

*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия  
Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА  
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ  
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА  
ЕНЕРГИЯ**

От

**БРИКЕЛ ЕАД**  
*(фирма на заявителя)*

**Република България, обл. Стара Загора, гр.Гълъбово**  
*(седалище и адрес на управление)*

**Република България, обл. Стара Загора, гр.Гълъбово ПК 6280**  
*(пълен и точен адрес за кореспонденция)*

**ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по  
законодателството на държава – членка на Европейския съюз/- ЕИК 123526494  
телефон: 0418 62128 факс: 0418 62528 e-mail: sekretar@brikel-bg.com**

**представявано от** **Янилин Павлов Павлов**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на** **Изпълнителен директор**

**УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**1. Моля, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, ал. 2 и ал. 3, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24а, чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, да утвърдите, считано от 01.07.2023г. следните цени:**

- 1.1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 523,57 лв/МВт.**
- 1.2 Цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 107,98 лв/МВт.**

**2. Прилагам следните документи:**

**2.1. Обосновка на извършените разходи през отчетната година и на прогнозните ценообразуващи елементи.**

**2.2. Отчетна информация за 2022г. и прогноза за ценови период 01.07.2023-**

30.06.2024г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

**2.3.** Отчетна информация за ценови период 01.07.2022-30.06.2023г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

**2.4.** Приложение №2 - цени на горивата. – за 2022г., за периода 01.07.2022-30.06.2023г. и за периода 01.07.2023-30.06.2024г.

**2.5.** Приложение №3 - Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели и отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни дейности за 2022, за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023г. и за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024г.

**2.6.** Приложение №4 - Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2021г., 2022г. и ценовия период 01.07.2022-30.06.2023г.

**2.7.** Приложение №6 - Отчетна информация за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени за 2021г., 2022г.

**2.8.** Отчетна информация на 2022г., за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023г. и за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024г. за електрическа енергия както следва: бруто, собствени нужди и нето в мвтч.

**2.9.** Данни за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса през 2022г.

**2.10.** Справки за променливи разходи за 2022г.

**2.11.** Справка за отчетените разходи за балансиране на електрическа енергия за периода 01.01.2022- 31.12.2022 година

**2.12.** Копие на верифициран годишен доклад входен в ИАОС за 2022г

**2.13.** Справка за емитирани и закупени количества CO<sub>2</sub> през 2022г, за емитирани и оставащи за закупуване количества CO<sub>2</sub> за периода 01.07.2022-30.06.2023г. и 01.07.2023-30.06.2024г.

**2.14.** Попълнен формуляр за докладване на годишни емисии (публикуван на страницата на ИАОС) с прогнозно количество CO<sub>2</sub> за периода от 01.07.2023-30.06.2024г

**2.15.** Отчет на Ремонтна програма за 2022г. и за периода от 01.07.2022-30.06.2023г.

**2.16.** Прогнозна ремонтна програма за периода от 01.07.2023-30.06.2024г., в едно със справка за необходимите средства за изпълнението ѝ за периода 01.7.2023 г. - 30.6.2024 г. и график на планираните ремонти.

**2.17.** Отчет на инвестиционна програма за 2022 г.

**2.18.** Справки за изпълнение на инвестиционната програма на "Брикел" ЕАД за 2022 г, за периода 01.7.2022 г. - 30.6.2023 г. и прогноза за периода 01.7.2023 г. - 30.6.2024 г.

**2.19.** Копие на рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между "БРИКЕЛ" ЕАД и "XXX" ЕООД.

**2.20.** Копие на Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между "БРИКЕЛ" ЕАД и "XXX" ЕООД.

**2.21.** Копие на договор за компенсиране с премии XXX. между ФОНД "СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА" и "БРИКЕЛ" ЕАД.

**2.22.** Копие на договор за доставка на въглища от XXX в едно с всички допълнителни споразумения към него включително и за 2023г.;

**2.23.** Копие на договор № XXX. за ползване от страна на „Брикел“ ЕАД на ЖП услуги и превозни услуги, предлагани от XXX с всички допълнителни споразумения към него.

**2.24.** Копие на фактури XXX., за доставка на котелно гориво.

**2.25.** Копие на договор за банков кредит XXX.

**2.26.** Копие на договор за банков кредит XXX.

**2.27.** Комплексно разрешително XXX г за експлоатация на Горивна инсталация за

производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWth.

**2.28.** Доказателство за оповестяване на предложената цена в средствата за масова информация.

**2.29.** Платежно нареждане за платена такса в размер на 1000 лв.

**Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:**

☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

*(посочва се електронен адрес)*

☐ факс.

**(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)**

**Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.**

**Дата:** 31.03.2023г

**Подпис:** \_\_\_\_\_



## ОБОСНОВКА

От ЯНИЛИН ПАВЛОВ ПАВЛОВ  
Изпълнителен директор на „Брикел”ЕАД гр.Гълъбово

Относно: Заявление за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и/или на топлинна енергия на “Брикел” ЕАД за периода 01.07.2023-30.06.2024 г.

### УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Относно прогнозните ценообразуващи елементи за новия регулаторен период Ви представяме следните обяснения:

#### **Определяне на базисна година.**

Съгласно изискванията на глава I т.5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвращаемост на капитала», за определяне на прогнозната информация е избрана за базисна година календарната 2022г.

#### **Инсталирана електрическа мощност**

В справка №7 (от Справки №1-9) е посочена инсталираната електрическа мощност 200MW, съгласно Лицензия № Л-096-03/14.03.2001 год. за производство на електрическа и топлинна енергия.

#### **Производствена програма :**

През новия регулаторен период дружеството предвижда подобряване на техническото състояние на съоръженията и увеличение на производствената програма за удовлетворяване на нуждите на своите контрагенти.

#### **Производство на топлинна енергия**

Отпусната от съоръженията топлинна енергия през прогнозния период е с xxx% повече от отчетената през базисната година и е в размер на xxx МВтч.

#### **Топлинна енергия с гореща вода:**

- Предвижда се броят на клиентите на топлинна енергия с топлоносител гореща вода да се запази на нивото на базисния период.
- Технологичните разходи при преноса с гореща вода, общо за отчетния период, възлизат на xxx МВтч или xxx %.

Основните фактори, пряко влияещи на производството на топлинна енергия с гореща вода са с действие в противоположни посоки: по-високите денградузи, ръст на клиентите, и намалената специфична консумация на топлинна енергия за отопление.

### **Топлинна енергия с водна пара:**

Единственият потребител на топлинна енергия с водна пара е клон Брикетопроизводство на дружеството.

### **Производство на електрическа енергия.**

Цялото количество прогнозна електрическа енергия за новия ценови период 01.07.2023 г. — 30.06.2024 г. е изчислена съгласно Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия издадена от Министерство на икономиката и енергетиката, и чл. 162а и чл. 162б от ЗЕ, като разчетите са направени за комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство ВЕКП, при  $\Delta F \geq 10\%$ .

Производството на електрическа енергия през базовия период възлиза на xxx МВтч, а за периода 01.07.2023г. - 30.06.2024г. се планира да бъдат произведени xxx МВтч.

### **Продадена електрическа енергия.**

В производствената програма на Брикел ЕАД в електропроизводствената част, през 2022 година е отчетено нетно производство на електрическа енергия xxx MWh. За периода 01.07.2023г. - 30.06.2024г. планираното количество електрическа енергия за реализиране при условията на чл.100 ал.6 от ЗЕ е в размер на xxx Мвтч.

Към момента е действащо рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени сключено между „Брикел“ ЕАД и „XXX“ ЕООД. Действащ е и договор за компенсиране с премии с производител по чл. 162а от ЗЕ между „Брикел“ ЕАД и фонд „Сигурност на електроенергийната система“ №XXX.

### **Електрическа енергия за собствено потребление:**

Прогнозните годишни количества електрическа енергия за собствено потребление на "Брикел" ЕАД за новия ценови период 01.07.2023г.—30.06.2024г., са планирани на база отчетните данни през базовата 2022г. Необходимото количество електрическа енергия за собствено потребление е добавено към предвиденото количество електрическа енергия за реализиране при условията на чл.100 ал.6 от ЗЕ.

### **Електрическа енергия за собствени нужди:**

През новия ценови период е планирано запазване спрямо отчетените през базовата 2022 година на процентното отношение на ел.енергия за собствени нужди на ТЕЦ в размер на xxx %. Разпределянето на тези количества между електрическа и топлинна енергия е извършено в съответствие с работния режим на съоръженията съгласно глава трета, раздел I т.5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвръщаемост на капитала».

### **Ремонтна програма:**

Макар, че за ценови период 2022-2023г., КЕВР одобри разходи за ремонт в размер на xxx х.лв през базовата 2022г. бяха извършени ремонти за xxx х.лв. През ценови период 01.07.2023 – 30.06.2024г. са предвидени разходи за ремонт в размер на xxx х.лв. Те са изчислени на база отчетните данни и изготвената и одобрена прогнозна ремонтна програма на дружеството.

Взети са под внимание дългия срок на експлоатация на съоръженията, и липсата на средства за реализиране на програмата в пълен размер предишните регулаторни периоди и сформиранияте ремонтни звена в дружеството.

Поименния списък на обектите, както и сроковете за тяхното изпълнение се намират в приложената ремонтна програма за периода 01.07.2023 – 30.06.2024г.

Стойността на ремонтните дейности е определена съгласно предварителни типови обеми по основни и средни ремонти. Текущите и аварийните ремонти се калкулират на база утвърдени вътрешни трудови норми по отделните съоръжения и договорените часови ставки за труда.

Разходите са предвидени за обезпечаване на техническото обслужване и плановите ремонти, извършвани от „Брикел” ЕАД за поддържане в изправно и работоспособно състояние на сградите и съоръженията на дружеството. Разходите за текущ ремонт не се вземат предвид при определяне на амортизационната сума и норма, нямат характер на подобрение, модернизация или реконструкция на ДМА и респективно не са ремонтни разходи с инвестиционен характер. Разходите са извършени с цел обслужване и ремонт на съоръженията. Основната им цел е спазване на задълженията на дружеството за поддръжка на енергийните съоръжения, гарантиране на безаварийност и номинални производствени показатели. Важна задача на Дружеството, от която зависи нормалната и безаварийна работа на основните съоръжения и прилежащите им възли и детайли е своєвременното извършване на необходимите ремонтно-възстановителни и рехабилитационни дейности и свързаните с тях ремонти дейности.

Изложените обстоятелства изключват инвестиционния характер на съдържащите се в приложените документи разходи.

### **Инвестиционна програма**

Извършените разходи за инвестиции през 2022 година са подкрепени със съответните разходни документи.

Общата изразходвана сума за 2022г. е xxx х.лв. реализирани по 3 инвестиционни проекта, като единия проект е в развитие от предходните години. През 2022г. няма закрити инвестиционни проекти, т.е няма формирани нови ДМА.

Прилагаме отчет на инвестиционна програма за 2022г., отчет за периода 01.07.2022-30.06.2023г. и прогноза за периода 01.07.2023-30.06.2024г.

Дружеството предвижда да продължи работата по проекти „Изграждане на депо за неопасни отпадъци” и „Инженеринг на ИОДГ вкл.СО2”. Обект „Система за непрекъснат мониторинг на емисии след СОИ-1” е закрит януари 2023г., а обект „Водороден електролизер” е в процес на 72 часови проби.

### **Регулаторна база на активите.**

Предложената от дружеството призната счетоводна стойност на дълготрайните активи към 31.12.2022 г., които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и за тяхното разпределение при производството между електрическата и топлинната енергия възлиза на xxx х.лв.

Брикел ЕАД определя полезния срок на годност на дълготрайните активи, включени в баланса на дружеството, съобразно действащата счетоводна нормативна уредба, Нормите на безопасност при експлоатация, съгласно технически изисквания към надзорни машини и съоръжения, гаранционни срокове за надзорни машини и съоръжения, предполагаемо физическо износване съгласно ЕКОС, обвързаността на актива при употребата му в технологични линии с годността на останалите активи и предполагаемото морално остаряване.

Поради необходимостта да се създаде нужната горивна база за ТЕЦ в Брикел ЕАД е обусловена технологична взаимобвързаност между Брикетопроизводство и Електропроизводство, т.е. всички активи на дружеството участват в процеса на производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия.

В съответствие с Указания за образуване на цените при производство на електрическата енергия при прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” (Указанията), в регулаторната база на активите не е включена стойността на преоценъчния резерв.

### **Оборотен капитал**

Оборотния капитал е определен в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за съответната дейност, като не се включват разходи за амортизации, съгласно т.32.5. от Раздел II – Регулаторна база на активите на Указания за образуване цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвращаемост на капитала“.

За ценови период 01.07.2023-30.06.2024г. оборотният капитал за производство е в размер на xxx х.лв., като за производство на електрическа и топлинна енергия се отнася xxx х.лв., а за пренос на топлинна енергия xxx х.лв.

### **Норма на възвръщаемост**

Използваната „Норма на възвръщаемост на собствения капитал“ е утвърдената от КЕВР норма за предходния ценови период.

Използваната „Норма на възвръщаемост на привлечения капитал“ е съгласно средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2022 година. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е xxx %.

### **Условно- постоянни разходи**

#### **Разходи за амортизации**

Съгласно изискванията на чл.31.1.б.«б» от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвръщаемост на капитала», прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „Брикел“ ЕАД. Амортизационният срок на активите е съобразен с техния полезен живот, а използваният метод на амортизация е линейният. През новия ценови период 01.07.2023г.-30.06.2024г. разходите за амортизации са на нивото на 2022г.

#### **Разходи за работна заплата и осигуровки**

Отчетената в „Брикел“ ЕАД средна работна заплата през базисната 2022 година е xxx лв., което представлява изоставане с xxx % в сравнение със средна брутна месечна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение през 2022 година в дейност „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и газообразни горива“, която е в размер на xxx лв., съгласно данни на НСИ.

Ние заложихме увеличение на разходите за работна заплата и осигуровки спрямо базисната година с xxx % в съответствие с тенденциите в РБългария.

Считаме, че това увеличение отново няма да отчете състоянието на пазара на труда в региона на Комплекса „Марица – изток“ и няма да позволи наваксване в изоставането на възнагражденията в дружеството и достигане на конкурентноспособност на пазара на труда, тъй като заплатите в дружеството са съществено под средния размер на заплатите в отрасъл „Енергетика“.

Разходите за работна заплата и осигуровки за регулаторна дейност през 2022г. възлизат на xxx х.лв., в т.ч. разходи за заплати xxx х.лв. и за осигуровки xxx х.лв.

За периода 01.07.2023г. - 30.06.2024г. необходимите разходи са завишени на xxx х.лв. разходи за заплати и xxx х.лв за осигуровки.

#### **Ръст на инфлацията.**

Моля, при разглеждане на нашето заявление Комисията да вземе предвид, че отчетената в България инфлация, за м.декември 2021г. спрямо м. декември 2022г. е xxx %. Това е най-високото ниво на инфлацията на годишна база от септември 2012 г. насам, по данни на Националния статистически институт.

### **Разходи пряко свързани с дейността по лицензиите**

Условно- постоянните разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ за следващия ценови период са увеличени спрямо отчетната 2022 г. с xxx % на xxx х.лв. Отразени са в Приложение №1 Разходи за производство (от Справки №1-9).

Всички разходи са планирани спрямо отчетените разходи от дружеството през базисния период и са коригирани с размера на отчетения от НСИ през 2022 г. и продължаващия ръст на инфлацията. Инфлацията дава своето отражение на условно постоянните като води до увеличение на разходите за материали за текущо поддържане, изпитания на съоръженията, застраховки, храна, пощенски и телефонни услуги, командировки, работно облекло и т.н и т.н., т.е. до увеличаване на условно-постоянните разходи.

Стойността на горивата в България се влияе изцяло от случващото се на международните пазари и по данни на Българската петролна и газова асоциация, от началото на 2022 г. до януари 2023 цената на най-масовия бензин А-95 се вдигнала от 2,40 лв/л на 2,64 лв/л, което е ръст от 10% а на дизеловото гориво от 2,47 лв/л на 3,03 лв/л, или с 23%. Следствие на отчетеното повишение разходите за горива са увеличени с xxx % спрямо базисната 2022г.

За лицензионни такси са заложили разходи равняващи се на начисления размер за 2023г.

### **Присъдени юрисконсултски възнаграждения**

През 2022г. „Брикел“ ЕАД не отчита приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения.

### **Променливи разходи**

Всички променливи разходи са съобразени с производствената програма за новия ценови период, като се базират на отчетените такива за базовата 2022г.

В променливите разходи се включват: основното гориво за производство, гориво за разпалване - мазут, разходи за закупени въглеродни емисии „квоти CO<sub>2</sub>“, разходи за балансиране, консумативи: хидратна вар, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, електрическа енергия, депониране на пепелина и др.

Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:

### **Основно гориво**

Въпреки, че с допълнително споразумение от 13.03.2023г. от xxx увеличи транспортните разходи за доставка на въглищата от xxx“ с xxx %. от xxx лв/тнг на xxx лв/тнг., разходите за новия регулаторен период са изчислени като са запазени както отчетните цени на отделните потоци в горивния микс, така и калоричността му на нивото на базовата година.

Разходите за произвеждания в Брикел ЕАД продукт ОЕГ необходим за работата на ТЕЦ са изчислени на база отчетни стойности за базовата година. Както е известно на Комисията, Брикел ЕАД е едно сложно и особено предприятие, в което се преплитат енергийни потоци. Това преплитане на енергийни потоци се отразява и достига до изчисляване стойностите на различните продукти произвеждани в дружеството.

В Приложение №2 за формиране на средна цена на горивен микс от твърди горива сме отразили цените на микса.

От приложението е видно, че за периода м.01- м.12.2022г цената на микса е xxx лв/тнг при калоричност xxx ккал/кг.

Въз основа на прогнозните количества горива и складова наличност към 01.03.2023г., за новия период цената на горивния микс е в размер на xxx лв/т. при калоричност xxx ккал/кг.



### **Гориво за разпалване - мазут**

Количеството на необходимия мазут за новия регулаторен период е запазено на нивото на 2022г., в размер на xxx лв./тон.

Предвижда се през следващия регулаторен период работата на горивната инсталация в дружеството да бъде реализирана с идентични специфични разходи на гориво както следва:

За електрическа енергия xxx g/kWh;

За топлинна енергия xxx kg/MWh;

### **Разходи за вода, за закупуване на електрическа енергия, консумативи и външни услуги през новия ценови период:**

„Разходи за вода“ за производство на електрическа и топлинна енергия, касаещи закупуването от НЕК ЕАД - Предприятие "Язовири и каскади" на промишлена вода необходима за технологичните процеси при работа на съоръженията не са заложиени, поради неприключил съдебен спор относно дължимия размер.

„Разходи за закупена енергия и балансиране“ за новия ценови период възлизат на xxx х.лв. и включват закупуването на необходимото количество електрическа енергия за осигуряване на резервно захранване на съоръженията в резултат на аварийни ситуации както и разходите, възникнали в процеса на участие в балансиращия пазар. Количествата за новия ценови период са прогнозирани съответстващи на прогнозната производствена програма.

„Разходите за консумативи“ - за новия ценови период възлизат на xxx х.лв.

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за хидратна вар за почистване на димни газове от серни емисии; За новия ценови период е взето предвид, че увеличаващата се цена на въглеродните емисии на Европейската електроенергийна борса (EEX), неминуемо вече води и до повишаване на продажната цена на хидратната вар.

Разходите за консумативи включват още:

- Сярна киселина монохидрат – използва се за регенерация на Н - катионитови филтри;
- Натриева основа – използва се за регенерация ОН- анионитови филтри;
- Железен сулфат – използва се за коагулант за сурова вода;
- Тринатриев фосфат – използва се за алкален реагент за корекция на питателна вода кам водния тракт на централата;
- Водно стъкло – алкален реагент за обработка на топлофикационния тракт;
- Натриев хлорид – за възстановяване на РОС;
- Йонообменни смоли;
- разходи за гориво-смазочни материали за въглеподавателен тракт;

Разходите за новия ценови период са прогнозирани на база отчетени през 2022г. пропорционално на производствената програма за новия период.

„Разходите за външни услуги“ за новия ценови период възлизат на xxx х.лв. и включват разходи за депониране на пепелина.

Разходите за електрическа енергия, консумативи и външни услуги са завишени с размера на отчетената през 2022г. инфлация.

#### **Квоти за емисии на парникови газове.**

Разходите за закупуване на квоти парникови газове през базовата 2022г., са определени въз основа на закупените през годината количества емисии въглероден диоксид в размер на xxx тона.

В ценовия модел (справки от №1 до №9) за отчетния период емитираните количества въглеродни емисии са съгласно верифициран годишен доклад на Брикел ЕАД за 2022г. в размер на xxx тона CO<sub>2</sub>. След приспадане на разпределените на дружеството безплатни квоти за производство на топлинна енергия (чл. 10а, параграф 1 от Директива 2003/87/ЕО) за същата година разходите за парникови газове възлизат на xxx х.лв

В съответствие с указанията на Комисията залегнали в писмо рег№Е-14-00-3/27.02.2023г., прогнозното количество xxx тона емитирани CO<sub>2</sub> за периода 01.07.2023-30.06.2024г., са изчислени на база прогнозен горивен микс, пропорционален на отчетеното през 2022г. необходим за изпълнение на производствената програма.

Изчисленията са извършени чрез формуляр за докладване на годишни емисии (публикуван на страницата на ИАОС защитена изчислителна таблица на Excel, с нанесени формули за изчисление), като са приложени стойностите на емисионния фактор, долната топлина на изгаряне и коефициента на окисление от верифицирания доклад за базовата 2022г.

Необходимите годишни разходи за периода 01.07.2023г. – 30.06.2024г. са получени като е направено допускане за прогнозна цена на емисиите от xxx евро/t.

#### **Годишен финансов отчет за 2022г.**

„Брикел” ЕАД е в процес на изготвяне на ГФО за 2022 год. Крайният срок за подаването му е 30.06.2023 год.

С уважение:

**Янилин Павлов**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"БРИКЕЛ" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисление свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	социални разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Работно обзавеждане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжения и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10.	Насамия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17.	Службени карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18.	Командировки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.	други разх услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25.	други материали							
5.26.	други		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3	газът	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3	газът	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия и балансиране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв						
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв						
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

## ЗАБЕЛЕЖКА:

- В УИР не се включват разходи, свързани с нерегулираната дейност.
- От УИР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изп., директор:

/ И. Маринова /

/ Янелин Тавлов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"БРИКЕЛ" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земи	хил. лв	xxx		xxx	
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		xxx

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 99,96% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земи	хил. лв	xxx			
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx		
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		xxx

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx		
	Земи	хил. лв	xxx			
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx		
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx		
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 99,60% за БЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>xxx</b>		<b>xxx</b>	<b>xxx</b>		<b>xxx</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

Гл. счетоводител:

/ П.Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7,2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx		xxx	xxx	xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ П.Маринова/

/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	xxx	xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx	xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	xxx	xxx
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>мт</sup>	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E ер	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	xxx	xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сг	t <sub>г.г</sub>	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива <sup>нч</sup>	MWh	xxx	xxx
9.1.	природен газ	B прг	km <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г</sup>	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>в</sup>	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (проба)	П обща	%	xxx	xxx
14	СРУГ от комбинирано производство :	B <sub>г</sub>	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	B <sub>г</sub> <sup>сг</sup>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вп</sup>	MWh	xxx	xxx
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t <sub>г.г</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вп</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B прг	1000 dm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г</sup>	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>в</sup>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>г</sub>	%		
22	за топлинна енергия	B <sub>г</sub> <sup>сг</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	xxx	xxx
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	xxx	xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	xxx	xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t <sub>г.г</sub>	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx	xxx
26.1.	природен газ	B прг	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q <sub>нр</sub> <sup>м</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.3.	газъол	Q <sub>нр</sub> <sup>г</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q <sub>нр</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>нр</sub> <sup>вей</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>гр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg	xxx	xxx
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	П гориво	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1.	природен газ	П прг	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	П м	BGN/t	xxx	xxx
29.3.	газъол	П г	BGN/t		
29.4.	въглища	П в	BGN/t	xxx	xxx
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	П вей	BGN/t(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ :	b <sub>г</sub>	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b <sub>г</sub>	kg/MWh	xxx	xxx

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ	xxx	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	xxx	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{призн}}$	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	$M_{\text{гореща}}$ ВП	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	$M_{\text{пара}}$ ГВ	MW	xxx	xxx
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НПГ <sup>с2</sup>	kBGN	xxx	xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>с3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>с3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НПГ <sup>с4</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>с5</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>с5</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел <sup>с5</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>с6</sup>	kBGN	xxx	xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НПГ <sup>с7</sup>	kBGN	xxx	xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	xxx	xxx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	xxx	xxx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh	xxx	xxx

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	xxx	xxx
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	xxx	xxx
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/ П.Марнинова

Изп. директор:

/ Янелин Павлов /



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xxx	xxx
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh	xxx	xxx
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	xxx	xxx

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	xxx	xxx
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	xxx	xxx

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	xxx	xxx
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	xxx	xxx
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	xxx	xxx
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	xxx	xxx
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xxx	xxx
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	xxx	xxx
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	xxx	xxx
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	xxx	xxx
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.</sub> <sup>кпд</sup>	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	<b>Коефициент за разделяне на горивото в централата</b>			<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.</sub> <sup>протз</sup>	%	xxx	xxx
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	xxx	xxx
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
29	Разход на пара от промишлен паротурботор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	xxx	xxx
30	Енталпия на пара от промишлен паротурботор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	xxx	xxx
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	xxx	xxx
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	xxx	xxx
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	xxx	xxx
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	xxx	xxx

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"БРИКЕЛ" ЕАД**

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

**АЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)**

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>ст</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>ст</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

**ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ**

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип			xxx						
3.2.	Разход пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ст</sub>	kcal/kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	#VALUE!		

Гл. счетоводител:

/ П.Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"БРИКЕЛ" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК&ППК	%	
-----------------------------	---	--

Гл. счетоводител:  
/ П. Маринова/

Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 2022 г.		ГОДИШНО начален м. 7	July 1	August 2	September 3	October 4	November 5	December 6	January 7	February 8	March 9	April 10	May 11	June 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВК и ППК													
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx											
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	източниците	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделящо произв.)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx											
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh												
	с гореща вода	MWh												
	с водна пара	MWh												
	Общо ВК&ППК	%												
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh												
	условно гориво	t <sub>сг</sub>												
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>												
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>												
	Гориво за ППК	kmm <sup>3</sup>												
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kmm3 природен газ	kmm <sup>3</sup>												
	при 9 500 kcal/kg мазут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg газьол	t												
	при 6 000 kcal/kg въглища	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh												
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т. ч. : на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ЕРД	MWh												
Е продажба	на други	MWh												
	с гореща вода	MW												
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Максимален топлинен товар	MW												

Гл. счетоводител: / П. Маринова /

Изп. директор: / Янилин Павлов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г.			Годишно начален м. 7	July	August	September	October	November	December	January	February	March	April	May	June
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВК и ППК														
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	източниците	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произ. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kpm3)	kpm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kpm3)	kpm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kpm3 природен газ	kpm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ВК	при 10 500 kcal/kg газьол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg (kpm3) друго (ВЕ/И)	t (kpm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh													
	Е сн	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ П. Маринова /

/ Янилин Павлов /

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2022 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2023 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2023 г.		общо	t	xxx	лв.	xxx	xxx	xxx
		1	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx
		2				0,00	0,00	0,00
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	xxx	лв.	xxx	xxx	xxx
		1	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx
		3	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx
		4				0,00	0,00	0,00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена )		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
-----------------------------------------------------------------------------	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

П. Маринова

Янилин Павлов

Дружество :

Брикел ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2022-2023 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2023 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сф</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2023 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t <sub>сф</sub>	лв./t
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	3				xxx	xxx	xxx
	4				xxx	xxx	xxx

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сф</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове							
2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	3	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	4				0,00	0,00	0,00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена )		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
-----------------------------------------------------------------------------	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов



СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2023-2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2023 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2023 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	xxx	xxx	xxx
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове							
2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	3	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	4				0,00	0,00	0,00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена )		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
-----------------------------------------------------------------------------	--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

Твърдо говио		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

# Дружество: Брикел ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 -30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Цена на въглища	лв./т	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 -30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	в топлиноточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	в топлиноточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

/П. Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов./

Дружество: Брикел ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 - Отчет ценови период 8=7-6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 - Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	пара	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.1.		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Топлина на горивата за производство	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Електрическа ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g <sub>sf</sub> / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>sf</sub> / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтгч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MBтгч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MBтгч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтгч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	MBтгч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/П. Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов./

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходи от продажбите

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2021 г.				I-тримесечие на 2021 г.				II-тримесечие на 2021 г.				III-тримесечие на 2021 г.				IV-тримесечие на 2021 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	
		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN	
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)																				
V	Приходи от присъединяване и услуги			xxx				xxx				xxx				xxx				xxx	
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществености доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/П.Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов/

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хиляди.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хиляди.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хиляди.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хиляди.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хиляди.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:															
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx		xxx		xxx		xxx							
I.2.	с топлоносител водна пара							xxx		xxx				xxx		xxx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:															
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx				xxx		xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги			xxx			xxx			xxx						xxx
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)															

Гл. счетоводител:

/П. Маринова/

Изп. директор:

/Я. Павлов/

## Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2022-30.06.2023				01.07.2022-30.09.2022				01.10.2022-31.12.2022				01.01.2023-31.03.2023				01.04.2023-30.06.2023			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN		
I.1.	с топлоносител гореща вода с топлоносител водна пара	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
I.2.																					
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
V	Приходи от присъединяване и услуги			xxx						xxx						xxx			xxx		
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx					
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)																				

Гл. счетоводител:

ЛП. Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов/



**СПРАВКА**  
за изкупената от обществената доставчик електрическа енергия от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2021 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<i>Присъединени към преносна мрежа</i>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски централи													
"Брикет" ЕАД													0,000
"Солвей Соди" АД (Девен)													0,000
"Котрийн" ООД													0,000
"Биовет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Присъединени към разпределителна мрежа</i>													
<i>ЧЕЗ</i>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инергострой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>ЕНЕРГО-ПРО</i>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>ЕВН</i>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Деютекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Скъ" ООД)													0,000
"Юлико Енертрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Белта България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществан доставчик	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Изп. директор:  
/Я.Павлов/

**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2021 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2021 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<i>Присъединени към прееносна мрежа</i>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Струм" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски централи													
"Брикет" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>ТЕЦ СВИЛОЗА - АД - обща резерва</b>													
"Солвей Солар" АД (Дивел)													0,000
"Котрица" ООД													0,000
"Бювет" АД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо заводски централи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо фактурирана ниво В.Н.													
<i>Присъединени към разпределителна мрежа</i>													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мръзек" АД													0,000
УЗП "Ружича Величкова"													0,000
"Алп и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрафт" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инергострой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Василия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - БГ" АД													0,000
"МБАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"ЗЛАТУР" ("Скъ" ООД)													0,000
"Юлико Евротренд" ЕООД													0,000
УМБАП Проф. д-р Стоян Кировски АД													0,000
"Белва България" АД (Умбел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществан доставчик	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изп. директор: /Я.Павлов/

## СПРАВКА

за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Заводски централи													
"Брижел" ЕАД													0,000
"Солвей Соди" АД (Девен)													0,000
"Когрийн" ООД													0,000
"Блювет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжеви - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Калего" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Воюлия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжеви Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжеви Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжеви Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Съз" ООД)													0,000
"Юлико Евротрайд" ЕООД													0,000
УМБАП Проф. д-р Стоян Киркович АД													0,000
"Белпа България" АД (Унибал - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществен доставчик	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Изп. директор:

/Я.Павлов/

**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободни договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2022 Г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Заводски централи</b>													
"Брикет" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топлин резерв													0,000
"Солей Солар" АД (Девен)													0,000
"Когрийн" ООД													0,000
"Бювет" АД													0,000
Общо заводски централи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо фактурирана ниво В Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Забра - БЕКП													0,000
"Инертстрой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГОПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Весиля Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Марджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"ЗЛАУЧЕР" (Скът ООД)													0,000
Юлико Евротреда ЕООД													0,000
УМБАП Проф. д-р Стоян Кировски АД													0,000
"Белла България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Ср. Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществено доставчик	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изпн. директор:  
/Я. Павлов/