

Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия

Заявление по Наредба №5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия

**ДО
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА
ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ПО ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО
ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ
ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**

*От "Веолия Енерджис Варна" ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)*

*гр. Варна, 9020, бул. «Янош Хуняди» 5
(седалище и адрес на управление)*

*гр. Варна, 9020, бул. «Янош Хуняди» 5
(пълнен и точен адрес за кореспонденция)*

Фирмено дело № 310. година .1996.
БУЛСТАТ - 103195446
ИН по ЗДДС – BG103195446

банкова сметка : IBAN xxxxxxxxxxxxxx
SWIFT xxxxxxxxxxxxxx
При xxxxxxxxxxxxxx

телефон: 052 500 670 факс: 052 750 358

e-mail: www.energy-varna.bg

Притежаващо лицензия №Л-041-02/6.12.2000 г. за производство на топлинна и електрическа енергия.

Притежаващо лицензия №Л-040-05/6.12.2000 г. за пренос на топлинна енергия.

Представявано от Франсоа xxxxx Деберг - Изпълнителен Директор , чрез
пълномощник – Денислав xxxxx Денчев,
ЕГН xxxxxxxxxxxxxx, л.к.: No xxxxxxxxxxxx, изд. на xxxxxxxxxxxx година от xxxxxxxxxxxx, на
длъжност Генерален Директор.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните цени за регулаторния период 01.07.2021-30.06.2022 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

1.1 На електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран способ 206,93 лева/МВтч, без ДДС.

1.2 Цена на топлинната енергия, с толоносител гореща вода 89,94 лева/МВтч, без ДДС.

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

Прилагам следните документи:

2. Обосновка на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за нови цени на топлинна енергия, електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период в сила от 01.07.2021 г.;

3. Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2020 г.;

4. Обосновка на вътрешногруповите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията;

5. Обосновка на разходи за ремонт през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022г.;

6. Обосновка на разходите за емисии парникови газове (CO₂) през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022г. Количества закупени емисии парникови газове (CO₂) за 2020 г., за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни емисии парникови газове (CO₂) за съответните периоди;

7. Обосновка на разпределение на разходите за амортизации при производството между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

8. Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия за разпределение през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

9. Обосновка за прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 01.07.2021-30.06.2022 г.;

10. Обосновка на топло и електро-производство. Собствени нужди. Основни ТИП;

11. Обосновка за прогнозни количества горива през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

12. Отчетна информация от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г. 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. №

Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

13. Приложение № 2а към ценовия модел за лицензиант;

Среднопретеглена цена на природния газ за отчетния период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г. (т. I. 6. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

14. Приложение № 3: Отчетна информация на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност, предоставени по позиции и стойност и на извършените инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.;

15. Приложения № 4 към ценовия модел за лицензиант: отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите;

- Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за 2019 г.- общо и по тримесечия;

- Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за 2020 г.- общо и по тримесечия;

- Отчетна и прогнозна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021г. - общо и по тримесечия (т. I. 7. от Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

16. Приложение № 6 към ценовия модел за лицензиант:

- Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г. (т. I. 5. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

- Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г.;

- Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2020 г.;

- Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2020 г.;

17. Годишен финансов отчет (статистически) за 2020 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД. Одитиран годишен финансов отчет ще Ви бъде предоставен допълнително. (т. I. 8. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/17.03.2021 на КЕВР); Счетоводна политика и сметкоплан на Дружеството

18. Отчетна информация за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г. за електрическа енергия, както следва: бруто, MWh; собствени нужди, MWh; нето, MWh. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г., по т. 1; Обща инсталирана електрическа мощност на централата в MWh;

19. Отчетна информация от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за 2020 г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г. 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. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

20. Приложение № 2 б за определяне на цена на природен газ по месеци за

периода юли 2021 г. - юни 2022 г.

21. Копие от действащ договор за кредит, отнасящ се за лицензионните дейности;

22. Договор № xxxxxx от xxxxxx г. за покупко-продажба на електрическа енергия по смисъла на чл.100 от Закона за енергетиката между „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и xxxxxxxxxxxxxx и Допълнително споразумение № xxxxxx от xxxxxxxxxxxxxx г.;

23. Договор № xxxxxxxxxxxxxx от xxxxxxxxxxxxxx г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа между xxxxxxxxxxxxxx и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, Споразумение за защита на лични данни към Договор № xxxxxxxx от xxxxxx г.;

24. Договор за покупко-продажба на природен газ № xxxxxxxxxxxxxx г. между xxxxxxxxxxxxxx и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, заедно с: Приложение № 1 – Допълнително споразумение xxxxxxxxxxxxxx г.;

25. Помесечни разходо-оправдателни документи за закупуване на основно гориво природен газ за периода 01.07.2020 г. – 31.3.2021 г.;

26. Копия от публикации за оповестяване на предложените цени, съгласно чл. 36 а от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ- публикация на интернет страницата на дружеството (т. II. 5. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

27. Копие на верифицирани доклади на Изпълнителна агенция по околна среда за 2020 г. Договор за покупка на въглеродни емисии ведно с всички фактури и приложения към тях, копие на извадки с полагащите се безплатни квоти за:

- Топлинна енергия

<https://ec.europa.eu/clima/ets/surrenderedUnits.do?accountID=105850®istryCode=BG&action=surrenderedDetails&installationID=53184&returnURL=&periodCode=2>

- Електрическа енергия

<https://www.me.government.bg/bg/themes/nacionalen-plan-za-investicii-na-republika-balgariya-2013-2020-g-1728-456.html>

Формуляр за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации (публикуван на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околна среда) с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценовия период 01.07.2020 г.-30.06.2021 г. и 01.07.2021 – 30.06.2022 г. Справка за количеството безплатни емисии CO₂ (чл. 10а и чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО за същия период);

28. Копие от действащо комплексно разрешително, според изискването на Закона за опазване на околната среда (т. II. 9. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

29. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението (т. II. 10. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР);

30. Електронен носител - компактдиск с неупотребителен вариант на настоящото заявление във връзка със:

➤ защитата на личните данни, в контекста на чл. 15., ал. (2) от „Закон за енергетиката“ и съгласно разпоредбите на „Общия Регламент за защита на личните данни“ (Регламент (ЕС) 2016/679), Ви уведомяваме, че в изпратените от нас документи се съдържат лични данни, които съгласно Регламент (ЕС) 2016/679, е необходимо да бъдат заличени, поради липсата на основание за разкриването им. Зачистването касае следните категории лични данни: ЕГН, номера на лични карти, дата на издаване на лична карта, дата на валидност на лична картата, име на МВР- издаващо документа, дата на раждане, град на раждане, държава, гражданство, подпис.

➤ защитата на фирмената информация, в документацията е заличена съответната конфиденциална информация, с цел предотвратяването на разкриване на фирмена и търговска тайна. В това число, но не само са заличени: цени, направени

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: _____

Д Е К Л А Р А Ц И Я *

Долуподписаният.....
(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

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

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

Дата: _____

Подпис: _____

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

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощавам:.....
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....

*роден/а наВ.....
(дд.мм.гггг) (град, държава)

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

документ за самоличност №, изд. на ОТ....., издаване) (дд.мм.гггг) (орган по

Дата: _____

Подпис: _____

разходи, приходи, количества на продажбите и др.

Задължавам се да представя всички документи, които ДКЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с ДКЕВР, упълномощавам:

(трите имена)



Дата 31.03.2021 година

Подпис _____ (печат)
Денислав xxxxx Денчев

ОБОСНОВКА НА „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА“ ЕАД ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В СИЛА ОТ 01.07.2021 Г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,
УВАЖАЕМА КОМИСИЯ,

В съответствие с Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА“ ЕАД приложено представя обосновка за нови цени на топлинна и електрическа енергия, произведени от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и/или на топлинна енергия, към Заявление за утвърждаване на преференциална цена на топлинна и електрическа енергия, в сила от 01.07.2021 г.

I. Изходна ситуация и нормативни основания при подаване на заявление за определяне на цените за регулаторен период от 01.07.2021 г.

- Регулиране чрез метод „Норма на възвращаемост“;
- Регулаторен период от 01.07.2021 - 30.06.2022 г.;
- Обща норма на възвращаемост на капитала xxx%, равна на определената от Комисията с ценово решение № Ц - 28 от 01.07.2020 г., получена при норма на възвращаемост на собствения капитал, заложена в моделите за ценообразуване в размер на 5 % (Писмо с Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 г. на КЕВР).
- Регулаторна база на активите - изчислена в съответствие с чл.9, ал 1 от НРЦТЕ. Включва признатата стойност на активите към 31.12 на базовата 2020 г, които са пряко свързани с лицензионната дейност и имат полезен живот, определен на база цената на придобиването им, като е изключена стойността на активите, които не се вземат предвид за РБА - придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения и др.; амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез използване на линеен метод; необходимия оборотен капитал.
- Планирани продажби на топлинна енергия в размер на xxx MWh. Планираме увеличение от xxx % спрямо отчета за 2020 г, на база нормални



средногодишни външни температури за региона на град Варна през следващия ценови период и ново присъединени консуматори;

- Размер на технологичните разходи в производство и пренос xxxx MWh (запазва се равнището на базовата 2020 г.) или xxx % от производството на топлинна енергия;

- Планирани продажби на електрическата енергия xxx MWh. Предвиждаме намаление от xxx % спрямо базовата 2020 г., заради прогнозираните по-високи температури в преходните месеци и невъзможност за пълно натоварване на ко-генераторните инсталации. Прогнозата включва xxx MWh комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство;

- Прогнозна индивидуална цена на природния газ в размер на 31,80 лв / MWh (без ДДС), съгласно Писмо с Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 г. на КЕВР.

- 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 съобразена производствена програма на дружеството;

- Калкулирани са разходи в размер на xxx хил. лв. за акциз на природния газ, съгласно указания и стойността посочена в модела за калкулация на цени;

- Оборотен капитал - за нуждите на регулаторната база на активите необходимия оперативен оборотен капитал на дружеството е калкулиран като 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейността за ценовия период 01.07.2021 - 30.06.2022 г.; Необходимият оборотен капитал е разпределен между производство, в т.ч. комбинирано и разделно и пренос, на база съответната част на регулаторната база на активите.

Необходимият оборотен капитал е разпределен между производство електрическа и топлинна енергия на база съответната част на регулаторната база на активите.



II. Счетоводна политика на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

Счетоводната политика на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, респективно нейното практическо приложение в счетоводното отчитане на дейността на Дружеството, са в пълно съответствие с изискванията на Българското счетоводно и данъчно законодателство, и Международните стандарти за финансово отчитане, и същевременно изцяло съобразени с изискванията на Единната система за счетоводно отчитане за регулаторни цели.

Отчитането на разходите за дейността на ниво счетоводна сметка е достатъчно подробно. Те се отчитат:

- По икономически елементи на синтетично ниво, (вид сметка „сумиране“),
- По видове разходи - на аналитично ниво (вид сметка „осчетоводяване“).

В допълнение със всяка счетоводна статия в системата задължително се въвежда допълнителна аналитична информация за целите на счетоводното и финансово отчитане, контрол и анализ, по аналитични признаци, както следва:

Разходен център

Код	Наименование
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
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx



Код на продукт

Код	Наименование
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx
xxx	xxx

Код на проект, с конкретен код и наименование за всеки отделен проект.

Прилагат се задължително и други аналитични признаци, но те са свързани с трансформирането на наличната в ERP системата информация за целите на финансовото отчитане в Групата.

В настройките на системата се съдържа подробно описание на допустимите комбинации между счетоводните сметки и приложимите аналитични признаци, така че коректността на счетоводното отчитане се контролира автоматично.

Отчитането на разходите за дейността по гореописания начин осигурява достатъчна по обем и коректност информация за всякакъв вид отчети и анализи, включително и за целите на ценообразуването.

III. Ценообразуващи елементи и образуване на цени, в сила от 01.07.2021 г.

1. Необходими годишни приходи

Необходими приходи в размер на xxxx хил. лв, което представлява увеличение от xxx % спрямо базовата 2020 година.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx



2. Възвращаемост на капитала

Възвращаемостта на капитала е в размер на xxx хил. лева, при норма на възвращаемост на собствения капитал 5 %, средно претеглена норма на възвращаемост на привлечения капитал xxx %, данък печалба 10% и калкулирана обща норма на възвращаемост xxx %, равна на определената от КЕВР за предходния ценови период, съгласно решение на КЕВР с изходящ номер № Ц - 28 от 01.07.2020 г. Намалението със xxx % между абсолютната стойност на възвращаемостта на капитала през 2020г. и тази, която се предвижда за 2021 се дължи на намаляване на нормата на възвращаемост на собствения капитал до 5 % (намалено от предходния период, в който беше 7%), комбинирано с изтичане срока на договора за заем с Веолия Енерджи Интернешънъл и промяна към намаляване в лихвените условия. Предстои предоговаряне и влизане в сила на нови условия за ползване на парични средства от Групата Веолия, под формата на краткосрочен и дългосрочен заем, в които ще бъдат отразени предлаганите тук промени, свързани с намаляване на лихвените нива.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	xxx	xxx	xxx

3. Условно-постоянни разходи

Дружеството планира намаление в Условно - постоянните разходи с xxx % (xxx хил. лв.), видно от таблицата по-долу:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx



4. Разходи за амортизация

Планира се запазване на разходите за амортизация за бъдещия регулаторен период. Те са определени на база амортизационната политика на дружеството при спазване указанията на КЕВР, като отчитат движенията на активите през базовата година, включително и капитализираните към 31.12.2020 г.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx

5. Разходи за ремонт

Следвайки утвърдената от Дружеството ремонтна програма се предвижда увеличаване в размера на разходите за ремонтите с xxx % (xxx хил. лв), което се дължи основно на увеличаването на цените на резервните части за ко-генераторните инсталации и предвиденото извършване на ремонтни дейности на ел. уредби 20kV, 6kV, 0.4kV, прекъсвачи, релейни защиты и кабелни трасета.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx

6. Разходи за заплати и възнаграждения

Разходите за новия ценови период са определени на база действащите организационна структура, политиката за управление на човешките ресурси и средствата за работни заплати и възнаграждения.

Към дата 31.3.2021 г. на щат в дружеството са 63 човека. Разходите за заплати и възнаграждения възлизат на xxx хил. лв, като са увеличени с xxx % (xxx хил. лева)



спрямо базисната 2020 година, а тези за осигурителни вноски и социални разходи се увеличават с xxx% (xxx хил. лева). Повишаването в двата разхода е в резултат на увеличение на фонд работна заплата и съответните социални разходи и осигуровки предимно по отношение на новоназначените работници и служители

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx

7. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са планирани на база отчетените през 2020 г. разходи, индексирани с инфлация от xxx %, съобразена с груповите инструкции на Веолия груп. Намалението, което предвижда Дружеството е в размер на xxx% (xxx хил. лв)., от xxx хил. лв. до xxx хил. лв.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx



5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.10.	Наеми	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.18.	Командировки	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.24.	Разходи за обучение	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.25.	Отписани вземания	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.26.	Такси за дялово разпределение на ТЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.27.	Представителни и други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.28.	Възстановени суми по р-е Ц-25/24.6.2020г.	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.29.	Мениджърски и консултантски	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.30.	Счетоводни и др.финансови дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.31.	IT и телекомуникация	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.32.	Човешки ресурси	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5.33.	Правни и корпоративни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx



Видно от таблицата по-горе по основни групи от разходи, включени в този компонент, се наблюдава по-съществено изменение в разходите за:

➤ **Пощенски разходи, телефони и абонаменти**

Увеличението се дължи основно на сключване на нови договори за комуникационни, спедиторски и пощенски услуги.

➤ **Експертни и одиторски услуги**

Увеличението се дължи основно на плановете на Дружеството да въведе стандартизирана система ISO 37 001, сключване на нови договори за подбор на персонал и правни услуги.

➤ **Охрана на труда**

Увеличението в позицията се дължи основно на допълнителни разходи за превантивни мерки срещу Covid-19, включващи дезинфекция и осигуряване на предпазни материали и консумативи.

➤ **Командировки**

По-малкото отчетени разходи през базисната 2020 г. се дължат на епидемичната обстановка, породена от Covid-19 и наложените строги ограничения за пътуване. За регулаторен период, започващ на 01.07.2020 г. Дружеството планира xxx хил. лв.

➤ **Такса събрано инкасо**

Във връзка с обявената епидемична обстановка и последвалите мерки по отношение на трудовата заетост и социалната политика, през базовия период Дружеството наблюдава спад в нивото на събраните суми, което респективно води до намаление на разходите за инкасо.

В допълнение, през базовата 2020 г. Дружеството отчита по-малко разходи, което се дължи на стартирал процес по актуализиране на фирмените процеси и процедури по контрол и събиране на вземанията. В резултат на това всички действия по събираемост бяха ограничени.

За регулаторен период, започващ на 01.07.2021 г. Дружеството планира увеличение на разхода, в резултат на подновяване на процесите по събираемост.



➤ В позицията Отписани вземания, за регулаторен период, започващ от 01.07.2021 г., и във връзка с чл. 37, ал. 1 от ЗКПО, Дружеството е планирало признаване на разходи от отписване на несъбрани вземания от клиенти на топлинна енергия в размер на xxx лв.

➤ **Представителни и други разходи**

След направен анализ на извършените инвестиционни разходи и проучване на възможностите за реализиране на конкретни проекти, Дружеството е взело решение за частично отписване на някои от направените разходи, което води до завишаване на разходите в позиция „Други“ с xxx хил. лв през базовата 2020 година. Основна причина за това е, че реализирането на проектите няма да бъде осъществено по начина, по който е планирано в първоначалния им вид.

➤ **Възстановени суми по решение Ц-25/24.6.2020г.**

Във връзка с изпълнение на § 2, ал. 9 т. 2, ал.10, ал.11 и ал.16 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) и съгласно решение № Ц-25/24.06.2020 г, Дружеството е възстановило суми на обща стойност xxxх хил. лева, както следва:

- xxx хил. лева за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;

Съобразно българското счетоводно законодателство намалението на приходите от продажби на електрическа енергия за периода 05.08.2019-31.12.2019 г., в размер на xxx хил. лв., е отчетено в увеличение на перо Други разходи в 2020 година. Намалението на приходите за периода 01.01.2020-31.03.2020 г., в размер на xxx хил. лв., е отчетено директно в намаление на Приходите от продажби на електрическа енергия в 2020 година.

- xxx хил. лева за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;

Съобразно българското счетоводно законодателство намалението на приходите от продажби на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за периода 05.08.2019-31.12.2019 г., в размер на xxx хил. лв., е отчетено в увеличение на перо Други разходи в 2020 година. Намалението на приходите за периода 01.01.2020-31.03.2020 г. е отчетено директно в намаление на Приходите от продажби на топлинна енергия с топлоносител гореща вода в 2020 година.



8. Променливи разходи

За регулаторен период, започващ на 01.07.2021 г. са предвидени в размер на xxxx хил. лв., описани по-долу:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6=5-4
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	xxx	xxx	xxx
3.2.	Акциз на природен газ за ВКСППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за емисии парникови газове (CO ₂)	хил. лв	xxx	xxx	xxx

9. Разходи за основно гориво

Планираният разход на природен газ е в размер на xxxx хил. лв. при прогнозна индивидуална цена за Дружеството 31,80 лв / MWh (без ДДС), съгласно указанията в писмо с Изх № Е-14-00-2/15.03.2021 г. на КЕВР и решение Ц-28 от 1.07.2020 г. и цени за пренос, технологична компонента и задължение към обществото през газопреносната мрежа 0,6496 лв. / MWh. Разходите за капацитетни продукти са калкулирани на база цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са показани в Приложение № 26.

10. Разходи за вода

Прогнозните разходи за вода за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г. са xxx хил. лв и се формират от три компонента - за подпитаване на топло-преносната мрежа, за производство и за битово водоснабдяване на производствената централа. Те са



планирани спрямо нуждите в производството и преноса, кореспондиращи с прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. В разходите за вода са включени, както тези за закупуване на питейна вода, така и за канал, отвеждане и пречистване. Размерът им в бъдещия ценови период е по-висок с xxx хил. лева спрямо базовия, защото през декември 2019 г. е отчетено по-високо потребление на вода, поради техническа грешка в отчета на използваните количества, което е обосновка за по-ниските разходи в базовата 2020 година.

11. Разходи за закупена енергия

Разходите за закупена електроенергия са в размер на xxx хил. лева и се формират от количеството електрическа енергия предназначено за абонатните станции и за собствени нужди на производствената централа. Те са планирани спрямо нуждите в производството и преноса, кореспондиращи с прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период.

От 1.7.2020 г. Енерго-ПРО Енергийни услуги ЕАД увеличи стойността на компонентата си „Мрежови услуги“ като част от електрическа енергия с допълнителна такса за предоставена мощност по брой дни за месец. Това е основната причина за по-високия разход за електрическа енергия в бъдещия регулаторен период спрямо отчетната 2020 г.

Към гореспоменатите разходи не са предвидени такси за достъп до електропреносната мрежа на производители на електрическа енергия по ВЕКП.

12. Разходи за консумативи, химикали и реагенти

Разходите за консумативи са в размер на xxx хил. лева и включват разходи за очистен разсол, хидрохикс и др. химикали и консумативи. Разходите за консумативи са планирани спрямо нуждите в производството и преноса, кореспондиращи с прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период.

13. Разходи за външни услуги

Увеличението в бъдещия регулаторен период с xxx хил. лв. се дължи на подобряване и поддържане на високо ниво на информираност на клиентите, включващо рекламни и комуникационни кампании с цел:

- Осигуряване на отворен диалог с клиентите, за по-ясно планиране на разходите и контрол на потреблението;



- оптимизиране на потреблението на топлинна енергия в т.ч. възможности за предприемане на мерки за енергийна ефективност от страна на клиентите;
- информираност на клиентите за начините за разумно ползване на топлинната енергия;
- прилагане на активни и гъвкави подходи при работа с клиенти, които са изпаднали в затруднено финансово състояние.

В разходите за външни услуги за новия регулаторен период от 01.07.2021 г. са предвидени и разходи за обслужване на информационните технологии - хардуери, в т.ч. поддръжка на компютри, сървъри, периферна компютърна техника и мрежа, както и консултантски услуги и поддръжка по счетоводната система на дружеството (ERP Навижън).

14. Акциз на природния газ

Разходите за акциз на природния газ възлизат на xxx хил. лева и са определени на база изчисленото количество в GJ в Справка № 4 "ТИП-Производство" по приложения модел - справки от № 1 до № 9 с калоричност, пресметната в Приложение № 26.

15. Разходи за емисии парникови газове (CO₂)

Разходи за емисии парникови газове (CO₂) в бъдещият период възлиза на xxx хил. лв и се получава като произведение на общото количество на дефицита xxx т. CO₂ и прогнозна цена 40 евро/тон, съгласно писмо с Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР. Разходът е по-голям от базовата година, отчитайки намалена консумация на природен газ и липсата на безплатни квоти /повече подробности може да се видят в т. 6 от допълнително приложените обосновки/, в комбинация с по-високата прогнозна цена.



Към заявлението бихме искали да внесем следните аргументи и пояснения, относно технико-икономическите и финансови прогнози за новия регулаторен и ценови период:

3. Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на Дълготрайните активи към 31.12.2020 г.

I. Нормативна уредба за регулаторни цели съгласно Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия

Стойността на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията е калкулирана, съобразно чл.9, ал. 1 от НРЦТЕ и включва следните елементи:

$$РБА = А - \Phi - АМ + ОК + И,$$

където:

РБА е регулаторна база на активите;

А - призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определен на базата на цената на придобиването им;

Φ - стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

АМ - амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод;

ОК - необходим оборотен капитал;

И - прогнозен размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, в случаите на регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2.

Активите се разделят по дейности за производство и за пренос, като за дружествата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се разделят за разделно и за комбинирано производство, за електрическа и за топлинна енергия.

II. Счетоводното отчитане на дружеството е организирано по отделни дейности, под формата на разходни центрове, съгласно описаното в гл. II, т. 1 Счетоводна политика от Общата обосновка на дружеството и е показано в следващата таблица:



Xxxx

Регулаторната база на активите е изготвена според указанията на КЕВР, на база наличните дълготрайни активи по баланса на дружеството към 31.12.2020 г. Съгласно указанията, инвестициите за 2021 г. не са отчетени в регулаторната база на активите за новия ценови период, независимо от планираната дата на капитализация на съответните активи.

Стойността на активите в разходни центрове „Производство на ЕЕ“, „Производство на ТЕ“ - съответно комбинирано и разделно, и „Експлоатация на мрежа“ са отнесени на 100 % в съответната част на регулаторната база на активите.

Стойността на активите, свързани с общо поддържащите дейности на дружеството „Поддръжка“, Инвестиции, както и активите, използвани в търговската и административна дейност, за целите на регулаторната база се разпределят в съотношение xxx на xxx между производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия;

Получената стойност за производство на енергия се разпределя в същото съотношение между производство на топлинна енергия и производството на електрическа енергия.



4. Обосновка на вътрешногруповите разходи, пряко свързани с дейността по лицензията

Във връзка с осъществяване на дейностите по лицензията с минимални разходи „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД (Дружеството) планира да използва административни вътрешно - групови услуги, както и командироване на персонал с намерение за постигане на ефективно управление на разходите и извършване на основните дейности на дружеството. Предлаганият подход оптимизира разходите на Дружеството във връзка с ползваните финансово-административни, правно - корпоративни услуги, както и услуги, свързани с човешки ресурси, IT и телекомуникации, и предоставяне на персонал. В съответствие с регулаторната практика на КЕВР, по-долу представяме подробна и аргументирана обосновка за необходимостта от тях и обосновка на конкретната стойност, в контекста на недопускане на дублиращи се разходи в цените. Липсва какъвто и да е риск за наличие на „дублиращи се разходи“ поради спецификата на дейността на Дружеството, специализацията на ползваните вътрешно-груповите ресурси и липсата на аналог на дейността на Дружеството сред дружествата от Групата, опериращи в България. За целите на оптимизацията Дружеството проучи възможностите за ползване на ресурси на трети страни или наемането на допълнителни служители, като и двете възможности бяха отхвърлени като водещи до допълнителни разходи.

Финансово - административни услуги

Планираната сума за финансово - административните услуги е формирана на базата на прогнозни данни, в резултат на детайлен анализ, извършен при цялостното планиране на дейността на дружеството.

Финансово - административните услуги се основават на сключен договор за административни услуги между „Веолия Сървисиз България“ ЕАД и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, по силата на който „Веолия Сървисиз България“ ЕАД, чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на финансовите услуги, включват изброените по-долу дейности:

- Администриране и актуализиране на ERP системата;
- Контакт с финансови институции;
- Участие и работа с проверяващите екипи;
- Контрол на събираемостта от клиенти и задлъжнялостта към доставчици;



- Изготвяне на месечни отчети и анализи;
- Контрол на инвестиционните проекти;
- Преглед и проследяване на бизнес планове;
- Участие при разработване и одобряване на бюджети и прогнози;
- Изготвяне на правила за разпределение на разходите, калкулация и анализ на вътрешно-груповите разходи;
- Мониторинг и контрол на паричните потоци;
- Контакт с банки и администриране на банкови сметки;
- Проследяване на финансови обезпечения и застраховки (гаранции, менителници, залози и др.)
- Съблюдаване на действащите закони и подзаконови нормативни актове и осигуряване приложението им в предмета на дейност на дружеството;
- Управление и отчитане на ключови показатели за дейността на Финанси;

Възнаграждението за услугите се определя на база всички преки и косвени разходи, направени от административните поддържащи функции, чрез пропорционално разпределение в съответствие с приноса на приходите на всяко предприятие в енергийния бизнес на Групата на Веолия в България с минимална надценка в размер на xxx%.

Правни и корпоративни услуги

Планираните правни и корпоративни услуги се базират на сключен договор за административни услуги между „Веолия Сървисиз България“ ЕАД и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД от, по силата на който „Веолия Сървисиз България“ ЕАД, чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на услугите по правни и корпоративни въпроси, включват изброените по-долу дейности:

- Правно съдействие за подготовка на документи
- Участие в и съдействие при преговори
- Управление на съдебните спорове;
- Работа в сътрудничество с институции, местна и държавна власт, организации, министерства, контролни органи, ведомства и други във връзка с дейността на дружеството;



- Съблюдаване на действащите законови и подзаконовни нормативни актове и осигуряване приложението им в предмета на дейност на дружеството като част от Групата;
- Участие в прегледа на търговските оферти, сключване и прекратяване на търговски договори, избор на партньори, съдействие при участие в процедури по ЗОП
- Анализ и предложения по въпроси свързани със статута на дружеството, включително лицензиране и друга регулирана дейност
- Контрол и координация по нормативно съответствие с действащото законодателство и корпоративни стандарти;
- Сътрудничество и напътствие към екипите на дружеството;

Възнаграждението за услугите се определя на база всички преки и косвени разходи, направени от административните поддържащи функции, чрез пропорционално разпределение в съответствие с приноса на приходите на всяко предприятие в енергийния бизнес на Групата на Веолия в България с минимална надценка в размер на xxx%.

Човешки ресурси

Планираните услуги, свързани с въпроси в областта на човешките ресурси се базират на сключен договор за административни услуги между „Веолия Сървисиз България“ ЕАД и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД от, по силата на който „Веолия Сървисиз България“ ЕАД, чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на човешките ресурси, включват изброените по-долу дейности:

- Изготвяне на разчети за ФРЗ и планиране на работната сила;
- Управление на връзките с представителите на работниците и служителите и преговорите за колективно договаряне;
- Разработване и прилагане на политика за повишаване на квалификацията, развитие и надграждане на уменията на служителите и организацията;
- Разработване на програми за идентифициране, привличане, интеграция и задържане на кадри, включително установяване на партньорства с училища и университети;



- Разработване на програми за стимулиране на служителите;
- Поддръжка и развитие на системата за интегрирано управление на човешките ресурси
 - Дефиниране и управление на политика на възнагражденията, социалните придобивки и програми за стимулиране на служителите;
 - Подготовка на документи, свързани с администриране на персонала и трудовите отношения;
 - Подбор на персонал;
 - Прилагане на политиката и стратегията за управление на Човешки ресурси на Групата, включително политиката на ценностите и Етичен кодекс;
 - Управление и отчитане на ключови показатели за дейността ЧР и предлагане на план на действие за постигането им;

Възнаграждението за услугите се определя на база всички преки и косвени разходи, направени от административните поддържащи функции, чрез пропорционално разпределение в съответствие с приноса на приходите на всяко предприятие в енергийния бизнес на Групата на Веолия в България с минимална надценка в размер на xxx%.

ИТ и телекомуникация

Планираните услуги, свързани с въпроси по ИТ и комуникация се базират на сключен договор за административни услуги между „Веолия Сървисиз България“ ЕАД и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, по силата на който „Веолия Сървисиз България“ ЕАД, чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на въпроси по ИТ и комуникация, включват изброените по-долу дейности:

- Въвеждане на стандарти относно информационната сигурност и свързаните с нея правила и политики, защита поверителността и целостта на фирмени данни и системи от злонамерени действия;
- Прилагане иновативна система за управление на ИТ услуги към инфраструктура, хардуер, софтуер и процеси, които да гарантират качеството и ефективността на работния процес;



- Управление на ИТ проекти по дигитална трансформация;
- Съдействие за осигуряване на правилно, непрекъснато и сигурно функциониране на информационни процеси, както и администрация и координация на дейности, свързани с тяхното функциониране в дружеството;
- Администриране и координация на дейности, свързани с изграждането, функционирането и поддръжката на мрежовата инфраструктура и сървърните услуги;
- Изграждане и разработка на локална ИТ стратегия, която да съвпада с бизнес целите на Групата;
- Мониторинг и контрол на ИТ разходите;
- Съдействие при извършването на дейности, свързани с изпълнението на лицензионната дейност

Възнаграждението за услугите се определя на база всички преки и косвени разходи, направени от административните поддържащи функции, чрез пропорционално разпределение в съответствие с приноса на приходите на всяко предприятие в енергийния бизнес на Групата на Веолия в България с минимална надценка в размер на xxx%.

Услуги по договор за предоставяне на персонал

В съответствие с глобалната стратегия на Веолия Енвайърмънт и във връзка с необходимостта от подпомагане и съблюдаване на икономическото и бизнес развитие на групата е сключен договор за предоставяне на специалисти - ръководители, които да улеснят разработването на корпоративната стратегия и да предоставят на Дружеството ползата от експертния си опит и груповата визия.

В обхвата на разходите, които се префактурират са включени:

- всички компоненти на договорното възнаграждение на служителите, което трябва да получават от Веолия Енвайърмънт
- осигурителни вноски и свързани с тях разходи, платени от Веолия Енвайърмънт
- всички други разходи, платени от Веолия Енвайърмънт, пряко или косвено свързани с командированите служители.

Върху горепосочените услуги не се начислява надценка.



5. Обосновка на разходи за ремонт през новия ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.;

Разходите за ремонт и поддръжка през регулаторен период 2021/2022 г. са определени на база запазване на оптималната работа и изправното състояние на всички съоръжения, участващи в процесите на производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия и възлизат на xxx х. лв. Разходите за ремонт и поддръжка за текущия регулаторен период 2020/2021 г. възлизат на xxx х. лв., а тези за отчетната 2020 г. на xxx х. лв. като увеличението на разходите спрямо отчетната 2020 г. в текущия регулаторен период се дължи основно на увеличаването на цените на резервните части за ко-генераторните инсталации и предвиденото извършване на ремонтни дейности на ел. уредби 20kV, 6kV, 0.4kV, прекъсвачи, релейни защиты и кабелни трасета.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ за базовата 2020 г.	ПРОГНОЗА в цени РП от 07.2021	Разлика в цени РП от 07.2021 - 2020 г.
			ОБЩО	ОБЩО	
1	2	3	4	5	6 = 5-4
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВКЗППК		xxx	xxx	xxx
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx

В разходите за ремонт и поддръжка са включени:

- Планово обслужване на КГ № 1, 2, 3, 4, 5 по отработени часове и изисквания на завода производител, включващо профилактика на турбо-апаратите и генераторите;
- Планово обслужване на водогрейни котли - възстановяване на изолация, ремонт и профилактика на нагревни повърхности, горивна система, газоходи, КИП и А, режимни настройки, проверка за плътност т.н.;
- Превантивна поддръжка на мрежови помпи, честотни управления, прилежаща арматура и спомагателни съоръжения в централата;
- Превантивна поддръжка и ремонтни дейности на инсталация за омекотяване на вода;
- Годишна профилактика на силови трансформатори 20/6,3kV и трансформатори СН 6.3/0.4kV;



- Годишна метрологична проверка на средства за измерване и технически надзор на СПО;
- Планова профилактика и ремонт на ел. уредби 20kV, 6kV, 0.4kV, прекъсвачи, релейни защиты;
- Ремонт и профилактика на основна и второстепенна топлопроводна мрежа, ревизия и ремонт на камери, арматура и компенсатори.
- Превантивна поддръжка и ремонт на отоплителната централа, сграден фонд, автомобили и др.



6. Обосновка на разходите за емисии парникови газове (CO₂) през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022г. Количества закупени емисии парникови газове (CO₂) за 2020 г., за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни емисии парникови газове (CO₂) за съответните периоди

Базова 2020 г.

Във връзка с производствената си дейност през отчетната 2020 г. Дружеството е емитирало емисии парникови газове в размер на xxxx тона, които са потвърдени в приложения годишен верификационен доклад.

Размерът на безплатните квоти за 2020 г. е определен както следва:

Безплатни квоти ТЕ - xxx тона (за 2020 г.)

Безплатни квоти ЕЕ - xxx тона (за 2020 г.)

Общо безплатни квоти - xxx тона

След приспадане на количествата безплатни квоти се получава дефицит в размер на xxxx тона. Дружеството е сключило и реализирало сделка за закупуване на xxx тона CO₂ емисии при единична цена от xxx евро/тон (xxx лв./тон) на обща стойност xxx евро (xxx лева). В края на третият програмен период, през месец Декември 2020 г. са закупени допълнително xxx тона CO₂ емисии при единична цена от xxx евро/тон (xxx лв./тон) на обща стойност xxx евро (xxx лева). Общата сума на направените разходи за 2020 г. е в размер на xxx лева, като при посочените количества от xxx тона дефицит се формира среднопретеглена цена от xxx лв./тон. За нуждите на калкулирането на разходите за CO₂ емисии парникови газове за базовата 2020 г. в ценовия модел Дружеството е използвало тази цена.

Текущ регулаторен период 01.07.2020 -30.06.2021 г.

За текущия регулаторен период 01.07.2020 - 30.06.2021 г. се предвижда емитирането на въглеродни емисии в размер на xxx тона, които се получават като сума от емитираните количества емисии през втората половина на 2020 г. в размер на xxx тона и емитираните количества емисии през първата половина на 2021 г. в размер на xxxx тона.



Размерът на безплатните квоти за текущия регулаторен период 01.07.2020 - 30.06.2021 г е определен както следва:

Безплатни квоти за 2020 $\frac{1}{2} (xxx + xxx) = xxx \text{ т}$ ($\frac{1}{2}$ за 2020 г)

Безплатни квоти за 2021 г. $\frac{1}{2}(xxx + xxx) = xxx \text{ т}$ ($\frac{1}{2}$ за 2021 г)

Период	Текущ регулаторен период 2020-2021				
	Емисии	Безплатни квоти	Дефицит	Среднопретеглена цена	Стойност
	т	т	т	лева/т	лева
7-12.2020	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1-6.2021	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Видно от таблицата по-горе, след приспадане на количествата безплатни квоти за втората половина на 2020 г. се получава дефицит в размер на xxx тона, на стойност xxx лева, калкулирани при среднопретеглена цена за 2020 г. xxx лева/тон. За първата половина на 2021 г. се получава дефицит от xxx тона на стойност xxx лева, изчислени при единична цена от xxx лева/тон (предварително вътрешногрупово договорени xxx тона CO₂ емисии на цена от xxx евро/тон (xxx лева/тон) и остатък след реституция на 2020 г. xxx тона на стойност xxx лв, с формирана средно-претеглена цена xxx лева/тон - видно от приложените документи в т. 25).

При така посочените количества и разходи се формира среднопретеглена цена - xxx лева/тон, която е използвана за нуждите на калкулирането на разходите за CO₂ емисии парникови газове за текущия регулаторен период.

Регулаторен период 01.07.2021 -30.06.2022 г.

Прогнозното количество емисии парникови газове за ценовия период 01.07.2021 - 30.06.2022 г. в размер xxx тона CO₂ е изчислено, съгласно изискванията, по утвърдения формуляр за Докладване на годишни емисии на ИАОС и използваните за това параметри, в т.ч. емисионен фактор, долна граница на окисление, коефициент на окисление. За горепосочения период Дружеството не разполага с безплатни квоти.



Данните за двата периода са представени в таблицата по-долу:

Продукт	отчетната 2020			регулаторен период		
				2021-2022 г.		
	Емисии	Безплатни квоти	Дефицит	Емисии	Безплатни квоти	Дефицит
Ел. енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Топлоенергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Размерът на безплатните квоти е определен както следва:

Безплатни квоти ТЕ $\frac{1}{2}(xxx+xxx) = xxx$ т ($\frac{1}{2}$ за 2021г + $\frac{1}{2}$ за 2022г)

Безплатни квоти ЕЕ $\frac{1}{2}(xxx+xxx) = xxx$ т ($\frac{1}{2}$ за 2021г + $\frac{1}{2}$ за 2022г)

Общо безплатни квоти xxx т.

Общото количество на дефицита от емисии въглероден диоксид за производството на двата продукта за новия ценови период посочено в таблицата възлиза на xxx тона. Прогнозната цена на тон емисии CO₂, използвана в ценовия модел е 40 евро/тон, съгласно писмо с Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР.

В бъдещият ценови период е предвидено да се емитират по-малки количества емисии във връзка с използването на по-малки количества природен газ, поради намаленото производство на електрическа енергия.



7. Обосновка за разпределение на разходите за амортизации при производството между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта за ценови период 01.07.2021 - 30.06.2022 г.;

Амортизационна политика

Амортизационната политика, която „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД последователно прилага от години, е в пълно съответствие с изискванията на Закона за счетоводството (ЗС) и приложимите за Дружеството счетоводни стандарти - Национални стандарти за финансови отчети на малки и средни предприятия, до края на 2010 година, и Международни стандарти за финансови отчети, съответно Международни счетоводни стандарти, от 01.01.2011 година.

Съгласно приложимите за Дружеството счетоводни стандарти за отчитане на амортизируемите дълготрайни/нетекущи активи:

- полезният живот на един актив се определя от гледна точка на очакваната полезност на този актив за предприятието;
- оценката на полезния живот на актива е въпрос на преценка въз основа на опита на предприятието.

Според изискванията на ЗЕ, Дружеството прилага линеен метод на амортизация на активите, което е в съответствие и с изискванията за ценообразуване - Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и указанията на Комисията.

Счетоводното отчитане на разходите за амортизация на дружеството е организирано по отделни дейности, под формата на разходни центрове, които дават възможност за ясно разграничение стойността на активите и отнасящите се към тях амортизации според тяхното предназначение и функционалност.

xxx

Разходите за амортизация са планирани на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се използват и са пряко свързани с дейността по лицензията.



Симулацията е изготвена на база стойност на придобиване на активите към 31.12.2020 г., като от нея са изключени активите, които не следва да бъдат включвани в регулаторната база - несвързани с регулираната дейност и безвъзмездно придобити.

Разходите за амортизации на активите, отчетени в разходни центрове „Производство на ЕЕ“, „Производство на ТЕ“, и „Експлоатация на мрежа“ са представени в съответните части на 100 % в съответната част на Приложение 1 - Разходи за производство.

Разходите за амортизации на активите, свързани с общо поддържащите дейности на дружеството „Поддръжка“, „Инвестиции“, както и активите, използвани в търговската и административна дейност за целите на регулирането се представят общо за двата продукта.



8. Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия за разпределение през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022

През новия ценови период 01.07.2021 - 30.06.2022 г. количеството топлинна енергия за разпределение се планира да бъде в размер на xxx MWh, които включват топлоенергия за отопление - xxx MWh и топлоенергия за битово-горещо водоснабдяване - xxx MWh. Прогнозните количества топлинна енергия са със xxx MWh повече спрямо отчетната 2020 г., като това се дължи на по-голямото количество ден-градуси и присъединяването на нови консуматори.

Потреблението на топлинна енергия за регулаторния период 2021/2022 г. се определя като от сбора на приравнената по ден-градуси потребена топлинна енергия за предходната година с прогнозираната топлинна енергия от развитието за съответния период се извади количеството енергия, което няма да се достави, поради ремонти на основни производствени съоръжения и рехабилитация на участъци от мрежата и АС. Отчетени са и други фактори като енергийните спестявания при крайни клиенти (саниране на жилищни сгради, подмяна на отоплителни и БГВ инсталации и др.), мерките срещу разпространението на пандемията от Covid-19 и засилващия се ефект от глобалното затопляне.

Ден-градусите се определят като средно - аритметични месечни стойности за изминалите пет години.

Таблица 8.1 - Ден-градуси(база 18°С), определени за периода 2021-2022 г.

Месец	Отчет 2016	Отчет 2017	Отчет 2018	Отчет 2019	Отчет 2020	2021	Прогноза 2022
Януари	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Март	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Април	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Топлинна енергия за разпределение за отопление

Топлинната енергия за отопление за ценовия период 01.07.2021 - 30.06.2022 г. е приравнена спрямо очакваните ден-градуси и определена въз основа на отчетните данни



за 2020 г. и очакваното реализирано количество топлинна енергия към края на отоплителен сезон 2021/2022 г. Данните са приведени в Таблица към т. 8.2.

За новия регулаторен период очакваното количество топлинната енергия за отопление се планира в размер xxx MWh, при обща сума на ден-градусите за същия период от xxx. Разликата от xxx MWh спрямо 2020 г. се дължат на предвижданото по-студено време /повече ден-градуси/ и присъединяване на нови консуматори.

Топлинна енергия за разпределение за битово-горещо водоснабдяване

Топлинната енергия за разпределение на битово-горещо водоснабдяване за 2020 г. и количество за регулаторния период 01.07.2021-30.06.2022 г. са посочени в следната таблица, като планираното количество е xxx MWh, които са с xxx % повече от отчетната година поради присъединени нови консуматори на този вид услуга.

Потреблението на енергия, включващо и търговското развитие на дружеството планирано за периодите, е дадено в следващата таблица.

Таблица и графика 8.2 - Потребление на топлинна енергия

№	Потребление на топлинна енергия	м.е	2020 г.	07.2021 - 06.2022 г.	Разлика 2021/2022-2010 г.
1	Топлинна енергия за разпределение	MWh	xxx	xxx	xxx
2	ТЕ за разпределение за отопление	MWh	xxx	xxx	xxx
3	ТЕ за разпределение за БГВ	MWh	xxx	xxx	xxx
4	Ден градуси 18°C	-	xxx	xxx	xxx

XXXX



Като резултат от изложеното в таблица 8.2, отпуснатата топлинна енергия към преноса с гореща вода, за прогнозния ценови период е в размер на xxx MWh.

9. Обосновка за прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 2021 г.-2022 г.

Прогнозните технологични разходи на топлинна енергия по преноса и в абонатните станции през бъдещият ценови период са xxx % или с xxx % по-малко от тези в 2020 г.

Общото прогнозно количество топлинна енергия за технологични разходи за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г. е сума от прогнозните количества топлинна енергия за технологичните разходи от:

- технологични разходи от излъчване от топлопроводите и съоръженията към тях
- технологични разходи от топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции
- технологични разходи от изтичане на топлоносител от топлопреносна мрежа

Таблица и графика 9 - Технологични разходи на топлинна енергия

№	Технологични разходи на топлинна енергия	м.е	2020 г.	07.2021 - 06.2022 г.	Разлика 2021/2022-2020 г.
1	Загуби на ТЕ в ТПМ и АС общо	MWh	xxx	xxx	xxx
2	Загуби на ТЕ в ТПМ и АС общо	%	xxx	xxx	xxx
3	Загуби на ТЕ от излъчване	MWh	xxx	xxx	xxx
4	Загуби на ТЕ от допълване	MWh	xxx	xxx	xxx
5	Загуби на ТЕ в АС	MWh	xxx	xxx	xxx
6	Дължина на мрежата	km	xxx	xxx	xxx

xxx



9.1 Обосновка на прогнозните количества топлинна енергия за технологични разходи от топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях.

Приетата стойност на този показател за регулаторен период 07.2021 - 06.2022 г. е в размер на xxx MWh и е с xxx % по-висока от тази за 2020 г. Причината за това е по-голямото количество топлинна енергия в преноса през бъдещия ценови период.

9.2 Обосновка на прогнозните количества топлинна енергия за технологични разходи от топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции.

Прогнозното количество топлинна енергия за технологични разходи от топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции е xxx MWh и е с xxx % по-високо от същото през 2020 г. Причината за това е по-голямото количество топлинна енергия в доставена до АС през бъдещия ценови период.

9.3 Обосновка на прогнозните количества топлинна енергия за технологични разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа.

Прогнозното количество топлинна енергия за технологични разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г. в размер на xxx MWh е определено при средна стойност на количеството на изтичащия топлоносител в резултат на пропуски - xxx m³/h при средни температури на подаващата и обратната мрежова вода съответно xxx и xxx °C. Данните за количество топлинна енергия за технологични разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа 2020 г. и новия регулаторен период са приведени в Таблица към т. 9.

Прогнозното количество топлинна енергия за технологични разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа за периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г. е с около xxx % по-високо от същото отчетено количество за 2020 г. Причината за това е по-голямото количество топлинна енергия в преноса през бъдещия ценови период.

10. Обосновка на топло и електро-производство. Собствени нужди. Основни ТИП

В тази част на обосновката е аргументирано общото количество топлинна енергия за производство и неговото разпределение по производствени съоръжения (ИКПТЕЕ и водогрейна част), а също така количеството електрическа енергия произведена от ИКПТЕЕ.



Производствената програма за периода 2021 - 2022 година се изготвя на базата на исторически данни, данни за състоянието на съоръженията и предвидените ремонти, както и на метеорологични прогнози, регулаторната рамка и търговското развитие на дружеството.

10.1 Обосновка на произведеното количество топлинна енергия. Собствени нужди на топлинна енергия.

Отчитайки загубите в АС и по мрежата произведената прогнозна топлинна енергия, на изход централа е xxx MWh.

Вземайки предвид разполагаемостта на производствените съоръжения /времето извън планираните ремонти/ се определя кои съоръжения, колко топлоенергия ще произведат, откъдето по количеството топлоенергия за когенераторите се планира и производството на електрическа енергия.

Необходимата произведена топлинна енергия за ценови период 2021-2022 г. се предвижда да е xxx MWh при xxx прогнозни ден-градуса, като xxx MWh се дължи на производство от ко-генератори, а xxx MWh от водогрейни котли. При така планираното производство топлинните загуби за собствени нужди са xxx MWh, които са по-малко спрямо нивата на базовия период с xxx %.

Количествата произведена и доставена в мрежата енергия, както и тази за собствени нужди са показани по-долу:

Таблица и графика 10.1 - Топлинна енергия

№	Производство на топлинна енергия, MWh	м.е	2020 г.	07.2021 - 06.2022 г.	Разлика 2021/2022-2020 г.
1	Произведена ТЕ общо	MWh	xxx	xxx	xxx
2	Произведена ТЕ котли	MWh	xxx	xxx	xxx
3	Произведена ТЕ когенератори	MWh	xxx	xxx	xxx
4	ТЕ за СН	MWh	xxx	xxx	xxx
5	Доставена ТЕ в мрежата	MWh	xxx	xxx	xxx
6	Ден градуси 18°C	-	xxx	xxx	xxx



xxx

10.2 Обосновка на произведеното количество електрическа енергия. Собствени нужди на електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия, произведено от ИКПТЕЕ, е определено в зависимост от общото време на разполагаемост на когенераторните инсталации и необходимото количество топлинна енергия за производство през определения период. Общият брой разполагаеми работни часове за новия регулаторен период 01.07.2021-30.06.2022 г. на цялата инсталация възлиза на xxx часа. Същите са съобразени с броя и продължителността на обслужванията на съоръженията, както и с прогнозни стойности на аварийност, определени на база исторически данни. Прогнозното количество произведена електрическа енергия за новия ценови период е xxx MWh, което е с xxx MWh по-малко от базовата година 2020, заради прогнозираните по-високи температури в преходните месеци и невъзможност за пълно натоварване на ко-генераторните инсталации.

Продаденото количество електрическа енергия е разлика между количеството произведена електрическа енергия от ИКПТЕЕ и това за собствени нужди. В таблицата към т. 10.2. са представени електрическата енергия за собствени нужди като за новия регулаторен период 01.07.2021-30.06.2022 г. се предвижда нивото на отчетната 2020 г.

Имайки предвид казаното дотук продаденото количество електрическа енергия за регулаторния период 01.07.2021 -30.06.2022 г. възлиза на xxx MWh.



Таблица и графика 10.2 - Електрическа енергия - производство, продажби, СН

№	Производство на електрическа енергия	м.е	2020 г.	07.2021 - 06.2022 г.	Разлика 2021/2022-2020 г.
1	Ел.енергия - бруто производство	MWh	xxx	xxx	xxx
2	Електроенергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx
3	Електроенергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx
4	Ел.енергия - нето производство	MWh	xxx	xxx	xxx
5	- комбинирано	MWh	xxx	xxx	xxx
6	- принудено	MWh	xxx	xxx	xxx

xxx

11. Обосновка за прогнозни количества горива през новия ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.

Прогнозните количества гориво за период 07.2021-06.2022 г. са изчислени на база необходимите количества топлинна и електрическа енергия, които трябва да бъдат произведени, транспортирани и доставени за разпределение към консуматорите като са взети предвид технологичните разходи и собствените нужди на производствената централа.

Количествата консумирано гориво се определят въз основа на състоянието на съоръженията и максималното КПД, което може да се постигне при дадените условия.

Таблица и графика 11 - Гориво за производствени мощности

№	Гориво за производствени мощности /низша калоричност/	м.е	2020 г.	07.2021 - 06.2022 г.	Разлика 2021/2022-2020 г.
1	Всичко газ	MWh	xxx	xxx	xxx
2	Газ за когенератори	MWh	xxx	xxx	xxx
3	Газ за котли	MWh	xxx	xxx	xxx



xxx

През целия период планиваме продължаване на тенденцията към ефективно използване на горивата при производството на топлинна и електрическа енергия и покриване на критериите за високоефективно комбинирано производство на ЕЕ.

При така изложените в тази обосновка параметри за новия регулаторен период са получени следните предлагани от нас цени без ДДС:

- | | | | |
|----|------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
| 1. | Преференциална цена на електрическата енергия от комбинираното производство | лв./MWh | 206,93 |
| 2. | Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода | лв./MWh | 89,94 |

Дата 31.03.2021 година

Подпис _____ (печат)
Денислав xxx Денчев





ПРИЛОЖЕНИЕ

12. Отчетна информация от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г. 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. 1. 3. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 г. на КЕВР)

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Беолия Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
II	ВЪЗВЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ АМ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1	Разходи за амортизации	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.	относими към електропреносната енергия	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.	относими към топлинната енергия	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
	в това число за Ам на ВКППК	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.3.	обща за двата продукта	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2	Разходи за ремонт	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.1.	относими към електропреносната енергия	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.2.	относими към топлинната енергия	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
	в това число за ремонт на ВКППК	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.3.	обща за двата продукта	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4	Начислени заплати с т. 3, по действащото законодателство	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.1.	осигурителни вноски	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.2.	социални разходи	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по JE	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.1.	Горива за автопренос	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.2.	Работно обзавеждане	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.3.	Канцеларски материали	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.4.	Материали за текущо поддържане	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.5.	Застраховки	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.6.	Данъци и такси	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.7.	Пощенски разходи, телефон и абонаменти	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.8.	Абонаментно поддържане	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.9.	Възможна и противопожарна охрана	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.10.	Насени	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.11.	Проверка на уреди	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.12.	Службени разходи	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.14.	Вода, отопление и осветление	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.16.	Охрана на труда	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.17.	Службени врати и пътувания	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.18.	Командировки	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.19.	Услуги граждански договорни	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.20.	Разходи за публикации	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.21.	Изпитания на съоръженията	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.23.	Такси събиране инвентар	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.24.	Разходи за обучение	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.25.	Отпуски вкъщи	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.26.	Такси за даново разпределяне на ТЕ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.27.	Представителни и други разходи	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.28.	Възстановени суми по решение Ц-25/24 6.2020г	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.29.	Менеджърски и консултантски	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.30.	Счетоводни и др финансови дейности	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.31.	IT и телекомуникации	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.32.	Човешки ресурси	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.33.	Правни и корпоративни услуги	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
8	Разходи, свързани с регулирана дейност	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
9	Приходи от присъединяване и услуги	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
10	Приходи от топлоносител	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1	Разходи за материали, в т.ч.	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.1	природен газ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.2	мазут	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.3	газът	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.4	въглища	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.5	друг вид гориво (БЕН)	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКППК), в т.ч. за:	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.1	природен газ	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.2	мазут	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.3	газът	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.4	въглища	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.5	друг вид гориво (БЕН)	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.3	Разходи за вода	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.4	Разходи за закупена енергия	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2	Разходи за външни услуги	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Акциз на природен газ ОБЩО в т.ч.:	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3.2.	Акциз на природен газ за ВКППК	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКППК	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хмл. лв	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх

ЗАБЕЛЕЖКА:

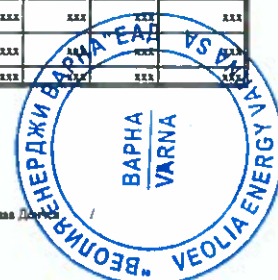
- 1 В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
2 От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Финансов изпитател:

Ген. директор:

/ Снежана Георгиева - Атанасова /

/ Денислав Димитров /



xxx

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА ⁶	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА ⁷	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Ген. директор:

/ Димитър Денчев /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	xxx		xxx	

xxx

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

xxx

№	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	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	xxx		xxx	

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx	xxx
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	- за финансов лизинг	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	- за кредити	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../2010 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Забележка:

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

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Ген. директор:

/ Денислав Денисов /



СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Белен Енерджи Варна" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 2020 г.	ОТЛИЧЕНИЕ	ДОПОЛНИ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за ПРП от 2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q _{отп}	MWh	xxx	xxx
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	xxx	xxx
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{си}	MWh	xxx	xxx
2.1	гореща вода	Q _{си, гв}	MWh	xxx	xxx
2.2	водна пара	Q _{си, вп}	MWh	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{си}	MWh	xxx	xxx
3.1	гореща вода	Q _{си, гв}	MWh	xxx	xxx
3.2	водна пара	Q _{си, вп}	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{си}	%	xxx	xxx
4.1	гореща вода	Q _{си, гв}	%	xxx	xxx
4.2	водна пара	Q _{си, вп}	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	xxx	xxx
5.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	xxx	xxx
5.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	xxx	xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		отличение	допълнение	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^м}	MWh	xxx	xxx
6.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	xxx	xxx
6.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	xxx	xxx
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕК	E _{аквп}	MWh	xxx	xxx
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	xxx	xxx
7.3	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{не комб}	MWh	xxx	xxx
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сф}	t _г	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^м}	MWh	xxx	xxx
9.1	природен газ	B _{пр}	kwh ¹	xxx	xxx
9.2	мазут	B _м	t	xxx	xxx
9.3	газът	B _г	t	xxx	xxx
9.4	въглища	B _в	t	xxx	xxx
9.5	друг вид гориво (БЕН)	B _{бен}	t(kwh ¹)	xxx	xxx
10	Активна топлина на горивото природен газ (при акция в размер на 0.60 лв./GJ	Q _{акт, г}	GJ	xxx	xxx
11	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ	Q _{акт, в}	GJ	xxx	xxx
12	Използвана на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разположено производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	xxx	xxx
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	b _е	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	b _т	g/kWh	xxx	xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОТЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				xxx	xxx
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вп}}	MWh	xxx	xxx
16.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	xxx	xxx
16.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{св ч}	t _г	xxx	xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{вп}}	MWh	xxx	xxx
18.1	природен газ	B _{пр}	1000 m ³	xxx	xxx
18.2	мазут	B _м	t	xxx	xxx
18.3	газът	B _г	t	xxx	xxx
18.4	въглища	B _в	t	xxx	xxx
18.5	друг вид гориво (БЕН)	Q _{бен}	t(kwh ¹)	xxx	xxx
19	Активна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ	Q _{акт, г}	GJ	xxx	xxx
20	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акция в размер на 0.60 лв./GJ	Q _{акт, в}	GJ	xxx	xxx
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кпд}	%	xxx	xxx
22	СРУГ за топлинна енергия	b _т	g/kWh	xxx	xxx
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				xxx	xxx
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E _{си}	MWh	xxx	xxx
23.1	електрическа енергия	E _{си (ел)}	MWh	xxx	xxx
23.2	топлинна енергия	E _{си (т)}	MWh	xxx	xxx
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{си}	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{прод}	MWh	xxx	xxx
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
24.3	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	xxx	xxx
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сф}	t _г	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	xxx	xxx
26.1	природен газ	B _{пр}	kwh ¹	xxx	xxx
26.2	мазут	B _м	t	xxx	xxx
26.3	газът	B _г	t	xxx	xxx
26.4	въглища	B _в	t	xxx	xxx
26.5	друг вид гориво (БЕН)	B _{бен}	t(kwh ¹)	xxx	xxx
27.1	Долна работна калоричност на горивата	Q _{пр^{пр}}	kcal/kwh ¹	xxx	xxx
27.2	мазут	Q _{м^{пр}}	kcal/kg	xxx	xxx
27.3	газът	Q _{г^{пр}}	kcal/kg	xxx	xxx
27.4	въглища	Q _{в^{пр}}	kcal/kg	xxx	xxx
27.5	друг вид гориво (БЕН)	Q _{бен^{пр}}	kcal/kg(m ³)	xxx	xxx
28.1	Горна работна калоричност на горивата	Q _{пр}	kcal/kwh ¹	xxx	xxx
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg	xxx	xxx
28.3	газът	Q _г	kcal/kg	xxx	xxx
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg	xxx	xxx
28.5	друг вид гориво (БЕН)	Q _{бен}	kcal/kg(m ³)	xxx	xxx
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1	природен газ	Ц _{пр}	BGN/kwh ¹	xxx	xxx
29.2	мазут	Ц _м	BGN/t	xxx	xxx
29.3	газът	Ц _г	BGN/t	xxx	xxx
29.4	въглища	Ц _в	BGN/t	xxx	xxx
29.5	друг вид гориво (БЕН)	Ц _{бен}	BGN/kg(m ³)	xxx	xxx
30	СРУГ за електрическа енергия	b _е	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b _т	g/kWh	xxx	xxx

СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xxx	xxx
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	xxx	xxx
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	xxx	xxx
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
13	Цена за пренос на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	xxx	xxx
16	НПР от топлинна енергия с водна пара	хил. лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	xxx	xxx
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	xxx	xxx
3	битови нужди	(m ³)	xxx	xxx
4	стопански нужди	(m ³)	xxx	xxx
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	xxx	xxx
6	битови нужди	(m ³)	xxx	xxx
7	стопански нужди	(m ³)	xxx	xxx
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	xxx	xxx

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

Финансов анализатор:
/ Снежина Георгиева - Атанасова /



Генерален директор
/ Димитър Денчев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 7 2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{np}	t	xxx	xxx
2	Енталпия на прегрята пара	h _{np}	kJ/kg	xxx	xxx
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	xxx	xxx
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	xxx	xxx
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ЛГ- бруто	Q _{к,бp}	MWh	xxx	xxx
7	КПД лг	η _{лг}	%	xxx	xxx
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-	xxx	xxx
9	Референтна топлинна ефективност	η _{тп,р}	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	η _{еп,р}	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	η _{общ}	%	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност	η _т	%	xxx	xxx
13	Електрическа ефективност	η _е	%	xxx	xxx
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел,клд}	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	Коефициент за разделение на горивото в централата			xxx	xxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разл,пр}	%	xxx	xxx
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	xxx	xxx
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	xxx	xxx
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	D _{ппо}	t	xxx	xxx
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	xxx	xxx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	xxx	xxx
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлиноточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пp к}	t	xxx	xxx
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пp к}	kJ/kg	xxx	xxx
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		xxx	xxx
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C	xxx	xxx
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр к}	t	xxx	xxx
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр к}	kJ/kg	xxx	xxx
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	xxx	xxx
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	xxx	xxx
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр в}	m ³	xxx	xxx
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр в}	m ³	xxx	xxx
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Ген. директор:

/ Димитър Денчев /



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 7

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

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

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

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Фин анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова

Ген. директор:

/ Димитър Димитров



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Веолня Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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 31.12.2020 г.	BGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ОТЧЕТ за 2020 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2020 г.	BGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ОТЧЕТ за 2020 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Разход на водна пара	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Налягане на водна пара	ata	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.6.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xxx	xxx	xxx
------------------------------	---	-----	-----	-----

Фин.анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова

Ген. директор:





Фин.анализатор:

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2020 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q реализация (продажба и собствено потребление) Q отпуснато от източниците	ВК и ППК		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделяно произв.)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Топлинна ефективност	Общо ВК/ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ВК	условно гориво	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ППК	условно гориво	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горива ОБЩО за ТЕЦ	Топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
xxx	природен газ	kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	мекут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 9 500 kcal/kg	газ	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 6 000 kcal/kg	газ	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
при 6 000 kcal/kg (kWh)	газ	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е произведено, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана ел. ел.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е сн	некомбинирана ел. ел.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	продажба в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Фин. анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова

Ген. директор:

Денислав Денчев





ПРИЛОЖЕНИЕ

13. Приложение № 2 а към ценовия модел за лицензиант;

Среднопретеглена цена на природния газ за отчетния период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г. (т. I. 6. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР)

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

2021

Количество	период	01.07.2020-30.06.2021
Цена на пр. газ	MWh	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	xxx
Количество	k m ³	xxx
Долна калоричност	kcal/ m ³	xxx
Горна калоричност	kcal/ m ³	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k m ³	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx
Обща сума	kBGN	xxx

* - цената на пр. газ е без ДДС

Финансов анализатор:

/Снежина Георгиева - Атанасов/

Ген. директор:

подпис и печ: /Денчо Денчев/





ПРИЛОЖЕНИЕ

14. Приложение № 3: Отчетна информация на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност, предоставени по позиции и стойност и на извършените инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г.

Дружество: "Веolia Енерджи Варна" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Цена на природен газ	лв./хил.м ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Цена на въглища	лв./т	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева-Атанасова /

Генерален директор:

/ Денислав Девриджиев /



Дружество: "Веолія Енерджи Варна" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 - Отчет ценови период 8=7-6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 - Прогноза 2020 г. 10 = 7-4	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	пара	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия от съоръжения-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Продадена електрическа енергия	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Топлина на горивата за производство	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	Топлина на горивата за ел. част	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Електрическа ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g _{el} / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _{el} / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBtch	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MBtch	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MBtch	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	MBtch	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Топлинна енергия за собствено потребление	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева-Атанасова /

Генерален директор:

/ Денислав Денчев /



ПРИЛОЖЕНИЕ

15. Приложение № 4 към ценовия модел за лицензиант: отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите;

- Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за 2019 г.- общо и по тримесечия;

- Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за 2020 г.- общо и по тримесечия;

- Отчетна и прогнозна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите за продажбите за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.- общо и по тримесечия (т. I. 7. от Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 г. на КЕВР)

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

Дружество: Веолія Енерджи Варна ЕАД

№	Позиция	Общо за 2019 г.				I-тримесечие на 2019 г.				II-тримесечие на 2019 г.				III-тримесечие на 2019 г.				IV-тримесечие на 2019 г.			
		количество	продажна цена	приходи (млн лв.)	LBGN	количество	продажна цена	приходи (млн лв.)	LBGN	количество	продажна цена	приходи (млн лв.)	LBGN	количество	продажна цена	приходи (млн лв.)	LBGN	количество	продажна цена	приходи (млн лв.)	LBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асocioция по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.3.	Топлинна енергия за асocioция по чл.149а от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Венчю приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	Венчю приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VI	Приходи от топлоносител	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.	IIIа обществения доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.	IIIа крайните снабдител, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII	IIIа ДРУГИ:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII	Приходи, свързани с неутгулрана дейност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+XI+XII)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева-Атанасова /

Генерален директор:

/ Денслав Георгиев /



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

Дружество: Веолния Енерджи Варна ЕАД

№	Позиция	Общо за 2020 г.			I-тримесечие на 2020 г.			II-тримесечие на 2020 г.			III-тримесечие на 2020 г.			IV-тримесечие на 2020 г.		
		количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асониция по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.3.	Топлинна енергия за асониция по чл. 149а от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VI	Приходи от топлоносител	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII.3.	На ДРУГИ:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

Генерален директор:

/ Снежина Георгиева-Атанасова /



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

Дружество: Веолия Енерджи Варна ЕАД

№	Потребител	Общо за 01.07.2020-30.06.2021				01.10.2020-31.12.2020				01.01.2021-31.03.2021				01.04.2021-30.06.2021			
		количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)	количество	продажна цена	количество	продажна цена	приходи (млн.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	LBGN	MWh	BGN/MWh	LBGN	MWh	BGN/MWh	MWh	BGN/MWh	LBGN	MWh	BGN/MWh	MWh	BGN/MWh	LBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асocioция по чл.151, вл.1 от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.3.	Топлинна енергия за асocioция по чл.149а от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VI	Приходи от топлоносител	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.	На обществення доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.	На крайните потребители, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VIII	Приходи, свързани с неутрализирана дейност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за неутрализирана дейност (VIII+IX+X+XI+XII)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

Генерален директор:

/ Снежина Георгиева-Атанасова /





ПРИЛОЖЕНИЕ

16. Приложение № 6 към ценовия модел за лицензиант:

- Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г.
- Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г.
- Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2020 г.
- Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2020 г. (т. I. 7. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/17.03.2021 на КЕВР)

[illegible]

[illegible]

за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2019 г.

[illegible]

[illegible]



ПРИЛОЖЕНИЕ

17. Годишен финансов отчет (статистически) за 2020 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД. Одитиран годишен финансов отчет ще Ви бъде предоставен допълнително. (т. I. 8. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/17.03.2021 на КЕВР); Счетоводна политика и сметкоплан на Дружеството.



ПРИЛОЖЕНИЕ

18. Отчетна информация за 2020 г. и за ценовия период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г., за електрическа енергия, както следва: бруто, MWh; собствени нужди, MWh; нето, MWh. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г., по т. 1; Обща инсталирана електрическа мощност на централата в MWh;



1. Отчетна и прогнозна информация за електрическата енергия

Електрическа енергия	м.е	2020	07.2020- 06.2021г.	07.2021- 06.2022г.
Произведена електрическа енергия /бруто/	MWh	xxx	xxx	xxx
Електроенергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx
Продадена електрическа енергия /нето/ в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx
Собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx
Продадена електроенергия на потребители	MWh	xxx	xxx	xxx
Продадена електроенергия на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx
Продадена електроенергия на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx

2. Отчетна и прогнозна информация за технологичните разходи на топлинна енергия при производство и пренос

Технологични разходи	м.е	2020г.	07.2020- 06.2021г.	07.2021- 06.2022г.
Загуби в Абонатните станции	MWh	xxx	xxx	xxx
Загуби по мрежата	MWh	xxx	xxx	xxx
Общо загуби по преноса	MWh	xxx	xxx	xxx
Топлоенергия за собствени нужди в централата	MWh	xxx	xxx	xxx
Общо топлоенергия за технологични нужди	MWh	xxx	xxx	xxx

3. Общата инсталирана електрическа мощност на централата е xxxx MW.



ПРИЛОЖЕНИЕ

19. Отчетна информация от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за 2020 г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г. 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. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР)

**СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"Беолия Енерджи Варна" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МИЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА ЗА НРП ОТ 7.2021 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
III	ПРИНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1	Разходи за амортизации	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.	относими към електрическата енергия	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.	относими към топлинната енергия	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
	в това число за Ам на ВК/ППК	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.3.	общи за двата продукта	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2	Разходи за ремонт	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.1.	относими към електрическата енергия	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.2.	относими към топлинната енергия	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
	в това число за ремонт на ВК/ППК	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.3.	общи за двата продукта	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4	Начислявани отчисления в т. 3, по действащото законодателство	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.1.	осигурителни вноски	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.2.	социални разходи	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ТЕ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.1.	Горива за автотранспорт	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.2.	Работно облекло	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.3.	Канцеларски материали	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.4.	Материали за текущо поддържане	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.5.	Застраховки	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.6.	Данъци и такси	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.7.	Пощенски разходи, телефони и възнамения	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.8.	Абонаментно поддържане	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.9.	Въоръжение и противопожарна охрана	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.10.	Наеми	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.11.	Проверки на уреди	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.12.	Съдебни разходи	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.14.	Вода, отопление и осветление	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.16.	Охрана на труда	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.17.	Служебни карти и пътувания	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.18.	Командировки	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.19.	Услуги граждански договори	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.20.	Разходи за публикации	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.21.	Изпитания на съоръженията	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.23.	Такса събрано кимасо	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.24.	Разходи за обучение	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.25.	Отпуски на персонала	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.26.	Такси за денонощно разпределение на ТЕ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.27.	Представителни и други разходи	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.28.	Възстановени суми по р-с Ц-25/24 6 2020г	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.29.	Мениджърски и консултантски	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.30.	Счетоводни и др финансови дейности	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.31.	IT и телекомуникации	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.32.	Човешки ресурси	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.33.	Правни и корпоративни услуги	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
6	Разходи, свързани с неретулирана дейност	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
9	Приходи от присъединяване и услуги	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
10	Приходи от топлинностел	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1	Разходи за материали, в т.ч.	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.1	природен газ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.2	мазут	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.3	газ/ол	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.4	въглища	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК/ППК), в т.ч.	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.1	природен газ	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.2	мазут	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.3	газ/ол	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.4	въглища	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.3	Разходи за вода	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.4	Разходи за захранва енергия	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2	Разходи за външни услуги	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Акцизи на природен газ ОБЩО в т.ч.:	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3.1.	Акцизи на пр. газ за комб. производство	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3.2.	Акцизи на природен газ за ВК/ППК	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4	Акцизи на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.1.	Акцизи на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.2.	Акцизи на въглища за производство на топлинна енергия във ВК/ППК	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хмл. т.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Финансов анализатор:

Ген. директор

/ Снежана Георгиева - Атанасова /

Снежана Делчева /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"Беолия Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 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
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	xxx		xxx	

xxx

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

xxx

№	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	xxx	xxx
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	xxx		xxx	

xxx

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА ⁶	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА ⁷	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Ген. директор:

/ Димитър Денков /



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Веолня Енерджи Варна" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx	xxx
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	- за финансов лизинг	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	- за кредити	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../2010 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Забележка:

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

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Ген. директор:



Дарислав Денчев /

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"Вестел Енерджи Варна" ЕАД

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО - 7.2021 г.	ОТЛЪЧАВАНЕ	ДОБАВИЛИ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за ПРП от 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преминаващо потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	xxx	xxx
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx	xxx
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q см	MWh	xxx	xxx
2.1	гореща вода	Q см, гв	MWh	xxx	xxx
2.2	водна пара	Q см, вп	MWh	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q см	MWh	xxx	xxx
3.1	гореща вода	Q см, гв	MWh	xxx	xxx
3.2	водна пара	Q см, вп	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q см	%	xxx	xxx
4.1	гореща вода	Q см, гв	%	xxx	xxx
4.2	водна пара	Q см, вп	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx	xxx
5.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
5.2	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	Q пр ^{те}	MWh	xxx	xxx
6.1	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
6.2	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
6.2	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E ер	MWh	xxx	xxx
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от ЕЕКТ	E еекп	MWh	xxx	xxx
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E екомб	MWh	xxx	xxx
7.3	Произведена не комбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб	MWh	xxx	xxx
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B ег	t _г	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{натур}	MWh	xxx	xxx
9.1	природен газ	B прг	kmm ³	xxx	xxx
9.2	мазут	B м	t	xxx	xxx
9.3	газхол	B г	t	xxx	xxx
9.4	въглища	B в	t	xxx	xxx
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	B еи	t (kmm ³)	xxx	xxx
10	Активна топлина на горивото природен газ (при актив в размер на 0.60 лв/GJ)	Q _{акт, прг}	GJ	xxx	xxx
11	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0.60 лв/GJ)	Q _{акт, в}	GJ	xxx	xxx
12	Наймалкият на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо редено производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	xxx	xxx
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	b _е	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	b _т	kg/kWh	xxx	xxx
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОТЕПЛИНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА			xxx	xxx
16.1	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{те}	MWh	xxx	xxx
16.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
16.2	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B еи ч	t _г	xxx	xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{натур}	MWh	xxx	xxx
18.1	природен газ	B прг	kmm ³	xxx	xxx
18.2	мазут	B м	t	xxx	xxx
18.3	газхол	B г	t	xxx	xxx
18.4	въглища	B в	t	xxx	xxx
18.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q еи	t (kmm ³)	xxx	xxx
19	Активна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв/GJ)	Q _{акт, прг}	GJ	xxx	xxx
20	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0.60 лв/GJ)	Q _{акт, в}	GJ	xxx	xxx
21	Топлинна ефективност (KUE)	η _{те}	%	xxx	xxx
22	СРУГ _{те} за топлинна енергия	b _{те}	kg/kWh	xxx	xxx
23	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА			xxx	xxx
23.1	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E см	MWh	xxx	xxx
23.2	топлинна енергия	E см(т)	MWh	xxx	xxx
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E см	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.	E нето	MWh	xxx	xxx
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	xxx	xxx
25	Условно гориво за производство на енергия	B ег	t _г	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx	xxx
26.1	природен газ	B прг	kmm ³	xxx	xxx
26.2	мазут	B м	t	xxx	xxx
26.3	газхол	B г	t	xxx	xxx
26.4	въглища	B в	t	xxx	xxx
26.5	друг вид гориво (БЕИ)	B еи	t (kmm ³)	xxx	xxx
27.1	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нир}	kcal/kmm ³	xxx	xxx
27.2	природен газ	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
27.3	мазут	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
27.4	газхол	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
27.5	въглища	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
27.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{нир}	kcal/kg (kmm ³)	xxx	xxx
28.1	Горна работна калоричност на горивата	Q _{нир}	kcal/kmm ³	xxx	xxx
28.2	природен газ	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
28.3	мазут	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
28.4	газхол	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
28.5	въглища	Q _{нир}	kcal/kg	xxx	xxx
28.5	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{нир}	kcal/kg (kmm ³)	xxx	xxx
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1	природен газ	Ц прг	BGN/kmm ³	xxx	xxx
29.2	мазут	Ц м	BGN/t	xxx	xxx
29.3	газхол	Ц г	BGN/t	xxx	xxx
29.4	въглища	Ц в	BGN/t	xxx	xxx
29.5	друг вид гориво (БЕИ)	Ц еи	BGN/t (kmm ³)	xxx	xxx
30	СРУГ _{те} за електрическа енергия	b _е	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	xxx	xxx

СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"Веолня Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xxx	xxx
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Промисливи 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	xxx	xxx
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	xxx	xxx
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	xxx	xxx
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
10	Промисливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	xxx	xxx
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	Отоплен обем на изот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	xxx	xxx
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)	xxx	xxx
3	битови нужди	(m ³)	xxx	xxx
4	стопански нужди	(m ³)	xxx	xxx
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)	xxx	xxx
6	битови нужди	(m ³)	xxx	xxx
7	стопански нужди	(m ³)	xxx	xxx
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	xxx	xxx

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

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределение на разходите:
"Веolia Енерджи Варна" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 7 2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пг}	t	xxx	xxx
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пг}	kJ/kg	xxx	xxx
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	xxx	xxx
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	xxx	xxx
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПП - бруто	Q _{к.бр}	MWh	xxx	xxx
7	КПД пг	η _{пг}	%	xxx	xxx
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	%	xxx	xxx
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност	η _т	%	xxx	xxx
13	Електрическа ефективност	η _е	%	xxx	xxx
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{гор.клд}	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			xxx	xxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.прод}	%	xxx	xxx
27	Разход на остра пара на турбините	D _{по}	t	xxx	xxx
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{по}	kJ/kg	xxx	xxx
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	D _{по}	t	xxx	xxx
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	h _{по}	kJ/kg	xxx	xxx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	xxx	xxx
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t	xxx	xxx
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg	xxx	xxx
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		xxx	xxx
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C	xxx	xxx
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t	xxx	xxx
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	xxx	xxx
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	xxx	xxx
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	xxx	xxx
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	xxx	xxx
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	xxx	xxx
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	xxx	xxx

Финансов анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ Приложение № 7
"Веолія Енерджи Варна" ЕАД

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

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

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

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	Разход пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.4.	Енталпия лит. вода	kJ/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Турбогенератори		ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7	
4.1.	Тип		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	MWe	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.5.	Разход на вл от ППО\$Противоналягане	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.6.	Разход на вл от ТПО\$Противоналягане	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.7.	q _{сг}	kcal/kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Фин. анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова

Ген. директор:

/ Денислав Денчев



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Веолня Енерджи Варна" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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 31.12.2020 г.	BGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ОТЧЕТ за 2020 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2020 г.	BGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ОТЧЕТ за 2020 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Разход на водна пара	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Налягане на водна пара	ata	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.6.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx
------------------------------	---	-----	-----	-----	-----

Фин.анализатор:

/ Снежина Георгиева - Атанасова

Ген. директор



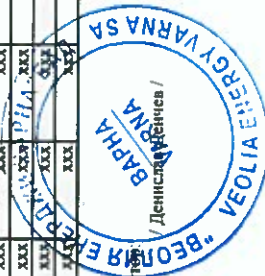
ОТЧЕТ ЗА 2020 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 1	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ПГ, ДВГ, ГТ и ГТ+у		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВК и ППК		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Q реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена и собствен потребление	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделяно произв.)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произв. от ВК/ПК	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо ВК/ПК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	топлинна ефективност	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ВК/ПК	топлинна на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg	kcal/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ППК	вагинна	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg	t (kcal/kg)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	друго (ВЕ/Г)	t (kcal/kg)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kg (kcal/kg)	kcal/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	природен газ	kcal/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	мазут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.:	при 9 500 kcal/kg	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	вагинна	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	друго (ВЕ/Г)	t (kcal/kg)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	от Г на ДВГ, ГТ и ГТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана ел. еп.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана ел. еп.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Е еп	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ПЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/ Снежина Георгиева - Атнасова /

Изп. директор:

/ Денислав Денев /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП ОТ 7.2021 Г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юни	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ПГ, ДВГ, ГТ и ПТ КУ		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо ВК/ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	топлинна ефективност	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ВК/ППК	топлинна на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t а	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	xxx	km ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg	kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg	kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ППК	вългша	l	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg	l	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kg (km ³)	l (km ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 000 kcal/kg	l (km ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 000 kcal/kg	l (km ³)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t а	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	природен газ	km ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg	kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg	kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.:	комбинирана ел. ел.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана ел. ел.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Е сн	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Е реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	продажба в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/ Снежина Георгиева - Атанасова /

Израйрелтор:

/ Денислав Денев /





ПРИЛОЖЕНИЕ

20. Приложение № 2 б за определяне на цена на природен газ по месеци за периода юли 2021 г. - юни 2022 г.

Средна цена на природен газ за отчетен период

Приложение №26

Дружество : "Воюлия Енерджи Варна" ЕАД

2021													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal/ nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal/ nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

2022													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal/ nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal/ nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

период	01.07.2021-30.06.2022
Количество	MWh
Цена на пр. газ	BGN/MWh
Цена за пренос	BGN/MWh
Цена за достъп	BGN/MWh

Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	xxx
Количество	k nm ³	xxx
Долна калоричност	kcal/ nm ³	xxx
Горна калоричност	kcal/ nm ³	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm ³	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx
Обща сума	kBGN	xxx

* - цената на пр. газ е без ДДС

Финансов анализатор:

/Снежина Георгиева - Атанасова/

Ген. директор:

подпис и пг /Денислав Делчев/





ПРИЛОЖЕНИЕ

21. Копие от действащ договор за кредит, отнасящ се за лицензионните дейности



ПРИЛОЖЕНИЕ

22. Договор № xxx от xxx г. за покупко-продажба на електрическа енергия по смисъла на чл.100 от Закона за енергетиката между „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и xxx и Допълнително споразумение № xxx от xxx г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

23. Договор № xxx от xxx г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопредавателната мрежа между xxx и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, Споразумение за защита на лични данни към Договор № xxx от xxx г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

24. Договор за покупко-продажба на природен газ № xxxx г. между xxx и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, заедно с: Приложение № 1 - Допълнително споразумение xxxx г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

25. Помесечни разходо-оправдателни документи за закупуване на основно гориво природен газ за периода 01.07.2020 г. - 31.3.2021 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

26. Копия от публикации за оповестяване на предложените цени, съгласно чл. 36 а от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ- публикация на интернет страницата на дружеството (т. II. 5. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР)



ПРИЛОЖЕНИЕ

27. Копие на верифицирани доклади на Изпълнителна агенция по околна среда за 2020 г. Договор за покупка на въглеродни емисии, ведно с всички фактури и приложения към тях, копие на извадки с полагащите се безплатни квоти. Формуляр за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации (публикуван на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околна среда) с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценовия период 01.07.2020 г.- 30.06.2021 г. и 01.07.2021 - 30.06.2022 г. Справка за количеството безплатни емисии CO₂ (чл. 10а и чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО за същия период)



ПРИЛОЖЕНИЕ

28. Копие от действащо комплексно разрешително, според изискването на Закона за опазване на околната среда (т. II. 9. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР)



ПРИЛОЖЕНИЕ

29. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението (т. II. 10. От Писмо, Изх. № Е-14-00-2/15.03.2021 на КЕВР)

