЧИЦА” ООД, с ЕИК 120547914 – управител;

- „ИЗГРЕВ" ДЗЗД, БУЛСТАТ 175607442 – управител;
- „ПРИМА ХОЛД" ЕООД, с ЕИК 202966331 – управител;
- „Зелена черта" ЕООД, ЕИК 204044754 – управител;
- „ИЗГРЕВ РЕЗИДЪНС" ООД, с ЕИК 202859482 – управител.

- „Юнион Електрик" ЕАД, представлявано в СД на „Брестиом" АД от Тодор Трифонов Александров

А) Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник:

Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.

Б) Участие в търговски дружества като притежател на повече от 25 на сто от капитала:

- Центриом ООД, вписано в Търговски регистър с ЕИК 130271535;
- Бяла Места ООД, вписано в Търговски регистър с ЕИК 131275950;
- Черна Места ООД, вписано в Търговски регистър с ЕИК 131276019;
- Геоенергопроект ЕООД, вписано в Търговски регистър с ЕИК 121904408;
- Клепало ЕООД, вписано в Търговски регистър с ЕИК 201282323;
- НЕТА ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 115925629;
- Юнион Хидро ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 201850690.

В) Участие в управлението на други търговски дружества или кооперации като прокурист, управител или член на Съвета на директорите:

Не участва в управлението на други търговски дружества или кооперации като прокурист, управител или член на Съвета на директорите.

- Михаил Тодоров – член на Съвета на директорите и изп. директор:

А) Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник:

Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.

Б) Участие в търговски дружества като притежател на повече от 25 на сто от капитала:

- Техномашстрой ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 175291211;
- Стреч хаус ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 203100940.

В) Участие в управлението на други търговски дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет:

- Юнион Електрик ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 130495729 – член на СД и изпълнителен директор;
- Геоенергопроект ЕООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 121904408 – управител;
- Центриом ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 130271535 – управител;
- Бяла Места ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК131275950 – управител;
- Черна Места ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131276019 – управител;
- НЕТА ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 115925629 – управител;
- Клепало ЕООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 201282323 – управител;
- Благоевградска Бистрица ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 175275132 – управител;
- Юнион Хидро ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 201850690 – управител;
- Техномашстрой ООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 175291211 – управител.

6.6. **Информация по чл.247, ал.2, т.6 от ТЗ**:

- планирана стопанска политика през следващата година – виж т.5 по-горе;
- очаквани инвестиции и развитие на персонала – виж т.5 по-горе;
- очакван доход от инвестиции – дружеството не отчита инвестиции;
- предстоящи сделки от съществено значение за дейността на дружеството – през следващия отчетен период дружеството не планира сделки, които биха били от съществено значение за дейността му.

6.7. **Информация по чл.247, ал.2, т.5 от ТЗ** – не са сключвани договори в нарушение на чл. 240б от ТЗ.

7. ДОКЛАДВАНЕ ВЪВ ВРЪЗКА С ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ КЪМ ОТЧЕТ ЗА 2021 Г., СЪГЛАСНО ИЗИСКВАНИЯТА НА ЗППЦК

7.1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.	7.1. Приходите са формирани основно от приходи от продажба на произведената електрическа енергия. През отчетната финансова година са произведени 22,193 хил. kWh електроенергия, които формират приходи от продажби в размер на 1,798 хил. лв. Спрямо предходния отчетен период е реализирано увеличение на приходите, дължащо се на по-благоприятните климатични условия, влияещи върху производството на електроенергия. През годината не са настъпили други съществени промени, които биха повлияли върху дейността на дружеството.
7.2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.	7.2. Приходите са формирани основно от приходи от продажби на производство на електрическа енергия (53,27%), както и приходи от получени премии от ФСЕС (46,22%). Произведените количества електрическа енергия се реализират само на вътрешния пазар. Дружеството има сключен договор за изкупуване на произведената електроенергия с „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД (несвързано лице), което изкупува цялото произведено количество електроенергия – 1,798 х.лв. или 100 % от цялата произведена ел.енергия. Дружеството има само трима доставчици на стоки или услуги, които формират 10 и повече процента от разходите, включително свързани лица (виж т.7.3 по-долу за съществени сделки).

	Съществени за дружеството доставчици с 10 и повече процента дял от покупките са: - Напоителни системи ЕАД, (несвързано лице) с 55.98 % дял в покупките. - ЕВН България Електроразпределение ЕАД (несвързано лице) с дял 14.02 % от покупките; - Юнион Електрик ЕАД (свързано лице) с дял 10.45% от покупките;
7.3. Информация за сключени съществени сделки.	7.3. През годината са сключени следните съществени сделки: - продажба на ел.енергия (свободен пазар) – по договор с Енерго Про Енергийни услуги ЕАД, в размер на 1,798 хил.лв; - доставка на вода за производство на ел.енергия – по договор с Напоителни системи ЕАД, в размер на 206 х.лв.
7.4. Информация относно сделките, сключени между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.	7.4. Дружеството няма сключени договори за заем със свързани лица. „Брестиом“ АД има сключен договор за консултантски услуги с „Юнион Електрик“ ЕАД, свързани с организацията на работа и експлоатацията на притежавания от дружеството ВЕЦ. Общият размер на предоставените услуги за 2021 г. е 39 х.лв, без ДДС. Фирмата има сключен договор за абонаментно консултантско и счетоводно обслужване с „Юнион Груп“ АД (което е едноличен собственик на „Юнион Електрик“ ЕАД). Договорът включва правни и финансови консултации, ТРЗ и счетоводно обслужване. Общият размер на предоставените услуги за 2021 г. е 20 х.лв., без ДДС. Дружеството има сключен договор за обслужване на дейността на НЕТА ООД (дъщерно на компанията-майка). Общият размер на предоставените услуги през 2021 г. е 5 х.лв. През отчетния период дружеството не е извършило други сделки със свързани лица по §1, т.13. от ДР на ЗППЦК. Дружеството не предвижда сключването на други сделки със свързани лица, както и сделки, които са извън обичайната му дейност

	или съществено се отклоняват от пазарните условия. „Брестиом“ АД няма дъщерни дружества. Информация за сделките със свързани лица – в Приложение № 19 към годишния финансов отчет за 2021 г.
7.5. Информация за събития и показатели с необичаен за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.	7.5. През отчетния период не са настъпили събития и няма отчетени показатели с необичаен характер, имащи съществено влияние върху дейността на дружеството.
7.6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.	7.6. Дружеството не е реализирало сделки, които следва да се отчитат извънбалансово.
7.7. Информация за дялови участия на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.	7.7. Дружеството няма дялови участия и инвестиции в дялови ценни книжа, както и инвестиции в чужбина, вкл. в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти. Инвестициите на дружеството в страната представляват земи и сгради с балансова стойност 815 хил. лв. и машини, съоръжения и оборудване на стойност 5,191 хил. лв. Те се използват в производствената дейност на дружеството. Източниците на финансиране са собствени средства от дейността на дружеството.
7.8. Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.	7.8. Неприложимо
7.9. Информация за отпуснатите от емитент, съответно от лице по § 1д от допълнителните	7.9. През отчетния период дружеството не е отпускало заеми, предоставяло гаранции или

разпоредби на ЗППЦК, или техни дъщерни дружества заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, включително и на свързани лица с посочване на имена или наименование и ЕИК на лицето, характера на взаимоотношенията между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или техните дъщерни дружества и лицето заемополучател, размер на неизплатената главница, лихвен процент, дата на сключване на договора, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, специфични условия, различни от посочените в тази разпоредба, както и целта за която са отпуснати, в случай че са сключени като целеви.	поемало задължения към други лица.
7.10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.	7.10. През отчетния период дружеството не е емитирало ценни книжа, както и не е увеличавало размера на основния си капитал
7.11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.	7.11. Дружеството няма задължение за публикуване на прогнози за финансовите си резултати за финансовата година.
7.12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприел или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.	7.12. Политиката по управление на финансовите ресурси е насочена към приоритетно и коректно обслужване на задълженията към кредитори, вкл. финансови институции. Текущите задължения се обслужват редовно, без просрочия. Дружеството не отчита просрочени задължения с настъпил падеж (виж т.2.4. Р.II – Управление на финансовия риск).
7.13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.	7.13. Дружеството не предвижда реализация на инвестиционни проекти.
7.14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.	7.14. През отчетния период не са настъпили промени в принципите за управление на дружеството и на неговата група предприятия.
7.15. Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен	7.15. Финансовите отчети на дружеството се изготвят от външно дружество по силата на договор за абонаментно консултантско и счетоводно обслужване (Юнион Груп АД – компания-майка). Отговорността на

контрол и система за управление на рискове.	ръководството на дружеството обхваща и гарантиране на предоставяне на навременна и вярна информация на дружеството, изготвящо отчетите, както и изискване по силата на сключения между страните договор същото да: - се придържа към определена управленска и счетоводна политика, оповестявана във финансовите отчети; - извършва всички операции в съответствие със законовите и подзаконови нормативни актове; - отразява всички събития и операции своевременно, с точен размер на сумите в подходящите сметки и за съответния отчетен период, така че да позволяват изготвянето на финансовите отчети в съответствие с конкретно зададената счетоводна рамка; - спазва принципа на предпазливостта при оценката на активите, пасивите, приходите и разходите. Спазва и всички други принципи съгласно чл. 26 от Закона за счетоводството; - установява и прекратява измами и грешки. Недопускане на субективизъм и предубеденост. Създаване на условия за опазване на активите на дружеството; - гарантира пълнота и правилност на счетоводната информация; - изготвя надеждна финансова информация; - се придържа към стандартите за финансова отчетност и спазване на принципа на действащо предприятие. Персоналът на външното дружество, който води счетоводството и изготвя финансовите отчети на Брестиом АД е компетентен да изпълнява възложените ангажименти, притежава необходимия професионален опит в сферата на счетоводната отчетност. Обслужващото счетоводно дружество използва счетоводен софтуер, който осигурява навременно и коректно изготвяне на финансовите отчети. В своята дейност ръководството спазва политика за почтеност и етични ценности. В работата си спазва Устава, както и правила за работа, определени от Съвета на директорите на компанията-майка, част от които са насочени и към периодично разглеждане и одобрение на финансовите отчети на календарно тримесечие.

	Изготвяне на бюджети и преглед на изпълнението: Ежегодно до 20 декември се изготвя бюджет за следващата финансова година. Бюджетът се разглежда и одобрява от Съвета на директорите на компанията-майка и служи като своеобразен вътрешен документ за постигане на набелязаните краткосрочни цели през следващата година Изпълнението на бюджета се изготвя от обслужващото счетоводството дружество на тримесечни периоди. Резултатите от изпълнението се преглеждат от органите на управление и се вземат съответни решения. Парични средства: Изпълнителният директор има правата за разпореждане с паричните средства на дружеството до определен лимит, който е регламентиран в договора за управление. Всеки месец се извършва равнение на паричните наличности по счетоводните сметки и в банковите сметки на дружеството. Събиране на вземанията за продадена ел.енергия: Събираемостта на вземанията се следи текущо от финансово-счетоводния отдел на обслужващото дружество, като регулярно се предоставя справка на изпълнителния директор. Стремежът е да не се допускат просрочени вземания извън договорените с клиентите срокове. Погасяване на задължения: Отговорният счетоводител от обслужващото дружество следи за спазване на законовите и договорените срокове за погасяване на търговските и публичните задължения на дружеството, както и на другите задължения вкл. към свързани лица. Този процес текущо се наблюдава и одобрява от изпълнителния директор на дружеството. Приходи и разходи: Отчитането на приходите е на база на месечна справка от енерго-разпределителните дружества за произведената ел.енергия, която се преглежда и одобрява от изпълнителния директор. Отчитането на разходите се извършва на база сключени договори с

	доставчици, след удостоверяване на изпълнението на услугата или доставката на материалите. Брестиом АД няма необходимост от материални складови запаси, поради характера на производството (ел.енергия). Всички договори за доставка се сключват след предварително проучване на условията от отговорния счетоводител на обслужващото дружество и се съгласуват с изпълнителния директор на Брестиом АД. <u>Годишно счетоводно приключване:</u> Годишното счетоводно приключване и изготвянето на финансовите отчети се извършва от външното дружество в периода 15.01-15.03 на следващата година. В края на годината ръководството организира провеждане на инвентаризация на активите и пасивите и преглед за обезценка на активите на дружеството. Активите са основно дълготрайни материални активи на МВЕЦ „Лозята“. Изпращат се и писма за потвърждения на салдата на съществените разчети с доставчици и клиенти, включително свързаните лица. Преглежда се съвместно с адвокатите наличието на съдебни дела – развитие на съществуващите и/или възникнали нови, както и наличие /липса на тежести върху имуществото на дружеството. Преглеждат се всички събития след края на финансовата година до датата на съставяне на годишния финансов отчет и при наличие на коригиращи събития, същите се отразяват в годишния финансов отчет. Некоригиращите събития се оповестяват. Изготвеният финансов отчет от обслужващото дружество се преглежда и одобрява от изпълнителния директор. <u>Поддръжка и наблюдение на</u> МВЕЦ „Лозята“ Поддръжката и наблюдението на работата на централата се извършва от дежурните оператори и чрез дистанционно видеонаблюдение от изпълнителния директор. Персонал Дружеството функционира с нает персонал – 10 работника, осигуряващ охрана и непрекъсваемост на цикъла на производство <u>Управление на рисковете</u> <u>Виж т. 2 по-горе.</u>

7.16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.	7.16. През отчетната финансова година не са настъпили промени в управителните и надзорните органи на дружеството.
7.17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата, включително: а) получени суми и непарични възнаграждения; б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент; в) сума, дължима от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.	7.17. През годината са изплатени възнаграждения на членовете на Съвета на директорите, съгласно посоченото в Р. II т. 5 по-горе, Филип Фотев – 2 хил.лв.; „Юнион Електрик“ ЕАД - 2 хил. лв.; Михаил Тодоров – 2 х.лв. През отчетния период на членовете на управителните и контролните органи: а) не са изплащани непарични възнаграждения; b) няма условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината; c) няма дължими от дружеството или негови дъщерни дружества суми за пенсии, обезщетения при пенсиониране и др. По решение на общото събрание е разпределен дивидент в полза на акционерите – Юнион Електрик ЕАД и Прима Дивелопмънт АД (Приложение № 13). Сумата за Юнион Електрик ЕАД е в размер на 2,621 х. лв. , от която изплатен дивидент – 1,824 х. лв.
7.18. За публичните дружества - информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите.	. 7.18. Неприложимо.
7.19. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.	7.19. През изминалата година, както и към момента, няма договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящите акционери. Дружеството не емитира облигации.
7.20. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК,	7.20. Дружеството няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи негови задължения или вземания.

в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.	
7.21. За публичните дружества – данни за директора за връзки с инвеститора, включително телефон и адрес за кореспонденция.	7.21. Неприложимо.
7.22. Нефинансова декларация по чл.41 от Закона за счетоводството - за финансови отчети на индивидуална основа, съответно по чл. 51 от Закона за счетоводството – за финансови отчети на консолидирана основа, когато е приложимо.	7.22. Неприложимо.
7.23. Друга информация по преценка на дружеството.	7.23. Няма.

Годишният доклад за дейността е приет от Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и е подписан от изпълнителния директор Михаил Тодоров Тодоров.

Дата: 29 март 2022 г.

.....

Михаил Тодоров

Изпълнителен директор

БРЕСТИОМ АД София

