

*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 01.07.2025г. следните цени:

1.1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 610,50 лв/МВт.

1.2 Цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97,75 лв/МВт.

2. Прилагам следните документи:

2.1. Декларация за истинността на основание с чл.41а ал.1 от НРЦЕЕ и с чл.24а ал.1 от НРЦТЕ

2.2. Обосновка на извършените разходи през отчетната година и на прогнозните

ценообразуващи елементи.

2.3. Отчетна информация за 2024г. и прогноза за ценови период 01.07.2025-30.06.2026г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

2.4. Отчетна информация за ценови период 01.07.2024-30.06.2025г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

2.5. Приложение №2 - цени на горивата. – за 2024г., за периода 01.07.2024-30.06.2025г. и за периода 01.07.2025-30.06.2026г.

2.6. 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 2024г., за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г. и за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026г.

2.7. Приложение №4 - Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2023г., 2024г. и ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г.

2.8. 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 2023г., 2024г.

2.9. Отчетна информация на 2024г., за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г. и за ценовия период 01.07.2025-30.06.2026г. за електрическа енергия както следва: бруто, собствени нужди и нето в мвтч.

2.10. Данни за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса през 2024г.

2.11. Справки за променливи разходи за 2024г.

2.12. Копие на верифициран годишен доклад входен в ИАОС за 2024г

2.13. Справка за емитирани и закупени количества CO₂ през 2024г, за емитирани и оставащи за закупуване количества CO₂ за периода 01.07.2024-30.06.2025г. и 01.07.2025-30.06.2026г.

2.14. Попълнен формуляр за докладване на годишни емисии (публикуван на страницата на ИАОС) с прогнозно количество CO₂ за периода от 01.07.2025-30.06.2026г

2.15. Отчет на Ремонтна програма за 2024г. и за периода от 01.07.2024-30.06.2025г.

2.16. Прогнозна ремонтна програма за периода от 01.07.2025-30.06.2026г., в едно със справка за необходимите средства за изпълнението ѝ за периода 01.7.2025 г. - 30.6.2026 г. и график на планираните ремонти.

2.17. Отчет на инвестиционна програма за 2024 г.

2.18. Справки за изпълнение на инвестиционната програма на "Брикел" ЕАД за 2024 г, за периода 01.7.2024 г. - 30.6.2025 г.

2.19. Прогнозна справка на инвестиционната програма на "Брикел" ЕАД за периода 01.7.2025 г. - 30.6.2026 г.

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

2.21. Копие на договор за компенсиране с премии ХХХ между ХХХ и "БРИКЕЛ" ЕАД.

2.22. Копие на договор за доставка на въглища от ХХХ в едно с всички допълнителни споразумения към него;

2.23. Копие на договор ХХХ за ползване от страна на „Брикел“ ЕАД на ЖП услуги и превозни услуги, предлагани от ХХХ с всички допълнителни споразумения към него и писмо ХХХ.

2.24. Копие на договор между „Брикел“ ЕАД и ХХХ за доставка на биомаса от 02.01.2024г и копия на всички анекси към него.

2.25. Копие на фактури ХХХ, ХХХ, ХХХ, за доставка на котелно гориво.

- 2.26. Копие на договор за банков кредит XXX.
- 2.27. Копие на договор за банков кредит XXX.
- 2.28. Комплексно разрешително XXX за експлоатация на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWth.
- 2.29. Доказателство за оповестяване на предложената цена в средствата за масова информация.
- 2.30. Платежно нареждане за платена такса в размер на XXX 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: 28.03.2025г

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният
в качеството ми на

Янилин Павлов Павлов
(трите имена по документ за самоличност)
Изпълнителен Директор
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 28.03.2025г.

Подпис: _____

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам: _____

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ _____,

*роден/а на _____ В _____

(dd.mm.yyyy)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № _____, изд. на _____ от _____,

(dd.mm.yyyy)

(орган

по

издаване)

Дата: _____

Подпис: _____

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

Към заявлението се прилагат:

1. годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти или информация за регистъра, в който е публикуван отчетът;

2. финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и 5 Наредбата № 1 от 14.03.2017 г./чл.4 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;

3. технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от Наредбата № 1 от 14.03.2017 г. и в съответствие с указанията на комисията по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;

4. други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от комисията;

Забележки:

I. Към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година;

II. Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните и информацията;

III. Заявлението трябва да съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);

IV. Заявителят представя информация за отчетени и планирани инвестиции по направления и групи обекти;

V. Заявителят представя обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, която включва постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобрене на производството и преноса на топлинна енергия, респ. на ел. мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;

VI. При искане за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия заявителят трябва да представи подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;

VIII. Като неразделна част от заявленията за цени заявителите представят приложения със справки, които включват изискваната от комисията информация;

IX. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;

X. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

XI. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

XII. За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN:

BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.



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 01.07.2024-30.06.2025 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 2024г.

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 01.07.2025 г. - 30.06.2026г. е изчислена съгласно Наредба №РД-16-267 от 19 март 2008г. 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 01.07.2025г. - 30.06.2026г. се планира да бъдат произведени XXX МВтч.

Продадена електрическа енергия.

В производствената програма на Брикел ЕАД в електропроизводствената част, през 2024 година е отчетено нетно производство на електрическа енергия XXX MWh. За периода 01.07.2025г. - 30.06.2026г. 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 „ХИДРО ПАУЪР ЮТИЛИТИС“ 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” №ВЕКП 2/27.06.2018г.

Електрическа енергия за собствено потребление:

Прогнозните годишни количества електрическа енергия за собствено потребление на "Брикел" ЕАД за новия ценови период 01.07.2025г.—30.06.2026г., са планирани на база отчетните данни през базовата 2024г. 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 2024 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:

През базовата 2024г. бяха извършени ремонти за регулаторната дейност в размер на XXX х.лв. През ценови период 01.07.2025 – 30.06.2026г. са предвидени разходи 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 сформираният ремонтни звена в дружеството.

Поименния списък на обектите, както и сроковете за тяхното изпълнение се намират в приложената ремонтна програма за периода 01.07.2025 – 30.06.2026г.

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 своевременното 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 2024 година са подкрепени със съответните разходни документи.

Общата изразходвана сума за 2024г. е XXX х.лв. реализирани по 5 инвестиционни проекта, като двата от проектите са в развитие от предходните години.

Прилагаме отчет на инвестиционна програма за 2024г., отчет за периода 01.07.2024-30.06.2025г. и прогноза за периода 01.07.2025-30.06.2026г.

Дружеството предвижда да продължи работата по следващите етапи на проект „Изграждане на депо за неопасни отпадъци”.

Регулаторна база на активите.

Предложената от дружеството призната счетоводна стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 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 възвръщаемост на капитала”.

За ценови период 01.07.2025-30.06.2026г. 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 в размер на XXX %.

Използваната „Норма на възвръщаемост на привлечения капитал“ е съгласно средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2024 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 01.07.2025г.-30.06.2026г. разходите за амортизации са на нивото на 2024г.

Разходи за работна заплата и осигуровки

Отчетената в „Брикел“ ЕАД средна работна заплата през базисната 2024 година е 2069 лв., което представлява изоставане с XXX % в сравнение със средна брутна месечна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение през 2024 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 увеличението на минималната работна заплата от началото на 2025г. на XXX лв. Увеличението е със XXX лв. или XXX % спрямо миналата година.

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 2024г. възлизат на XXX х.лв, в т.ч. разходи за заплати XXX х.лв. и за осигуровки XXX х.лв.

За периода 01.07.2025г. - 30.06.2026г. 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.януари 2024г. спрямо м. януари 2025г. е XXX %, по данни на Националния статистически институт.

По предварителни данни тя продължава да се покачва, като годишната инфлация за февруари 2025 г. спрямо февруари 2024 г., вече е 4 на сто.

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 2024 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 2024 г. 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.

За лицензионни такси са заложи разходи пропорционални на завишената ни производствена програма за новия ценови период.

Променливи разходи

Всички променливи разходи са съобразени с производствената програма за новия ценови период, като се базират на отчетените такива за базовата 2024г.

В променливите разходи се включват: основното гориво за производство, гориво за разпалване - мазут, разходи за закупени въглеродни емисии „квоти CO2”, 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

Разходите за новия регулаторен период са изчислени като е запазена калоричността на горивния микс 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.

Прилагаме копие на договор №2 от 09.09.2015г. за доставка на лигнитни въглища от „Мини Марица Изток” ЕАД, в едно с допълнителните споразумения към него, включително до 31.12.2026г. В него перото разходи за електрическа енергия за 1 kWh електроенергия се определя по действащата еднотарифна цена за средно напрежение на EVN за съответния месец.

При определяне на разходите за гориво са взети предвид определените от „Мини Марица изток“ ЕАД транспортни и маневрени такси в договор № МТ-093/2016г. за ползване от страна на „Брикел” ЕАД на ЖП услуги и превозни услуги, предлагани от „Мини Марица Изток” ЕАД. С писмо №ПТО-01-67/26.01.2025г за сключване на споразумение за продължаване на действието на договор № МТ-093/2016г. до 17 март 2026г. се извърши увеличение на цените за ползване от страна на „Брикел” ЕАД на ЖП услуги и превозни услуги с XXX %.,

Дружеството продължава да планира ползване в горивната инсталация и на друг вид гориво /биомаса/. В изпълнение на целите за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници, поставени с ДИРЕКТИВА (ЕС) 2018/2001 дружеството ни също си поставя по-високи цели при използването на възобновяеми източници на енергия. Отчитайки ползите от употребата на възобновяеми енергийни източници, към които се числи и използваната в инсталацията биомаса, с цел подобряване на качеството на доставената биомаса и в същото време запазване на екологичните показатели на дружеството, нашия доставчик осигурява на дружеството продукта селскостопанска биомаса под формата на селскостопанска слама и на слънчогледови пелети. Тъй като пелетите са внос от трета страна извън европейския съюз, техните доставни разходи са значително по-високи /плащане на мита, транспорт и т.н. Това води до увеличение на средната цена на микса от възобновяемите горива /биомаса/ спрямо отчетната година.

В Приложение №2 представяме в две справки – за формиране на средна цена на горивен микс от въглища и за твърдо гориво (ВЕИ) – биомаса.

От приложението е видно, че за периода м.01- м.12.2024г цената на въглищния микс е XXX лв/тнг при калоричност XXX ккал/кг., а цената на разхода на биомаса е XXX лв/тнг.

Въз основа на прогнозните количества горива и складова наличност към 01.03.2025г., за новия период цената на въглищния микс е XXX лв/тнг при калоричност XXX ккал/кг., а цената на разхода на биомаса е XXX лв/тнг.

Гориво за разпалване - мазут

Количеството на необходимия мазут за новия регулаторен период е запазено на нивото на 2024г., в размер на XXX лв./тон.

Специфичен разход на условно гориво

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:

„Разходите за вода“ за производство на електрическа и топлинна енергия за новия ценови период възлизат на XXX х.лв. Разходи за поддръжката на язовир «Розов кладенец» от НЕК ЕАД - "Язовири и каскади", от където Брикел ЕАД черпи промишлена вода необходима за технологичните процеси при работа на съоръженията не са заложени, 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 хранване 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;

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;

- Тринариев 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 2024г. 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 2024г. инфлация.

Квоти за емисии на парникови газове.

В ценовия модел (справки от №1 до №9) изготвен за отчетния период, емитираните количества въглеродни емисии са съгласно верифициран годишен доклад на Брикел ЕАД за 2024г. 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

Прогнозното количество XXX тона емитирани CO₂ за периода 01.07.2025-30.06.2026г., са изчислени на база прогнозен горивен микс, пропорционален на отчетеното през 2024г. 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 2024г.

За 2024 и 2025 г. данните за безплатни емисии за производство на топлинна енергия (чл. 10а, параграф 1 от Директива 2003/87/ЕО) са на база последния верифициран доклад за равнище на дейност, подаден в МОСВ, съгласно нормативната уредба. За 2026г. разпределянето на безплатни квоти ще се извършва върху нова базова линия и все още е в процес на одобрение. Затова ние сме заложили количество за 2026г., което е пропорционално увеличено спрямо отпуснатите за 2025 г. с процента увеличение на 2025 спрямо количествата за 2024г. Прилагаме справки.

Квоти по чл.10 в не са предвидени поради липса на нормативна уредба, регламентираща участието на оператори в "Националната рамка за инвестиции за периода 2021 - 2030г."

По отношение на цените на въглеродните емисии, въпреки че към настоящият момент цената им е сравнително ниска, прогнозирайки за бъдещето, следва да се съобразим с присъединяването на все повече икономически отрасли към схемата за търговия с емисии.

През 2021 г. Съветът на Европа прие заключенията относно стратегията на Комисията за интелигентна и устойчива мобилност, в които се очертават целите на ЕС за превръщане на мобилността в екологосъобразна, интелигентна и устойчива. Например транспортните емисии предстои да бъдат включени в СТЕ.

Освен това с регламент (ЕС) 2023/956 от 10 май 2023 г. Европейският съюз въведе Механизъм за корекция на въглеродните емисии на границите (МКВЕГ) като част от законодателния пакет „Подготвени за цел 55“. От 2026г. предстои да започне плащане по регламента, а не само докладване.

На фона на увеличаване на търсенето на емисии, се намаля предлагането :

Съгласно Европейската директива за схема за търговия с квоти за емисии, няма да има безплатно разпределяне на квоти по отношение на производството на електроенергия. Освен това няма да се разпределят безплатни квоти и за инсталации за улавяне, транспортни тръбопроводи или места за съхранение на въглероден диоксид.

Безплатното разпределяне първоначално бе 80% от определеното чрез Общностните мерки за изпълнение (ОИМ) количество им постепенно намалява с равни размери с всяка година, с цел да се постигнат 0% .

Поради горното, считаме, че следва да се очаква покачване цената на въглеродните емисии.

Затова, необходимите годишни разходи за периода 01.07.2025г. – 30.06.2026г. са получени като е направено допускане за прогнозна цена на емисиите от XXX евро/тон..

С уважение:

Янилин Павлов
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"БРИКЕЛ" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 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
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща 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
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Пачисления 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 облекло	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	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
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
5.10.	Наеми	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	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
5.15.	Безплатна предплатна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18.	Командировки	хил. лв	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	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 писмо	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
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
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.2.3	газъл	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв	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
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	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&ППК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ П. Маринова /

/ Янелин Павлов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"БРИКЕЛ" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	

#VALUE!

№	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	

#VALUE!

№	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			

#VALUE!

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2024 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
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^с	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
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
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:
/ П.Маринова/

Изп. директор:
/ Янилин Павлов /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7,2025 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 /

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 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 отп	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q отп, гв	MWh	xxx	xxx
5.2.	водна пара	Q отп, вп	MWh	xxx	xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОПЛАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{теп}	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 бр	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E аекп	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 cf	t _{теп}	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива ^{теп}	MWh	xxx	xxx
9.1.	природен газ	B пр	km ³		
9.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	U/(km ³)	xxx	xxx
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр, г	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η _{обща})	η _{обща}	%	xxx	xxx
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	B с-с	kg/MWh	xxx	xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{теп}	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн ^{теп}	t _{теп}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{теп}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	U/(km ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр, г	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{теп}	%		
22	СРУГ _{теп} за топлинна енергия	B с-с _{теп}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
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(г)	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 високоефективно 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 cf	t _{теп}	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx	xxx
26.1.	природен газ	B пр	km ³		
26.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	U/(km ³)	xxx	xxx
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр ^{теп}	kcal/km ³		
27.2.	мазут	Q м ^{теп}	kcal/kg	xxx	xxx
27.3.	газът	Q г ^{теп}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в ^{теп}	kcal/kg	xxx	xxx
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей ^{теп}	kcal/kg(nm ³)	xxx	xxx
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km ³		
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg	xxx	xxx
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm ³)	xxx	xxx
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/l	xxx	xxx
29.3.	газът	Ц г	BGN/l		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/l	xxx	xxx
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km ³)	xxx	xxx
30	СРУГ : за електрическа енергия	b е	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b с	kg/MWh	xxx	xxx

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕИЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 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 _{приг}	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{те}	GJ	xxx	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	xxx	xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	xxx	xxx
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	xxx	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{призн}	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	M _{призн} ВП	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	M _{призн} ГВ	MW	xxx	xxx
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _е ^{с1}	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.	Промениливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{с1}	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^{с2}	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т ^{с1}	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.	Промениливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{с1}	BGN/MWh	xxx	xxx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{с2}	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за изкомбинирана електрическа енергия	Ц _{изкомб} ^{с1}	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Приходи от електрическа енергия	П _{прих} ^{с1}	kBGN	xxx	xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП _т ^{с2}	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 - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕИЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 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.Маринова/Изп. директор:
/ Янелин Павлов /

СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"БРИКЕЛ" ЕАД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	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	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	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 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цената на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	xxx	xxx

Прочет	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/

Изм. 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
				2024 г.	от 7, 2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dпп	t	xxx	xxx
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	xxx	xxx
3	Разход на питателната вода	Dпв	t	xxx	xxx
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	xxx	xxx
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	xxx	xxx
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xxx	xxx
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{пг}$	-	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	η_t	%	xxx	xxx
13	Електрическа ефективност	η_e	%	xxx	xxx
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K ел. ^{код}	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			xxx	xxx
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 разх. ^{пронз}	%	xxx	xxx
27	Разход на остра пара на турбините	Dппо	t	xxx	xxx
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	xxx
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Dппо	t	xxx	xxx
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	xxx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dроу	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	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	Dпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t	xxx	xxx
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	xxx	xxx
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m ³	xxx	xxx
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m ³	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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
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, клд	%								
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 _{сг}	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 (ПГ)	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 _{сг}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3	Парогенератори									
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 _{сг}	kcal/kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		

Гл. счетоводител:

/ П.Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 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 7,2025 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 31.12.2024 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 2024 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 2024 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
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	xxx
	с гореща вода	MWh	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
	с гореща вода	MWh	xxx												
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и отделно произв.)	общо	MWh	xxx	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	xxx
		MWh	xxx	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													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%													
	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{cf}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kNm3)	kNm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kNm3)	kNm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kNm3)	kNm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kNm3)	kNm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t _{cf}	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kNm3	kNm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg мазут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg газъол	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ППК	при 6 000 kcal/kg въглища	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg (kNm3)	t (kNm ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	друго (ВЕИ)	t (kNm ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана ел. ен.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	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	xxx	xxx
Е реализация	общо	MWh	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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	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

Гл. счетоводител:

/ П. Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2025 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			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
	с гореща вода	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 произв. от ВК&ППК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
Q произведена от ППК		MWh													
Топлинна ефективност		%													
Гориво за ВК&ППК		MWh													
условно гориво		t _{ef}													
Гориво за ВК		при 8 000 kcal/kg (kntm ³)													
Гориво за ППК		при 8 000 kcal/kg (kntm ³)													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
топлина на горивата		t _{ef}	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 8 000 kcal/kntm ³ природен газ		kntm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 9 500 kcal/kg мазут		t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 10 500 kcal/kg газзол		t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
при 6 000 kcal/kg (kntm ³) друго (БЕИ)		t (kntm ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана ел. ен.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	MWh	xxx	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	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

Гл. счетоводител:

/ П. Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

Дружество :

Брикел ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 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 _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
		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 _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		4	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

Дружество :

Брикел ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА БИОМАСА ЗА 2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 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 _{ef}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{ef}	лв./t
	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 _{ef}	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				0,00	0,00	0,00
	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 2024-2025 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 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 _{ef}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{ef}	лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.	общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	1	xxx	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 _{ef}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{ef}	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				0,00	0,00	0,00
	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

СРЕДНА ЦЕНА НА БИОМАСА ЗА 2024-2025 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
		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./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		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	xxx	xxx
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

П. Маринова

Янилин Павлов

Дружество :

Брикел ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2025-2026 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t _{cf}	лв./t
	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/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	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				0,00	0,00	0,00
	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 БИОМАСА ЗА 2025-2026 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 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 _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2025 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
	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 _{cf}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	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	xxx
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

П. Маринова

Дружество: "Брикел" ЕАД - ВЪГЛИЩА

Приложение №2

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата									
12	31.12.2023 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

Твърдо говино		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата									
12	31.12.2023 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2025 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 t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата									
12	31.12.2023 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	29.02.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2024 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2025 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2025 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 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 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 ³								
III.	Цена на въглища	лв./t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 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 топлоизточника	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 топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	по преноса	хил. лв.					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 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 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				xxx	0	xxx	xxx	xxx
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	%	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	xxx	xxx	xxx
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
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 сн. 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	kg _{ст} / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{ст} / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MBтч					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	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	MBтч	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

Изп. директор: /Я.Павлов./

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

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2023 г.			I-тримесечие на 2023 г.			II-тримесечие на 2023 г.			III-тримесечие на 2023 г.			IV-тримесечие на 2023 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
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
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)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
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 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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			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 2024 г.			I-тримесечие на 2024 г.			II-тримесечие на 2024 г.			III-тримесечие на 2024 г.			IV-тримесечие на 2024 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
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
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	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	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	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от пристъединяване и услуги															
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 снабдители, 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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx

Гл. счетоводител:

/П.Маринова/

Изп. директор:

/Я.Паулов/

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

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2024-30.06.2025				01.07.2024-30.09.2024				01.10.2024-31.12.2024				01.01.2025-31.03.2025				01.04.2025-30.06.2025			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	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	
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	
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
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	
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	
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 снабдители, 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 нерегулирана дейност	xxx	xxx	xxx						xxx	xxx	xxx				xxx			xxx	xxx	
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			xxx								xxx								xxx	

Гл. счетоводител:

/Л.Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов/

СПРАВКА
за изкупената от обществената доставчик електрическа енергия от Централни с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023 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
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикация София ЕАД													0,000
ЕВН България Топлофикация ЕАД													0,000
Топлофикация Перник ЕАД													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 Содик АД (Девен)													0,000
Когрийн ООД													0,000
Биосвет 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
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
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
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
ЕНЕРГО-ПРО													
Топлофикация Русе ЕАД													0,000
Топлофикация Габрово ЕАД													0,000
Веолия 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
ЕВН													
Димитър Маджаров - 2 ЕООД													0,000
Декотекс АД													0,000
Оранжерии Гимел АД - 200 дка													0,000
Оранжерии Гимел АД - 500 дка													0,000
З-ПАУБР "Скъг" ООД													0,000
Юлико Евротрейд ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович 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 Обществени доставчици	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 високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023 Г.
	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh
<i>Присъединени към гронотна 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
<i>Заводски централи</i>													
"Брикер" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ПЕЧЕВИЛОЗА" АД - ТЕПЛ. ЗАВЕД.													
"Солвей Соли" АД (Левен)													0.000
"Когриин" ООД													0.000
"Биовет" 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
<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
"Онегиз Мрежи" АД													0.000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0.000
"Алт и ко" АД													0.000
"Оранжери - Гимел 1Г" ЕООД													0.000
"Генерал" АД													0.000
Когенерационен Забр. - ВЕКП													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
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0.000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0.000
"Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МБАЛ - Пъловци" АД													0.000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Горна Орховица" ЕАД													0.000
"Оранжери 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
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжери Гимел" АД - 200 дка													0.000
"Оранжери Гимел" АД - 500 дка													0.000
"З.ПАУЪР" ("Съз") ООД													0.000
"Юлико Евротрейл" ЕООД													0.000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кировски АД													0.000
"Бела България АД (Умисел - Ябосел)													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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изп. директор: /Я.Павлов/

СПРАВКА
за изкупената от общественя доставчик електрическа енергия от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2024 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2024 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
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикация София ЕАД													0,000
ЕВН България Топлофикация ЕАД													0,000
Топлофикация Перник ЕАД													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													
"Брикер" ЕАД													0,000
"Солвей Соли" АД (Девен)													0,000
"Котрийн" ООД													0,000
"Бювет" 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
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
Топлофикация Плевен ЕАД													0,000
Топлофикация София ЕАД													0,000
Топлофикация Перник ЕАД													0,000
Топлофикация Враца ЕАД													0,000
Овергаз Мрежи ЕАД													0,000
ЦЗП "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
"Интерстрой 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
ЕНЕРГО-ПРО													
Топлофикация Русе ЕАД													0,000
Топлофикация Габрово ЕАД													0,000
Веолия Енерджи Варна ЕАД													0,000
Топлофикация - ВТ ЕАД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
Топлофикация Разград ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Ореховица" 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
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Скъп" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирковч 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 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 договорни цени от централи с висококапацитивно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2024 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2024 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
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационна централа													
"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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ТЕЦ "СВЕТЛОЗАР" АД - ТЕПЛОЦЕНТРА													
"Солвей Софт" АД (Плевен)													0,000
"Котрин" ООД													0,000
"Биомет" 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
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Свегъл Мехем" АД													0,000
ЧЗП "Жулева Вилкова"													0,000
МЛП и ко. АД													0,000
"Оранжерии - Гимел 1" 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
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАЛ - Гълъвичев" 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
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЛЪР" ("Схат" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирковски АД													0,000
"Бела България" АД (Уинбел - Янбол)													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 Обществени доставчици	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изг. директор: /Я.Павлов/