

Неповерителен вариант на настоящото заявление – на електронен носител

Бихме желали да отбележим, че в неповерителния вариант на настоящото заявление за цени, който е предназначен за публикуване на електронната страница на Комисия за енергийно и водно регулиране, е заличена информация, представляваща лични данни, търговска и/или производствена тайна за дружеството.

Личните данни са заличени на основание чл. 25, т. 2 от Общия регламент за защита на данните и чл.25ж., ал.1 от Закона за защита на личните данни.

Търговската и производствена тайна са заличени на основание чл.3. от Закона за защита на търговската тайна и чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията.

Информацията е свързана със стопанската дейност и запазването ѝ в тайна е в интерес на дружеството, поради което тя следва да не бъде използвана или разгласявана неправомерно и без съгласието на управляващите от дружеството, което я предоставя.

В неповерителния вариант на заявлението е обозначено със знак „X“ къде конкретно е поверителната информация

*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 "ЕВН България Топлофикация" ЕАД
(фирма на заявителя)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

115016602

(ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на
държавата – членка на Европейския съюз)

телефон: 0 700 1 7898, факс: 032 99 00 10, e-mail: info@evn.bg

**в качеството си на титуляр на Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05 от
17.10.2000г. и Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от
31.10.2018г.,**

представявано от **Доминик Ярмер**

в качеството на Председател на Съвета на директорите

и

Жанет Стойчева

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите,

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, т. 8б и т. 17, вр. чл. 30, ал. 1. т. 4, чл. 33а, чл. 34 и чл. 35 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от **01.07.2023г.** следните цени:

- 1.1.** Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода в размер на xxx,xx лева без ДДС;
- 1.2.** Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ в размер на xxx,xx лева/ MWh без ДДС;
- 1.3.** Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ в размер на xxx,xx лева/MWh без ДДС;
- 1.4.** Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин в размер на xxx,xx лева/MWh без ДДС.

.....
(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновки от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период в сила от 01.07.2023г., ведно с отчетна информация и прогнозна информация, подадена съгласно изискванията на ценовия модел за лицензианти; баланс и отчет на приходите и разходите за целите на регулаторното счетоводство на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ;

2.2. Искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката, за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към дружеството, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период от 01.07.2023г. до 30.06.2024г.;

2.3. Договори за продажба на електрическа енергия за 2022г., включително спецификациите към тях;

2.4. Договори за доставка на природен газ и резервно гориво;

2.5. Формуляри за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации с прогнозни количества емисии парникови газове и безплатно разпределение квоти за ценовия период от 01.07.2023г. – 30.06.2024г.;

2.6. Действащи комплексни разрешителни за инсталациите, издадени от МОСВ;

2.7. Удостоверение за вписани обстоятелства, издадено от Агенция по вписванията;

2.8. Копия от публикации за оповестяване, съгласно чл. 36а от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ – публикации във в. „Марица“, на интернет-страницата на дружеството и в EVN Офиси;

2.9. Неповерителен вариант на настоящото заявление – на електронен носител;

2.10. Документ за внесена държавна такса за разглеждане на заявлението.

(подробен опис на прилаганите документи)

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:

Подпис: _____

Жанет Стойчева

Заместник-председател на СД

Подпис: _____

Доминик Ярмер

Председател на СД



ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаните **Доминик Ярмер**, в качеството ми на Председател на Съвета на директорите и **Жанет Стойчева**, в качеството ми на Заместник-председател на Съвета на директорите,

ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ни 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:

Подпис: _____
Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

Подпис: _____
Доминик Ярмер
Председател на Съвета на директорите



*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

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощаваме

Анна Антонова Димитрова

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ xxxxxxxxxxxx,

*роден/а наВ.....
(dd.mm.gggg) (град, държава)

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

документ за самоличност № xxxxxxxx, издадена на xxxxxxxx г. от xxxxxxxx,

Дата:

Подпис: _____
Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

Подпис: _____
Доминик Ярмер
Председател на Съвета на директорите



(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.

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ
за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

ИСКАНЕ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 3 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА
за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период:
01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.

ОСНОВАНИЯ: чл. 35, ал. 1, вр. ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката,
чл. 14а, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност

от **"ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ" ЕАД**
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 115016602

Банкова сметка **BIC:** INGBBGSF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в ING Банк

дружество, титуляр на Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05 от 17.10.2000 г.
и Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Обръщаме се към Вас в качеството Ви на председател на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), като Ви молим да упражните обвързаната компетентност, която притежавате при:

- (i) прилагане на Закона за енергетиката (ЗЕ) и издадените нормативни актове, свързани с неговото изпълнение, както и
- (ii) провеждане на административните производства по утвърждаване на цени на топлинната енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и преференциални цени на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.

Преди да обосновем необходимостта от компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийна ефективност през ценовия период от м. юли 2023 г. – м. юни 2024 г., считаме за целесъобразно да обобщим принципната си правна позиция, която молим да вземете предвид при провеждане и приключване на административното производство по издаване на решение, определящо цени за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.

Принципна позиция

1. В действащата нормативната уредба липсва ясно регламентиран механизъм относно осигуряването на средства за обезпечаване на разходите за наложените задължения за енергийни спестявания на задължените лица;
2. КЕВР в качеството си на административен орган, притежава компетентност да издава индивидуални административни актове, с които се утвърждават цени в сектор „Енергетика“, на основания и при спазване на процедурата, предвидена в ЗЕ и наредбите по чл. 36 от ЗЕ. Въпреки това до този момент не е признавала и не е предвиждала способ (методика или механизъм) за възстановяване на разходите за енергийна ефективност, които задължените лица следва да извършват, респективно за компенсиране на вече направените от тях разходи за изпълнение.;
3. От финансова гледна точка наложените индивидуални цели за енергийни спестявания (т.е. разходите) предизвикват значителни разходи, които не могат да бъдат осигурени от собствената му търговска дейност или от привлечен (вкл. кредитен) ресурс. Това е така, защото ежегодните разходи, които трябва да се извършат, за да бъдат постигнати поставените цели за енергийни спестявания:
 - 3.1. не могат да бъдат възвърнати при упражняване на лицензионните дейности, осъществявани при регулирани цени за доставки до крайните клиенти;
 - 3.2. е необходимо да бъдат предоставяни през всеки ценови период на дружеството да финансират реализирането на дейности, мерки и услуги за повишаване на енергийната ефективност при крайни клиенти, с които то да изпълнява наложените му индивидуални цели.

Логичният извод, до който се стига от прочита на действащото законодателство, е, че изпълнението на индивидуалните годишни цели за енергийни спестявания е свързано със значителни разходи за дружеството, поради което и от гледна точка на ценообразуването компенсирането на тези разходи е възможно да се осъществи чрез признаването и включването им в икономически обоснованите разходи, които са необходими за изпълнението на съответната лицензионна дейност. Предвид изложеното, намираме за финансово необоснована и лишена от икономическа и корпоративна логика изразяваната в минали ценови периоди позиция на КЕВР, че отказва да предвиди средства за мерки за енергийна ефективност, защото същите трябвало първо да бъдат реално извършени, т.е. да задълженото лице да докажело реализацията на приложени мерки за енергийна ефективност, същите да бъдат остойностени и оценени като икономически обосновани, след което заявени пред комисията и най-накрая – евентуално признати (без яснота кога и дали в техния пълен или частичен размер).

Изхождайки от позицията, че посочените разходи подлежат на компенсиране съгласно императивната разпоредба на чл. 35 от ЗЕ, излагаме подробно нашите искания, както следва:

- На основание чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от ЗЕ¹ и чл. 14а, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), както и съобразно чл. 24, чл. 31, ал. 6 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с процедурата по утвърждаване на цени на електрическата енергия за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г., стартирана със заявление на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР), отправяме към Вас искания, описани в това приложение, към заявлението за цени на ЕВН ТР за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.
- КЕВР притежава компетентност да издава индивидуални административни актове, с които се утвърждават цени на електрическа и топлинна енергия, включително и разходи за компенсиране за минали периоди на основания и при спазване на процедурите, предвидени в ЗЕ, глава четвърта от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия (Наредба № 1) и глава четвърта от Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредба № 5).
- В това свое качество и при спазване на процесуалните правила в закона (съгласно чл. 35 от АПК във връзка с чл. 34 и чл. 41 от АПК и чл. 36 от ЗЕ, във връзка с чл. 47 от Наредба № 1 и чл. 24 от Наредба № 5, молим КЕВР за следното: (а) да предостави възможност на ЕВН ТР да преглежда документите по преписката; (б) да прави бележки и извадки; (в) да осигури възможност да изрази становище по събраните доказателства; г) да установи фактите, които са от значение в конкретната административна процедура и за конкретния ценови период и т.н., с цел да се постигне издаването на законосъобразен административен акт.

Като имаме предвид, че все още няма въведен единен национален инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания, отправяме искане за включване в необходимите приходи на ЕВН ТР на сумата от **х xxx,xx лв. без ДДС** за годишни индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на **х,xx GWh**, представляващи необходими годишни приходи за периода от 01.01.2021г. до 30.06.2023г. за финансиране на мерки при крайните клиенти за повишаване на енергийната ефективност. Този ресурс е необходим на дружеството при запазване на държавната политика, изискваща от задължените лица да финансират мерки при крайните клиенти изразяващи се в подмяна на дограма, подмяна на електроуреди, саниране и т.н.

Съгласно публикувания от АУЕР поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ, за календарната 2023г. на ЕВН ТР е определена прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на **х,xx** ktoe или **х,xxx GWh**. Съгласно Интегрирания план за действие в областта на енергетиката и климата за 2024г. на ЕВН ТР е определена прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на **х,xx** ktoe или **х,xxx GWh**.

Публично достъпната информация за финансирани мерки за повишаване на енергийната ефективност чрез националните оперативни програми², показва че средната цена на спестен мегаватчас енергия е около **xxx,xx лв. без ДДС**. Следователно на ЕВН ТР са необходими средства в размер на **xxx xxx лв. без ДДС**, за да може да финансира подобен тип мерки, с които да изпълни определената му за периода от 01.01.2023г. до 30.06.2024г. цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия.

Доводите ни за отправяне на тези искания са следните:

ЕВН ТР е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 2 от (ЗЕЕ и поради тази причина отправя към КЕВР своите искания, описани в това Приложение.

¹ „... Чл. 35. (1) Енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Фонд "Сигурност на електроенергийната система" има право да предяви искане за компенсиране на разходи, произтичащи от задължения за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени и предоставяне на премии за електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(2) За разходи по ал. 1 се приемат: (...)

т. 5 произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност; ...“ (Закон за енергетиката)

² Вж. Годишен отчет за изпълнението през 2020г. на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014г.-2020г.

В съответствие с разпоредбите на чл. 15 от ЗЕЕ и Наредбата по чл. 18, ал. 1 от ЗЕЕ, АУЕР е държавният орган, компетентен да определя индивидуална цел на съответното задължено лице на базата на разликата между кумулативната цел за страната и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки. Дейността на ЕВН ТР в качеството му на топлопреносно предприятие е лицензирана, а КЕВР е компетентният държавен орган, който е оправомощен да регулира цените и необходимите годишни приходи на предприятията, доставящи топлинна енергия на крайни клиенти (съгласно чл. 21, ал.1, т.17 във връзка с т. 8 от ЗЕ).

При упражняване на своята регулирана дейност по доставка на топлинна енергия ЕВН ТР не разполага с финансов ресурс, който да позволи изпълнението на индивидуалната му цел като част от националната кумулативна цел за енергийна ефективност.

Република България е избрала да изпълни националната кумулативна цел за енергийна ефективност чрез въвеждане на схема за задължителни енергийни спестявания, но за разлика от другите държави-членки с регулирани пазари, избрали този начин на постигане на целта, не е въвела национален механизъм, определящ инструментите за финансиране. Това лишава задължените лица от възможността ефективно и съразмерно с техните задължения, произтичащи от лицензионната им дейност, да участват в процеса по реализация на мерки, водещи до енергийни спестявания. При анализ на законодателството и дейността на компетентните държавни органи в България се налага извод, че липсва работещ и одобрен от държавата механизъм за финансиране на мерките за повишаване на енергийната ефективност при крайните потребители. Това е и основната разлика, която може да се установи при сравнение на въведените механизми за финансиране на схеми за задължителни спестявания в други държави-членки на ЕС и липсата на такива за Република България.

При необходимост от допълнителна информация, изискана писмено от КЕВР в хода на ценовата процедура, същата ще бъде предоставена в определения срок.

Дата:

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

Доминик Ярмер
Председател на СД



ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В СИЛА ОТ 01.07.2023г.

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление е изготвено в съответствие със Закона за енергетиката, Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредба 5), Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба 1) и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ (Указанията).

II. Цел

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от дружеството цени на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за периода 01.07.2023- 30.06.2024 г.

III. Метод на регулиране

Съгласно чл. 3 ал. 2, т.1 от Наредба №5 за регулиране на цените на топлинната енергия към заявлението за утвърждаване на цени, дружеството е приложило метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Съгласно чл.7 от Наредба 5, необходимите годишни приходи за дейност разпределение трябва да включват признатите от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = Р + (РБА * НВ),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

Р - годишните разходи за дейността по лицензията;

РБА - призната от комисията регулаторна база на активите;

НВ - определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

IV. Структура на заявлението

- A. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри**
- B. Калкулация на необходими приходи**
- C. Предложение за тарифна структура**
- D. Приложения:**

Приложение 2.1.1 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2022г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2023г. – 30.06.2024г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от

комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ (т. II. 1 от Писмо, изх. № E-14-00-3 от 27.02.2023г. на КЕВР);

Приложение 2.1.2 – Приложения към ценовия модел - лицензиант

Приложение 2.1.3 – Таблици по ЕССО

Приложение 2.1.4 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2022г. и за ценовия период 01.07.2022г. – 30.06.2023г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ (т. I. 3 от Писмо, изх. № E-14-00-3 от 27.02.2023г на КЕВР);

А. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ при следните допускания:

- Регулаторен период от 01.07.2023 – 30.06.2024 г.;
- Цена на природен газ – разходите за основно гориво природен газа са остойностени на база прогнозна цена, към която са добавени цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа. Прогнозната цена е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от EEX към ден на търговия 10.03.2023 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](https://www.eex.com/Financial-Futures-(EGSI)-Market-Data)
- Цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е съобразена производствена програма на дружеството
- Цена на въглеродни емисии в размер на xxx.x лв./тон. Дружеството е извършило собствена обективна оценка на прогнозната цена на CO2 квотите. Прогнозната цена е базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 10.03.2023 [Futures Market \(eex.com\)](https://www.eex.com/Futures-Market) Използвани са месечни котировки
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП в размер на xxx.xx лв./MWh – определена от КЕВР с решение Ц-18 от 01.07.2022 г
- Калкулираните цени да осигуряват:
 - спазване на принципа за разходно-ориентирани цени
 - възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността
 - икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала

а. Прогнозно количество топлинна енергия, отпускана към топлопреносната мрежа

- Очаквано количество топлинна енергия, отпускана към топлопреносната мрежа за ценовия период

Планирането на топлинна енергия е извършено на база очакваната реализация, очакваните технологични разходи по преноса на топлинна енергия, във връзка с отчетената температура на въздуха за гр. Пловдив и тенденцията в потреблението през последните години. Прогнозираните количества на отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа са в размер на xxx xxx MWh.

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2022 г., прогноза за периода 2023г. – 2024 г., отчетени температури на външния въздух за 6 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2023						2024						Година
		7	8	9	7	8	9	7	8	9	7	8	9	
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2022-2023	°C	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
Отчет 2022 г.														
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2023	°C							x.x	x.x					
2022	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2021	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2020	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2019	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2018	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2017	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x

Въз основа на представеното сравнение е видно, че прогнозата за новия ценови период е направена при външни температури характерни за района на гр. Пловдив.

Продадената топлинна енергия през 2022 г. е по-малко спрямо очакванията поради:

- ✓ по-високи температури през месеците с отопление,
- ✓ намалена икономическа активност на потребителите;
- ✓ проведени ремонтни дейности по топлопреносната мрежа, свързани с временно изключване на малък брой клиенти.

Въз основа на направения анализ, в следствие активната комуникация с клиентите и провежданите кампании за повишаване доверието към услугата централизирано топлоснабдяване, предлагането на услугата охлаждане през летния период и присъединяване към топлопреносната мрежа на нови клиенти, водещи до увеличаване на броя на клиентите на топлина енергия спрямо минали периоди, към настоящия етап не води до основание да се очаква значителна промяна на реализацията на топлинна енергия за следващия ценови период.

- Прогноза на собственото потребление на топлинна енергия в топлоизточниците за ценовия период.

През 2022 г. ЕВН ТП е използвала като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани ОЦ „Пловдив Юг“ и ОЦ „Пловдив Север“.

Отчетената топлинната енергия за собствени нужди през 2022 г. е общо в размер на x xxx MWh.

Прогнозата за очакваното собствено потребление на топлинна енергия на топлоизточниците за ценовия период е разработена въз основа на планираната работа по инсталации, целогодишното използване на инсталация Когенерация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съобразно планираните ремонтни дейности и очакваните топлинни товари.

За ценовия период топлинната енергия за собствени нужди е планирана в размер на xx xxx MWh.

Планираното завишение със xxx MWh се дължи на лекия ръст в топлинната енергия за отопление на работните помещения и увеличение на потреблението на топлинна енергия с пара поради увеличение на работните часове на инсталация Когенерация спрямо 2022 г.

Не се предвижда използване на Енергиен котел № 3 в ТЕЦ Север.

Като базова инсталация ще се използва Когенерацията. За ценовия период се предвижда един престой за ремонт с продължителност от 7 календарни дни през месец Октомври 2023 г. В този период основен топлоизточник се предвижда да бъдат водогрейни котли на площадка ОЦ Юг.

Върховият топлинен товар ще се произвежда от водогрейните котли на двете площадки като продължителността и товара ще се определят от климатичните условия.

Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде x xxx ч.

б. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи

За определянето на количествата топлинната енергия за технологични разходи по преноса е направен анализ на изменението на реалните отчетени стойности за последните 8 ценови години. Представяме резултатите от него с графиките във фигури 1, 2 и 3 по-долу.

Фигура 1 – В стълбовидна графика са представени отчетените стойности на технологичните разходи на топлинна енергия за пренос за ценовите години, визуализирани като сума от:

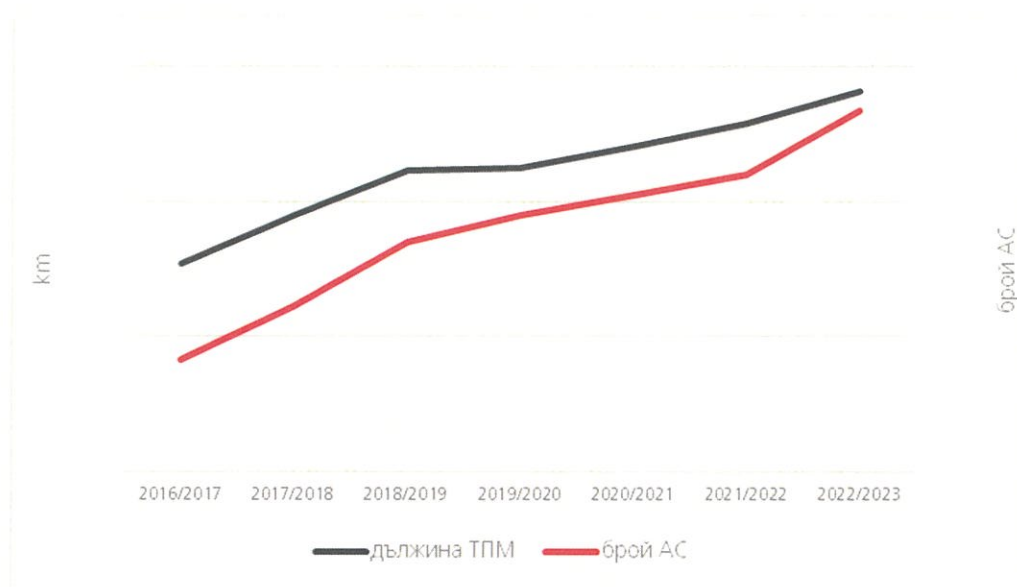
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия в абонатни станции;
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от топлоотдаване на топлопроводите и съоръженията към тях.

Представена е кривата на ежегодно утвърдените от Комисията за енергийно и водно регулиране технологични разходи за преноса на топлинна енергия за „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР).



Фиг. 1

Фигура 2 – дължина на топлопреносната мрежа на ЕВН ТР и общ брой работещи абонатни станции към края на всяка календарна година



Фиг. 2

Фигура 3 – Представени са кривите, които показват изменението през ценовите години на реално постигнатите относителни дялове на технологичните разходи за преноса на топлинна енергия спрямо утвърдените от КЕВР размери. Забелязва се съществена разлика между реално постигнатите технологични разходи и одобрените от Комисията.



Фиг.3

1. Технологични разходи на топлинна енергия в абонатни станции

Всички абонатни станции, които са част от топлопреносната мрежа на дружеството, са рехабилитирани през периода от 2001 г. до 2002 г. Изцяло е заменено регулирането им, а на хх % остарелите подгреватели за отопление и горещо водоснабдяване и елеваторите са заменени с пластинчати подгреватели. След 2006 г. поетапно се подменят останалите кожухотръбни подгреватели с пластинчати. През периода от 2006 г. до 2008 г. всички абонатни станции с кожухотръбни подгреватели са напълно изолирани. Новоизграждащите се абонатни станции са от съвременен тип.

Изменението на технологичните разходи в абонатните станции, което е видно от Фигура 1, е в зависимост от броя на работещите абонатни станции, режимите на работа, броя работни дни на всяка АС. Видно е, че годишните стойности на тези разходи не се изменят съществено през разглеждания период.

За предстоящия ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. тези разходи са прогнозирани в размер на **x xxx MWh** и съответстват на достигнатите нива през последните шест години.

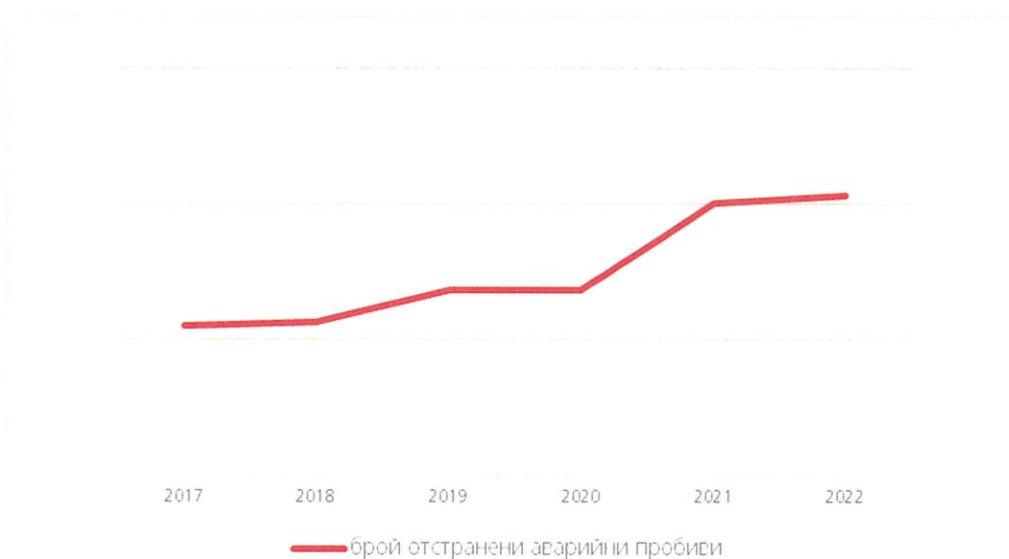
В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2022 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2022	2023/2024
	AC	AC
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
общо	x xxx	x xxx

2. Технологични разходи на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа

Загубите на топлоносител – гореща вода и топлинна енергия, са в пряка зависимост от техническото състояние на топлопреносната мрежа. От Фигура 1 е видна тенденцията за увеличаването на загубите на топлинна енергия поради влошаване на физически и технологични характеристики на стареещата топлопреносна мрежа на ЕВН ТР.

През разглежданите ценови години ЕВН ТР продължава да полага всички необходими и възможни усилия да поддържа топлопреносната мрежа в състояние да пренася топлоносител като ограничава загубите му. За тази цел непрекъснато и своевременно отстранява констатираните аварийни пробиви по топлопроводите. На следващата фигура е показан годишният брой отстранени аварийни пробиви.



Фиг. 4

Успоредно с тези мерки, дружеството и през тази година продължи да подменя остарели салникови компенсатори с линзови. За съжаление тези действия не са достатъчни, за да бъде преустановено увеличаването на загубите и тази тенденция да бъде обърната в посока към намаляването им.

В периода от 2014г. до 2022г., рехабилитираните и новопостроените топлопреносни трасета са с обща дължина от xx,x km, което представлява едва x,x % от общата дължина на мрежата към края на 2022г. – xxx,x km.

В резултат от отстранените пробиви през 2022 г. отчитаме тенденция за намаление на загубите на топлинна енергия от подпитка, в следствие на което за ценовия период е прието, че загубите на топлинна енергия от подпитка ще са в размер на xx xxx MWh.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци в сравнение с отчетените разходи през календарната 2022 г.

МЕСЕЦ	календарна 2022	2023/2024
	подпитка	подпитка
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
общо	xx xxx	xx xxx

3. Технологични разходи на топлинна енергия от топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях

Технологичните разходи от топлоотдаване през разглежданите години се променят поради:

- ✓ независимо от топлоизточника, режимът на работа се определя от необходимостта да се доставя топлинна енергия по топлопреносна мрежа с голяма дължина. Това е причина за голяма продължителност на температурната вълна и води до необходимост от денонощна работа при високи температури за качествено топлоснабдяване и на най-отдалечените потребители;
- ✓ структурната оптимизация на топлопреносната мрежа е изчерпана и ограничена от присъединяването на нови консуматори в периферни точки на мрежата;
- ✓ новоизградените участъци са с много малък относителен дял;
- ✓ рехабилитационните дейности по тръбопроводите на топлопреносната мрежа са също с много малък обем;
- ✓ При регулярните обходи на топлопреносната мрежа се констатира запълване на части от ТПМ с питейна вода или с канализационна вода. Причина за такива ситуации са множеството пропуски на ВиК мрежите. Запълването на участъци от нашата топлопреносна мрежа с ВиК вода води до охлаждане на топлопроводите и увеличаване на загубите от топлоотдаване. Допълнителен ефект е ускоряване на външни корозионни процеси на нашата топлопреносна мрежа и възникването на множество аварии.
- ✓ в по - голямата си част трасетата на топлопроводите преминават под натоварени градски пътни артерии. Рехабилитацията им винаги е свързана с дългосрочна реорганизация на движението и задължения на ЕВН ТР да възстанови пътната настилка и съоръженията от пътя, което води до осъбяване на дейностите по подмяна. Допълнително на дружеството често се налага да финансира и теренни археологически проучвания поради такива изкопни работи;

В резултат на анализа, за новия ценови период ЕВН ТР приема, че загубите на топлинна енергия от излъчване ще са в размер на **xx xxx MWh**. Това количество представлява намаление с **xx xxx MWh** спрямо най-добрия постигнат резултат от дружеството през ценовата 2019 г.- 2020 г., когато дължината на топлопреносната мрежа е била в размер на xxx.xx km.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите резултати през календарната 2022г.

МОДЕЛ

за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ xxxx г.			ПРОГНОЗА за НРП от х,хххх г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	х	х	6 = 4 + 5	х	х	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx	х xxx	хх xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	х xxx	х xxx	хх xxx	хх xxx	х xxx	хх xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	хх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв	хх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	хх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	х 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	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.2.	Работно облекло	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	ххх
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	х xxx	xxx	х xxx	х xxx	xxx	х xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	хх	xxx	xxx	хх	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	хх	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10.	Наеми	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	ххх
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	х	х	х	х	х	хх
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	х	х	хх	хх	х	хх
5.18.	Командировки	хил. лв	х	х	хх	хх	х	хх
5.19.	Услуги, граждански договори	хил. лв	х	х	хх	х	х	хх
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	хх	х	хх	хх	х	хх
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	хх	х	хх	хх	х	хх
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.24.	Обещания по КТ	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.25.	Разходи за обучения	хил. лв	х	х	хх	х	х	хх
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.27.	Мениджърски и консулт. (по дог. за командироване)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28.	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29.	IT и телекомуникация	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.30.	Човешки ресурс	хил. лв	хх	хх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32.	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33.	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34.	Фактуриране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.37.	Представителни разходи	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	х	х	хх	х	х	хх
5.39.	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40.	Разходи по индивидуална цел за енергоспестяване (чл.35 ЗЕ)	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.41.	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.42.	Достъп и пренос разпр/пренос	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ххх
5.43.	Разходи изключени без основание	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx	xxx xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	хх xxx	xxx	хх xxx
1.1	Разходи за гориво за комбино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	хх xxx	xxx	хх xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	хх xxx	xxx	хх xxx
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
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	хх xxx	хх	хх xxx	х xxx	ххх	ххх
1.2.1	природен газ	хил. лв	хх xxx	хх	хх xxx	х xxx	ххх	ххх
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъл	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	хх	хх	ххх	ххх	хх	ххх
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ххх
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ххх
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	хххх	ххх	хххх	хххх	ххх	ххх
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	хххх	ххх	хххх	хххх	ххх	ххх
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	хххх	ххх	хххх	хххх	ххх	ххх
6	Балансираща енергия	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
7	Разходи за природен газ извън график	хил. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
8	Корекция газ	хил. лв				ххххх	ххххх	ххххх
9	Корекция CO2	хил. лв				-ххх	-ххх	-ххх

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изготвил Петко Баучеджев
Отдел "Контролинг и Трейдър"

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	282 378	126 495	282 378	126 495
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	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.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	xxx xxx		xxx xxx	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (61,61% за ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (74,32% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (30,31% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.				ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	9 = 7 + 8
1	2	3	4	5	6	7	8			
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx	xx xxx		xx xxx	
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx	x xxx		x xxx	
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.								
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx	xx xxx		xx xxx	
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx	x xxx		x xxx	
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx			xx xxx	
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	#VALUE!	#VALUE!
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	#VALUE!	#VALUE!
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	#VALUE!	#VALUE!

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	x xxx	1 година	x,xx%	-	x xxx
	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.

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	x xxx	xx xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	xx,xx%	xx,xx%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	xx,xx%	xx,xx%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	x xxx	x xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{тех.}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	xxx xxx	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 _{с.г.}	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива ^{сн.г.}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	B пр	knm ³	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вен	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	xx,xx%	xx,xx%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B e	g/kWh	xxx,xx	xxx,xx
15	за електрическа енергия	B e ^{сое}	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{тех.}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B в.ч.	t _{у.г.}	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{тех.}	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t	xx	
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вен	t/(knm ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%	xx,x%	xx,x%
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	B вк и ппк	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	x xxx	xx xxx
23.1.	електрическа енергия	E ел	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	B пр	knm ³	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъол	B г	t	xx,xx	
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вен	t/(knm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр ²⁰	kcal/knm ³	x xxx	x xxx
27.2.	мазут	Qм ²⁰	kcal/kg	x xxx	x xxx
27.3.	газъол	Qг ²⁰	kcal/kg	xx xxx	xx xxx
27.4.	въглища	Qв ²⁰	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвен ²⁰	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/knm ³	x xxx	x xxx
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвен	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm ³	x xxx,xx	x xxx,xx
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вен	BGN t(knm ³)		
30	СРУГ :	b ел	g/kWh	xxx,xx	xxx,xx
31	за електрическа енергия	b т	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
	за топлинна енергия				

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.в}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
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,xx	xxx,xx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{приз}	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	М _{приз} ВП	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	М _{приз} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ^{сг}	kBGN	xx xxx	xxx xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xxx xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xxx xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{сг}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{сг}	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ^г	kBGN	xx xxx	xx xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	x xxx	x xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	x xxx	xx xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	x xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{персб} ^{сг}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{сг}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пер} ^{сг}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
44	Приходи от електрическа енергия	Пприх ^{сг}	kBGN	xx xxx	xxx xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ^г	kBGN	xx xxx	xx xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 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		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

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

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	xx xxx	xx xxx
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	xx xxx	xx xxx

Изготвил:

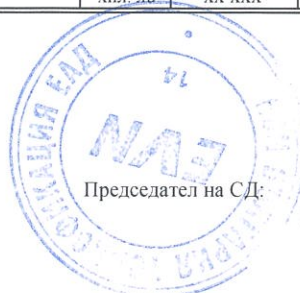
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Дпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К ел. КПД	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. произ	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	x xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.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 (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

№	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	%								

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

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

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип					IB-220-98				
3.2.	Разход пара	t/h	xxx			xxx				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				x xxx				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xxx				
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx			xxx,xxx				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx			xxx,xxx				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%			xx,xx%				
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	xx,x		xx,x					
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x		xx,xx					
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%							

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

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

ОТЧЕТ за xxxx г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
х	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		х xxx	х xxx	хх	xxx	xxx	xxx		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	хх xxx,хх	хх xxx,xxx	хх xxx,xxx	ххх,ххх	х xxx,xxx	х xxx,xxx	х xxx,xxx		
1.3.	Топлинна ефективност	%	хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%		

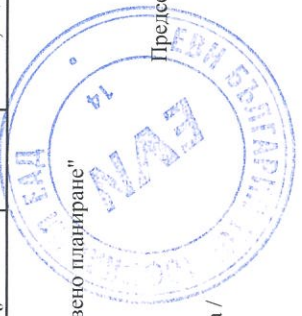
РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ х,хххх г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
х	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 хх.хх.хххх г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	хх,хх		хх,хх	хх,хх	хх,хх				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			хх,хх	хх,хх	хх,хх				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	хх,хх		х,ххх	х,ххх	х,ххх				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	хх,хх%		хх,хх%	хх,хх%	хх,хх%				

ОТЧЕТ за xxxx г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
х	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	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК % хх,хх% -х,хх%

хх,хх%



Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:
Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г.																
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО #####	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ПГ			ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку															
	ВК и ППК															
	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с водна пара	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с водна пара	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с водна пара	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	xxx xxx				x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с гореща вода	MWh	xxx xxx				x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	с водна пара	MWh	xxx xxx				x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
	Топлина ефективност	%	xxx,xx%				xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	
	Гориво за ВК&ППК	MWh	xxx xxx				x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
Гориво за ВК	условно гориво	t _{ед}	x xxx				xxx	xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	8235,936861	km ³	x xxx				xxx	xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	Гориво за ППК	km ³	8000													
	Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
		условно гориво	t _{ед}	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
8000		km ³	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
9500		мазут	t													
10500		газъл	t													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	6000	въглища	t													
	6000	друго (ВЕИ)	t (km ³)													
	Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
		комбинирана ел. ен.	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
		некомбинирана ел. ен.	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Е реализация		Е сн	MWh	xx xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%
	общо	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
	собств. потребление	MWh	xxx xxx													
	продажба в т.ч.:	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
Е продажба	на НЕК	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
	на ЕРД	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
	на други	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx									x xxx	x xxx	
	с водна пара	MWh	xxx xxx													
Максимален топлинен товар	MW															

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Обобщена справка за брутно производство, собствени нужди и нетно производство на електрическа енергия за 2022 г.
за ТЕЦ „Пловдив Север“ по инсталации и общо за централата

Показател	Година	2022 г.												Общо за периода
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Ебрuto от ТЕЦ "Пловдив Север" общо от инсталация 1 - Коген от инсталация 2 - ТГ2	Мярка	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Собствени нужди на ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:	МWh	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x
	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
Е собственото потребление - от инсталация 1-Коген за собствени нужди на инсталация 2-ТГ 2	МWh													x
	MWh													x
	MWh													x
Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.	МWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Продадена нето ЕЕ по график от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч. БНЕБ, сегмент Ден напред и В рамките на деня	МWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
БНЕБ, сегмент Двустранни договори	МWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева

Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер
Председател на СД

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Обобщена справка за прогнозно брутно производство, собствени нужди и нетно производство на електрическа енергия за периода Юли 2023 г. - Юни 2024 г. за ТЕЦ „Пловдив Север“ по инсталации и общо за централата

Показател		Година	2023 г.										2024 г.						Общо за периода	
		Мярка	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6						
Ебрuto от ТЕЦ "Пловдив Север" общо		MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx			
от инсталация 1 - Коген		MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx			
от инсталация 2 - ТГ2		MWh															xx xxx			
Собствени нужди на ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:																	x			
от инсталация 1 - Коген		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx xxx			
от инсталация 1 - Коген - за самата инсталация		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx xxx			
Е собствено потребление - от инсталация 1-Коген за собствени нужди на инсталация 2-ТГ 2			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx xxx			
за инсталация 2 - ТГ 2		MWh															x			
Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.		MWh															x			
от инсталация 1 - Коген		MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
от инсталация 2 - ТГ2		MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
		MWh	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			

Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
БНЕБ	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер
Председател на СД



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

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	цена на натур. гориво при x xxx kcal/kg лв./т
1. Складова наличност към 01.03.2022 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t _{cf}	лв./т
	x	x	x	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	x				x,xx	x,xx	x,xx
	x				x,xx	x,xx	x,xx
	x				x,xx	x,xx	x,xx

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 x xxx kcal/kg лв./т
ОБЩО от всички видове							
2. Оставящи количества по Договор № / . . 20 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t _{cf}	лв./т
3. Оставящи количества по Договор № / . . 20 г.	x	x	x	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
4. Оставящи количества по Договор № / . . 20 г.	x				x,xx	x,xx	x,xx
5. Оставящи количества по Договор № / . . 20 г.	x				x,xx	x,xx	x,xx

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

Изготвил:
Производствено планиране

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:



Доминик Ярмер
Председател на СД

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говио		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
xx	31.12.2021 г.									
x	31.01.2022 г.	x	x	x,xx						
x	28.02.2022 г.	x	x	x,xx						
x	31.03.2022 г.	x	x	x,xx						
x	30.04.2022 г.	x	x	x,xx						
x	31.05.2022 г.	x	x	x,xx						
x	30.06.2022 г.	x	x	x,xx						
x	31.07.2022 г.	x	x	x,xx						
x	31.08.2022 г.	x	x	x,xx						
x	30.09.2022 г.	x	x	x,xx						
xx	31.10.2022 г.	x	x	x,xx						
xx	30.11.2022 г.	x	x	x,xx						
xx	31.12.2022 г.	x	x	x,xx						
x	31.01.2023 г.	x	x	x,xx						
x	29.02.2023 г.	x	x	x,xx						
x	31.03.2023 г.	x	x	x,xx						

Изготвил:
Производствено планиране

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:



Доминик Ярмер
Председател на СД

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец			мазут	
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN		
месец	Дата											
xx	31.12.2021 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.01.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	28.02.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.03.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	30.04.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.05.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	30.06.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.07.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.08.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	30.09.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
xx	31.10.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
xx	30.11.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
xx	31.12.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.01.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	29.02.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								
x	31.03.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx								

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец			газът	
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN		
месец	Дата											
xx	31.12.2021 г.	xx	xx xxx	xx xxx,xx								
x	31.01.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	28.02.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	xx	xx xxx	xx xxx,xx	xx,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	31.03.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		
x	30.04.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		
x	31.05.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	30.06.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	31.07.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	31.08.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	30.09.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	xx,x	xx xxx	xx xxx,xx		
xx	31.10.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		
xx	30.11.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		
xx	31.12.2022 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		
x	31.01.2023 г.	xxx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	xx,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	29.02.2023 г.	xx	xx xxx	xx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	xx,x	xx xxx	xx xxx,xx		
x	31.03.2023 г.	xx	xx xxx	xx xxx,xx	x	xx xxx	xx xxx,xx	x,x	xx xxx	x xxx,xx		

Изготвил:
Производствено планиранеЖанет Стойчева
Заместник-председател на СД:Доминик Ярмер
Председател на СД

xxxx														
месец	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	Общо:
Количество	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	xxx xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Количество	k nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Долна calorичност	kcal/ nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Горна calorичност	kcal/ nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx
Цена за пренос	BGN/k nm³	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx
Обща сума	kBGN	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx,xxx

Забележка: В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и неустойки

xxxx														
месец	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	Общо:
Количество	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	xxx xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Количество	k nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Долна calorичност	kcal/ nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Горна calorичност	kcal/ nm³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx
Цена за пренос	BGN/k nm³	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx	xxxx,xx
Обща сума	kBGN	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx,xxx

период	01.07.2022-30.06.2023
Количество	MWh
Цена на пр. газ	BGN/MWh
Цена за пренос	BGN/MWh
Цена за достъп	BGN/MWh
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh
Коефициент на преобразуване	kWh/m³
Количество	k nm³
Долна calorичност	kcal/ nm³
Горна calorичност	kcal/ nm³
Цена на пр. газ	BGN/k nm³
Цена за пренос	BGN/MWh
Цена за достъп	BGN/MWh
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh
Обща сума	kBGN

* - цената на пр. газ е без ДДС

Изготвил:
Производствено планиране

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

Доминик Ярмер
Председател на СД



Дружество:

Приложение №3

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

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 -30.06.2023 г.	6	7	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6		7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%
I.1.	в топлоизточника	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%
I.2.	по преноса	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%
II.1.	в топлоизточника	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%
II.2.	по преноса	ХИЛ. ЛВ.	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX,XX%	XX XXX	XX,XX%

Изготвил Петко Бахеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

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

Изготвил

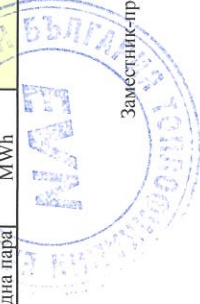
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

Изготвил Петко Бахчевалиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО:

Наименование	Дименсия	ОБЩО	юли.22	авг.22	сеп.22	окт.22	ное.22	дек.22	яну.22	фев.22	мар.22	апр.22	май.22	юни.22	ОБЩО
Разход на природен газ	km ³	xx xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xx xxx,xx
Долна работна calorificност	Kcal/lpm ³	x xxx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx
Горна работна calorificност	Kcal/lpm ³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Представителна calorificност	km ³ /lpm ³	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Разход на природен газ	MWh	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Заявен годишен calorificтен продукт	MWh/ден		x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	
Заявен тримесечен calorificтен продукт	MWh/ден		x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	
Заявен месечен calorificтен продукт	MWh/ден		x,xx	xxx,xx	x,xx	xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	x,xx	
Заявен дневен calorificтен продукт	брой дни	0-31	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	
прев. продукт	MWh/ден		x,xxx	xxx,xxx	x,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	x,xxx	
Превъзнесен заявен calorificтен продукт	MWh/ден		-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	-xxx,xxxxx	
Превъзнесен заявен calorificтен продукт	%		-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	
Осигурен годишен calorificтен продукт	лева	x xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	x xxx xxx,xx
Осигурен тримесечен calorificтен продукт	лева	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx
Осигурен месечен calorificтен продукт	лева	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx
Осигурен дневен calorificтен продукт	лева	xxx xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xxx xxx,xx
Разходи за пренос	лева	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xxx xxx,xx
Цена за calorificтен и пренос	BGN/km ³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xxx xxx,xx
Цена на пр. газ без ДДС	BGN/km ³	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
ОБЩА цена на пр. газ без ДДС	BGN/km ³	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx

Цена за пренос	BGN/km ³	x,xx
Цена за calorificтен	BGN/km ³	xx,xx

КН = x,xxxxxxx неравномерна доставка

Среднопретеглена цена на пр.газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

xxxx,xx BGN/km³Изготвил
Група "Енергийно/Производствено планиране"Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Наименование	Дименсия	ОБЩО	юли.23	авг.23	сеп.23	окт.23	ное.23	дек.23	яну.24	фев.24	мар.24	апр.24	май.24	юни.24	ОБЩО
Разход на природен газ	km ³	xx xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xx xxx,xx
Долна работна calorificност	kcal/lpm ³	x xxx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx
Горна работна calorificност	kcal/lpm ³	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Представителна calorificност	kWh/lpm ³	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Разход на природен газ	MWh	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден		x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден		x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден		x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	0-31	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	
Превишен заявен капацитет	MWh/ден		x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	
Превишен заявен капацитет	%		-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	x xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x xxx xxx,xx
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	x,xx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	x,xx xxx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Разход за пренос	лева	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Цена за капацитет и пренос	BGN/km ³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx xxx,xx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km ³	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km ³	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx

Цена за пренос	BGN/km ³	x,xx
Цена за капацитет	BGN/km ³	xx,xx

КН = x,xxxxxxx неравномерна доставка

xxx,xx	BGN/km ³
--------	---------------------

Среднопретеглена цена на пр.газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

Изготвил
Група "Енергийно/Производствено планиране"Жанет Стойчева
Заместник-председател на СДДоминик Ярмер
Председател на СД

СПРАВКА
за проданата електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2022 Г.
<i>Присъединени към преносна мрежа</i>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX
"Топлофикация Перник" АД													XX XXX
"Топлофикация Русе" АД													XX XXX
"Топлофикация - Сливен – инж. Ангел Ангелов" ЕАД													XX XXX
"Топлофикация Петрич" ЕАД													XX XXX
"Топлофикация Бургас" ЕАД													XX XXX
"Топлофикация Плевен" АД	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX
<i>Общо топлофикационни централи</i>													
"Бланив" ЕАД													
ТЕЦ "Свиштов" АД - топъл резерва													
"Славейков" АД (Девен)													
"Копряв" ООД													
"Бивагет" АД	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX
<i>Общо заводски централи</i>													
<i>Общо фактурни централи В Н</i>													
<i>Присъединени към разпределителна мрежа</i>													
<i>Електрохолд</i>													
"Топлофикация Плевен" АД													XX XXX
"Топлофикация София" ЕАД													XX XXX
"Топлофикация Перник" АД													XX XXX
"Топлофикация Враца" ЕАД													XX XXX
"Овергаз Мрежи" АД													XX XXX
ЦЗП "Румелия Величкова"													XX XXX
"Арт и ко" АД													XX XXX
"Опанкерин" - Гимел ГГ ЕООД													XX XXX
"Опанкерин" АД													XX XXX
Енергетичен център "Забял" ЕООД - ВЕКП													XX XXX
"Инвестстрой Капан" АД													XX XXX
<i>Общо Електрохолд</i>	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX
<i>ЕНЕРГО-ПРО</i>													
"Топлофикация Русе" АД													XX XXX
"Топлофикация Габрово" ЕАД													XX XXX
"Волния Енерджи Вараж" ЕАД													XX XXX
"Топлофикация - ВТ" АД													XX XXX
МЕАП "Търновци" АД													XX XXX
"Топлофикация Радика" ЕАД													XX XXX
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													XX XXX
"Опанкерин Плевен" ООД													XX XXX
<i>Общо ЕНЕРГО ПРО</i>	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX
<i>ЕВН</i>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													XX XXX
"Делотес" АД													XX XXX
"Опанкерин Гимел" АД - 200 кВа													XX XXX
"Опанкерин Гимел" АД - 500 кВа													XX XXX
Нова Пучуль ЕООД ("ЗЛАТУХ" - "Съг" ООД)													XX XXX
"Юнико Електрогаз" ЕООД													XX XXX
УМЕАП Проф. д-р Стоян Киркован АД													XX XXX
"Белпа България" АД (Унибел - Ямбол)	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX
<i>Общо ЕВН</i>	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX	XX XXX
<i>Общо фактурни ниво Сп.Н.</i>	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX	XX XXX,XXX
<i>Общо Обществени доставчици</i>													

Изготвил:
Група "Енергийно-Промисловско планиране"

Заместник-председател на СД

/ Жакет Стойчев /

Председател на СД

/ Дочинка Янкова /

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2022г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2022 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	Производство	
1	Експлоатация и поддържане	xxx xxx
2	Административни разходи	x xxx
3	Други	xx
4	Общо производство	xxx xxx
	Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия	
5	Експлоатация и поддържане	x xxx
6	Административни разходи	x xxx
7	Други	xx
8	Общо за пренос	x xxx
9	Общо разходи за дейността на дружеството	xxx xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

(Подпис)

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-Б / ЕССО 2022г.

Производствени разходи за дейността

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2022 - Общо
I.	Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия		
1	<i>Условно постоянни разходи</i>		xx xxx
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	xx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел.енергия и вода	x
8		Други материали	xx
9	602	Разходи за външни услуги	x xxx
10		Ремонт чрез възлагане	xx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	x xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	x
16		Наеми	xx
17		Квалификация	x
18		Други външни услуги	x xxx
19	603	Разходи за амортизация	x xxx
20	604	Разходи за заплати	x xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	xx
24		Охрана на труда	x
25		Служебни пътувания и командировки	x
26		Топлинна енергия	x
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	x
28		Разходи за екология	x
29		Други	xx
30	<i>Променливи разходи</i>		
31	601	Разходи за материали	xxx xxx
32		Горива за производство	xxx xxx
33		Вода за производство	xx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	x xxx
36		Други материали пром.	xx xxx
	Общо разходи за производство		xxx xxx
II.	Административни разходи		
1	601	Разходи за материали	x
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
	602	Разходи за външни услуги	x xxx
1		Ремонт чрез възлагане	
2		Текущо и абонаментно поддържане	
3		Застраховки	

4		Пощенски и телефонни разходи	
5		Въоръжена и противопожарна охрана	
6		Услуги по граждански договори	
7		Наеми	
8		Квалификация	
9		Други външни услуги адм.	x xxx
10	603	Разходи за амортизация	
11	604	Разходи за заплати	
12	605	Разходи за социални осигуровки	
13	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
14	609	Други разходи	x
15		Охрана на труда	
16		Служебни пътувания и командировки	
17		Разходи за екология	
18		Други	
Общо административни разходи			x xxx
Общо разходи / I+II /			xxx xxx

Изготви Отдел "Контролинг и трежъри":
тролинг и трежъри":

Заместник-председател Жанет Стойчева

(Подпис)



Председател на СД: Доминик Ярмер

(Подпис)

Таблица 3-В / ЕССО 2022г.
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил. лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2022
I.	Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	xx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел. енергия и вода	x
8		Други материали	xx
9			
10	602	Разходи за външни услуги	x xxx
11		Ремонт чрез възлагане	xxx
12		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
13		Застраховки	xxx
14		Пощенски и телефонни разходи	xxx
16		Въоръжена и противопожарна охрана	xx
17		Услуги по граждански договори	x
18		Наеми	xx
19		Квалификация	x
20		Други външни услуги	xxx
21			
22	603	Разходи за амортизация	xxxx
23	604	Разходи за заплати	xxxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xx
26	609	Други разходи	xx
27		Охрана на труда	x
28		Служебни пътувания и командировки	x
29		Топлинна енергия	
30		Други	xx
31	Променили разходи		
32	601	Разходи за материали	xxx
33		Вода за дейността	xx
34		Енергия за дейността	xxx
35		Гориво за дейността	
36		Други материали	
	Общо разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		x xxx
II.	Административни разходи		
1	601	Разходи за материали	x
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло адм	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
8	602	Разходи за външни услуги	x xxx
9		Ремонт чрез възлагане	
10		Текущо и абонаментно поддържане	
11		Застраховки	
12		Пощенски и телефонни разходи	
13		Въоръжена и противопожарна охрана	
14		Услуги по граждански договори	
15		Наеми	
16		Квалификация	
17		Други външни услуги адм.	xxxx
18	603	Разходи за амортизация	
19	604	Разходи за заплати	
20	605	Разходи за социални осигуровки	
21	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
22	609	Други разходи	x
23		Охрана на труда	
24		Служебни пътувания и командировки	
25		Разходи за екология	
26		Други	
	Общо административни разходи		x xxx
	Общо разходи / I+II /		x xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД: Доминик Ярмер

(Подпис)



Таблица № 4-А / ЕССО 2022г.
Общо за дружеството - дълготрайни и краткотрайни активи
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Ред №	Група активи		Начало на годината Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА	Край на годината Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА	Увеличение/ Намаление Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА
A.	ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
I.	Земя		xx xxx	xx xxx	x
1		Административни	x	x	x
2		Производствени	xx xxx	xx xxx	x
II.	Сгради		xx xxx	xx xxx	x xxx
1		Административни			x
2		Производствени	xx xxx	xx xxx	x xxx
III.	Машини и оборудване		xx xxx	xxx xxx	xx xxx
1		Предавателни устройства	xx xxx	xx xxx	x xxx
2		Енергетични и двигателни машини	xx xxx	xx xxx	xx xxx
3		Инструменти и производствени принадлежности	xx	xxx	xxx
4		Измервателни и регулиращи уреди	xxx	xxx	xxx
IV.	Съоръжения		xx xxx	xx xxx	x xxx
V.	Транспортни средства		xxx	xxx	-xx
VI.	Стопански инвентар		xxx	xxx	-xx
VII.	Други дълготрайни материални активи		xxx	xxx	xxx
	ОБЩО ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
					x
Б.	ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx	xxx	xx
					x
В.	ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ НА НОВИ СВЪРЗВАНИЯ		xxx	xxx	-xx
		Платени от нови клиенти	xxx	xxx	-x
		Финансиране от Световна банка	xxx	xxx	-xx
Г.	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ		xx xxx	xx xxx	x xxx
					x
РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)			xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
					x
КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ					x
1		Материални запаси	xx xxx	xx xxx	x xxx
2		Вземания	xx xxx	xx xxx	x xxx
3		Парични средства	x xxx	xxx	-x xxx
		Общо краткотрайни активи (1-2+3)	xx xxx	xx xxx	x xxx
					x
ПАСИВИ					x
		Текущи пасиви	xx xxx	xx xxx	xx xxx
		СУМА НА ПАСИВА	xx xxx	xx xxx	xx xxx

Отдел "Контролинг и трезъри":

Заместник-председател на СД Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД: Доминик Ярмер

(Подпис)



Дата:

Дата:

Таблица № 4-Б / ЕССО 2022г.

Общо активи за производство на електрическа и топлинна енергия в експлоатация
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	именование на активи	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
	ПРОИЗВОДСТВО			
201	Земи	xx xxx	x	xx xxx
202	Сгради и конструкции	xx xxx	xx xxx	xx xxx
203	Машини и оборудван	xxx xxx	xx xxx	xx xxx
204	Съоръжения	x xxx	x xxx	x xxx
205	Транспортни средства	xx	xx	x
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни м	x xxx	x xxx	xxx
	Общо за производство	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
	АДМИНИСТРАЦИЯ			
201	Земи			
202	Сгради и конструкции	xx,xx	xx,xx	x
205	Транспортни средства	x,xx	x,xx	
206	Стопански инвентар	xxx,xx	xxx,xx	xx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни м	xxx,xx	xxx,xx	xx
	Общо за администрация	xxx,xx	xxx,xx	xxx
	Общо активи	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx

Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-В / ЕССО 2022г.

Общо активи за пренос и реализация на топлинна енергия в експлоатация
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	именование на актив	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
ПРЕНОС И РЕАЛИЗАЦИЯ				
201	Земи			
202	Сгради и конструкции			х
203	Машини и оборудване	хх ххх,хх	хх ххх,хх	хх ххх
204	Съоръжения	хх ххх,хх	х ххх,хх	х ххх
205	Транспортни средства	ххх,хх	ххх,хх	ххх
206	Стопански инвентар	хх,хх	хх,хх	хх
207	Компютърно техника			х
209	Други дълготрайни активи	ххх	ххх	хх
Общо за пренос и реализация на топлинна енергия		хх ххх,хх	хх ххх,хх	хх ххх
АДМИНИСТРАЦИЯ				
201	Земи			
202	Сгради и конструкции	хх,хх	хх,хх	х
205	Транспортни средства	х,хх	х,хх	
206	Стопански инвентар	ххх,хх	ххх,хх	хх
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни активи	ххх,хх	ххх,хх	хх
Общо за администрация		ххх,хх	ххх,хх	ххх
Общо активи		хх ххх,хх	хх ххх,хх	хх ххх

Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-Г / ЕССО 2022г.

Общо активи за производство на електрическа и топлинна енергия за
бъдещо ползване

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	именование на активи	Бруто активи Стойност
	ПРОИЗВОДСТВО	
	Земи	
	Сгради и конструкции	х
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	хх
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
	Общо за производство	xxx
	АДМИНИСТРАЦИЯ	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
	Общо за администрация	х
	Общо активи за бъдещо ползване	xxx

Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-Д / ЕССО 2022г.

Общо активи за пренос и реализация на топлинна енергия за бъдещо ползване
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

ХИЛ.ЛВ

Сметка №	Наименование на актива	Бруто активи Стойност
	ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Машини и оборудване	x xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	x
	Общо за пренос и разпределение	x xxx
	АДМИНИСТРАЦИЯ	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	xxx
	Общо за администрация	xxx
	Общо активи за бъдещо ползване	x xxx

Отдел "Контролинг и трейдър":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)

Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2022

Таблица № 5 / ЕССО 2022г.
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2021	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2022	4 Увеличение/намаляние колонна 3 минус колонна 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xx.xx%	xx.xx%	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	-x.xx%	x.xx%	
	Дълг				
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	-xx xxx
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	-xx xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xx.xx%	xx.xx%	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	x.xx%	x.xx%	
9	Данъчни задължения	%	xx.xx%	xx.xx%	
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	-x.xx%	x.xx%	

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и Трейдъри"

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

Председател на СД:

Доминик Яромер

Дата:

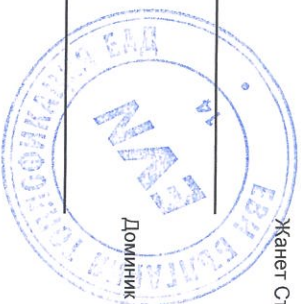


Таблица №6 / ЕССО 2022г.
Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2021 Общо	Текуща 2022 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2021 Общо	Текуща 2022 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо предходната	Предходна 2021 Общо	Текуща 2022 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо
			МИЛИАДИ ЛЕВ	МИЛИАДИ ЛЕВ	МИЛИАДИ ЛЕВ	(МВтч топлина)	(МВтч топлина)	(МВтч топлина)	вля на година	вля на година	Предходна
	Продажби на пара - клиенти										
1		Търговски									
2		Промислени	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Продажби на топлинна енергия										
7		Битови нужди	xx xxx	xx xxx	xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx
8		Стопански	x xxx	x xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx	x xxx	x xxx	xx
9		Бюджетни	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx	xxx	xxx	x
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx
16		Други приходи от дейността									
17		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xxx						
18		Други приходи от електрическа енергия	xx xxx	xx xxx	xx xxx						
19		Други приходи от стоки	x	x	x						
		Общо други приходи от дейността	xx xxx	xx xxx	xx xxx						
20		Общо	xx xxx	xx xxx	xx xxx						

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и трезьери"

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Член на Управителния съвет

(Подпис)

Председател на СД

Доминик Ямер

(Подпис)



МОДЕЛ

за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

СПРАВКА № х
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ xxxx г.			ПРОГНОЗА за НРП от х, xxxx г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
х	х	х	х	х	6 = 4 + 5	х	х	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	х xxx	xx xxx
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	х xxx	х xxx	xx xxx	х xxx	х xxx	xx xxx
х	Разходи за амортизации	хил. лв	х xxx	х xxx	xx xxx	х xxx	х xxx	xx xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	общии за двата продукта	хил. лв	х xxx	xxx	х xxx	х xxx	xxx	х xxx
х	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	хх	xxx	xxx	х	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	общии за двата продукта	хил. лв	хх	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
х	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
х	Начисления 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
х	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по 3Е	хил. лв	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.2.	Работно облекло	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	х xxx	xxx	х xxx	х xxx	xxx	х xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	хх	xxx	xxx	хх	xxx
5.7.	Пошени разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	хх	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10.	Наеми	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	ххх
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	хх	хх	ххх	хх	хх	ххх
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	х	х	хх	хх	хх	хх
5.19.	Услуги, граждански договори	хил. лв	х	х	хх	х	хх	хх
5.20.	Разходи за дубликации	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	хх	х	хх	хх	х	хх
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
5.24.	Обезщетения по КТ	хил. лв	х	х	х	х	х	х
5.25.	Разходи за обучения	хил. лв	х	х	хх	х	х	хх
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.27.	Мениджърски и консулт. (по дог. за командироване)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28.	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29.	IT и телекомуникации	хил. лв	хх	хх	xxx	хх	хх	xxx
5.30.	Човешки ресурси	хил. лв	хх	хх	xxx	xxx	xxx	xxx
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32.	Попълки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33.	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34.	Фактуриране	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв	хх	хх	xxx	хх	хх	xxx
5.37.	Представителни разходи	хил. лв	хх	хх	хх	хх	хх	хх
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	х	х	хх	х	х	хх
5.39.	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40.	оди по индивидуална цел за енергоспестяване (чл 55 3Е)	хил. лв					х	х
5.41.	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	х		х	х		х
5.42.	Достъп и пренос разпр/преноси	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
х	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
х	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
хх	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx	xxx xxx
х	Разходи за материали, в т.ч	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx	xxx xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газът	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
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	хх xxx		хх xxx	х xxx		х xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	хх xxx		хх xxx	х xxx		х xxx
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газът	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	хх	хх	xxx	ххх	хх	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	х xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
х	Разходи за външни услуги	хил. лв						
х	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч	хил. лв	xxxx		х xxx	xxxx		х xxx
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
х	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxxxx		хх xxx	xxxxx		хх xxx
6	Балансираща енергия	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
7	Разходи покупка на природен газ извън график	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
7	Корекция газ	хил. лв				xxxxx		хх xxx
8	Корекция CO2	хил. лв				х xxx		х xxx

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и Трещери"

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД

Доминик Ярмер /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, В Т.Ч.:	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	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.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		xx xxx		xx xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.		xxx xxx		xxx xxx

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (61,36% за ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (74,73% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (30,82% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА ¹		хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		xxx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА ¹		хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
V	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД
/ Доминик Ярмер /

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	x,xx%	x,xx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	x xxx	1 година	x,xx%	-	x xxx
	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.

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

2022 / 2023

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	x xxx	x xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	x,xx%	x,xx%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	x,xx%	x,xx%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	x xxx	x xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{квч}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	Е бр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	Е векп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	Е комб	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	Е не комб	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	В сф	t _{сф}	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{снч}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	Впр	km ³	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	Вм	t		
9.3.	газът	Вг	t		
9.4.	въглища	Вв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввен	t/(km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр,г	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а г	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	xx,xx%	xx,xx%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	в _е	g/kWh	xxx,xx	xxx,xx
15	за топлинна енергия	в _т ^{срп}	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкч}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	В сн,ч	t _{сн,ч}	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкч}	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	В пр	1000 nm ³	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	В м	t		
18.3.	газът	В г	t	xx	xx
18.4.	въглища	В в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(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	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а г	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%	xx,x%	xx,x%
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	в _{вк и ппк}	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	Е сн	MWh	x xxx	x xxx
23.1.	електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	Е сн(т)	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	Е нето	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	В сф	t _{сф}	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	Впр	km ³	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	Вм	t		
26.3.	газът	Вг	t	xx,xx	xx,xx
26.4.	въглища	Вв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввен	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр ^{пр}	kcal/km ³	x xxx	x xxx
27.2.	мазут	Qм ^{пр}	kcal/kg	x xxx	x xxx
27.3.	газът	Qг ^{пр}	kcal/kg	xx xxx	xx xxx
27.4.	въглища	Qв ^{пр}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен ^{пр}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/km ³	x xxx	x xxx
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газът	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвен	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
29.1.	природен газ	Цпр	BGN/km ³	x xxx,xx	x xxx,xx
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газът	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/(km ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	xxx,xx	xxx,xx
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

2022 / 2023

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

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

Изготвил:

Групa "Енергийно/Производствено планиране"

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 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	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	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	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

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

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	xx xxx	xx xxx
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	xx xxx	xx xxx

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К е.л. ^{КПД}	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К разх. ^{произв}	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	x xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"ЕВН България Топлофикация" 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	%								

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

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

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип					IB-220-98				
3.2.	Разход пара	t/h	xxx			xxx				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				x xxx				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xxx				
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx			xxx,xxx				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx			xxx,xxx				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%			xx,xx%				
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	xx,x		xx,x					
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x		xx,xx					
4.5.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%							

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
х	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 xx.xx.xxxx г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx,xx	xx,xxx	xx,xxx		xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%		xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%		

ОТЧЕТ за xxxx г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
х	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		x xxx	x xxx	xx	xxx	xxx	xxx		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	xx xxx,xx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx		
1.3.	Топлинна ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ x,xxxx г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
х	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 xx.xx.xxxx г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xx,xx		xx,xx	xx,xx	xx,xx				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xx,xx	xx,xx	xx,xx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx,xx		x,xxx	x,xxx	x,xxx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%		xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%				

ОТЧЕТ за xxxx г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
х	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	%	xx,xx%	-x,xx%	xx,xx%
-----------------------------	---	--------	--------	--------

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /





ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИП от 7.2023 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м.	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ПП			ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку						VK1.2.3	VK1.2.3.4.5	VK1.2.3.4.5	VK1.2.3.4.5	VK1.2.3.4.5	VK1.2.3.4.5	VK1.2.3		
	ВК и ППК														
	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК\$ППК	общо	MWh	xx xxx	xx	x xxx		xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx		
	с гореща вода	MWh	xx xxx	xx	x xxx		xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx		
	с водна пара	MWh													
	Топлина ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%		
	Гориво за ВК\$ППК	топлина на горивата	MWh	xx xxx	xx	x xxx	xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	
Гориво за ВК	условно гориво	t _{ef}	x xxx	x	x xxx	xx	xx	xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx		
	при 8 388 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³	x xxx	x	xxx	xx	xx	xxx	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx		
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 6 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
8378	условно гориво	t _{ef}	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	природен газ	kmm ³	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	мазут	t													
	газъл	t													
	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (kmm ³)	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)													
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xxx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	комбинирана ел. ен.	MWh	xxx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	MWh	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%
	собств. потребление	MWh	xxx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	продажба в т. ч. :	MWh													
	на НЕК	MWh	xxx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	на ЕРД	MWh	xxx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Е продажба	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh	xx xxx	x xxx	xxx	xxx	x xxx							x xxx	x xxx
	с водна пара	MW													
	Максимален топлинен товар	MW													

Изготвил:

Група "Енергийно Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /





"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Обобщена справка за брутно производство, собствени нужди и нетно производство на електрическа енергия за периода Юли 2022 г. - Юни 2023 г.
за ТЕЦ „Пловдив Север“ по инсталации и общо за централата

Показател	Година	2022 г.										2023 г.						Общо за периода
	Мярка	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6					
Ебруто от ТЕЦ "Пловдив Север" общо от инсталация 1 - Коген от инсталация 2 - ТГ2	MWh	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh														x			
Собствени нужди на ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx			
	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx			
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx			
Е собствено потребление - от инсталация 1-Коген за собствени нужди на инсталация 2-ТГ 2	MWh														x			
	MWh														x			
Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.	MWh	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh														x			
Продадена нето ЕЕ по график от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.	MWh	xx xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx			
	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	x	x	x	x	x	x	x	xx xxx			

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер
Председател на СД



