



## ПРОТОКОЛ

### № 1

София, 01.01.2022 година

Днес, 01.01.2022 г. от 14:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

#### **И. Н. Иванов:**

Уважаеми колеги, преди всичко честита Нова 2022 година. Най-добри пожелания към целия състав на Комисията и към администрацията отправям преди всичко за здраве, но заедно с това да имате мир и любов в семейството, спокойствие и спорна работа в Комисията за енергийно и водно регулиране. Да продължаваме да работим по този великолепен начин на единодействие, единомислие, както го правим и до момента, което е за мен едно от най-големите бих казал удовлетворения от работата тук. Благодаря Ви, колеги, на всички Вас! След това встъпление трябва да преминем към разглеждането на дневния ред на единственото за днес заседание, много важно и за съжаление с не много положителни резултати, независещи от Комисията.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

#### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,  
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова,  
Рада Башлиева

2. Проект на решение относно изменение на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Ана Иванова, Радослав Наков, Радостина Методиева, Силвия Петрова и Радослав Райков

**По т. 1.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.01.2022 г.,** подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец януари 2022 г., по която **общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия,** както и събраните данни от проведено на 29.12.2021 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупорядочен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-53 от 10.12.2021 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-327 от 13.12.2021 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-20-53 от 13.12.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило допълнителна информация и коригирани справки във връзка с допуснати технически грешки в приложените справки към заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1280 от 14.12.2021 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 295 от 17.12.2021 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.12.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец януари 2022 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-54 от 22.12.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) към 31.12.2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. декември 2021 г.; справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 31.12.2021 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец януари 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.01.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило заявление, съдържащо актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. януари 2022 г., с което изменя заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. Дружеството е представило и неупорядочен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-54#1 от 01.01.2022 г.

**След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:**

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-41 от 01.12.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 2021 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 102,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец януари 2022 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 117,12 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.01.2022 г. „Булгаргаз” ЕАД е представило актуални данни във връзка с формирането на цената на природния газ за м. януари 2022 г., въз основа на които е предложило за утвърждаване цена в размер на 133,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена – чл. 30, ал. 1, т. 7, изр. 2 от ЗЕ. В този смисъл, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз” ЕАД да прилага, считано от 01.01.2022 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз” ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:**

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

## 1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. януари 2022 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. януари 2022 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт” – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец януари 2022 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдителите на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

### 2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

#### 2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт”

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт”, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена  $P_0$  е равна на (...) USD/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец януари 2022 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период (...), предшестващ определянето на петролната компонента за I тримесечие 2022 г., в т.ч. за м. януари 2022 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. януари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. януари 2022 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 31.12.2021 г. в електронното издание (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 31.12.2021 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец януари 2022 г. е в размер на (...) USD/MWh.

#### 2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на (...).

Със сключено на (...) Трето споразумение за изменение на договора за продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, страните са договорили удължаване на временния период на доставка от (...) до (...), през който покупката и продажбата на количества природен газ ще се осъществява в изходна точка Неа Месимврия, вместо в изходна точка Комотини. Дневното договорено количество за всеки ден на доставка е в размер до (...) MWh/ден.

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. януари 2022 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) USD/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. януари 2022 г., е в размер на (...) USD/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. януари 2022 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. януари 2022 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. януари 2022 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.11.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена

(17.10.2021 г. – 30.11.2021 г.), е в размер на 1,70410 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност. В тази връзка, дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2022 г. и относителния дял на количествата за обществената доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори. Общото количество природен газ за 2022 г. е в размер на (...) MWh. Количествата са, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)% , за продажба на организиран борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)% и по двустранни договори – (...) MWh или (...)% , от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като той включва само условно-постоянни разходи (УПР), а променливи разходи не са прогнозирани. Разпределението на общите разходи за 2022 г. е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност и е следното: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – (...) хил. лв.; за доставка на природен газ по двустранни договори общо разходи – (...) хил. лв.

В приложената обосновка общественият доставчик посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2022 г. са резултат от очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др.

В сравнение с планираните за 2021 г. заявителят е предвидил увеличение на УПР за 2022 г. за дейността „обществена доставка“, което се дължи на следното: разходите за материали за 2022 г. са прогнозирани предвид очакваните по-високи отчетни разходи за 2021 г.; планирани са по-високи разходи за съдебни дела, свързани със събиране на вземания; планирани са по-високи разходи за лицензионни такси, поради очакваните по-високи приходи от продажбата на природен газ на регулирана цена за 2021 г.; планирани са разходи за оперативен лизинг за закупени активи през 2021 г. във връзка с необходимостта от промени в основните софтуерни програми и платформи, предвид измененията, включени в новите договори с клиенти, за реновиране на работната среда и съхранението на базата с данни, извършване на тест на системите и доразработване на функционалностите на съществуващите системи; планирано е повишение на разходите за заплати, дължащо се на предвидено увеличение на минималната работна заплата и на очакваното увеличение на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки; планирано е повишение на разходите за обучение и квалификация, предвид изменението в използваните от „Булгаргаз“ ЕАД оперативни и финансови програми.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2022 г. по икономически елементи, включващи разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. е в размер на 4053 хил. лв.

Последните са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка” в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План), поради което за 2022 г., в т.ч. за м. януари 2022 г., не са планирани променливи разходи. В случай че такива бъдат заплащани от „Булгаргаз“ ЕАД, при изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, те ще бъдат документирани съгласно ал. 11 на същия член от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2022 г., която е в размер на (...) хил. лв., като разпределението е следното: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв.; за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент  $\beta$  за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопотеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2022 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на 4,02%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2022 г. е следната: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% .

Във връзка с размера на прогнозирания за 2022 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и документи, от които е видно, че за изпълнение на лицензионните си задължения дружеството е осигурило допълнително финансиране чрез сключването на договори за краткосрочен заем-овърдрафт в размер на (...) хил. лв., с оглед гарантиране на доставките на природен газ за страната. Общественият доставчик е страна по договори за кредит овърдрафт (приложени към заявлението), както следва: Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) в размер на (...) хил. лв. и Договор № (...) в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти са със срок до 1 година и имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2022 г. е планирано увеличаване на размера им до (...) хил. лв., за което предстои сключване на договори.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов

коэффициент  $\beta$  (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,58 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 0,80. Общата пазарна рискова премия за Република България е 5,72%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,38%) и премията за специфичния за държавата риск (1,34%) по актуализирани данни от месец юли 2021 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията в размер на 0,1638% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди месеца на оповестяване от заявителя на предложението за цена, а именно: ноември 2020 г. – октомври 2021 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД за регулаторен период 2022 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала, в размер на 4,02%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)%, при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за м. януари 2022 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец януари 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният от обществения доставчик размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, като представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец януари 2022 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План. Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ



на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

(...)

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г.; акт за месец ноември 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г.; съгласуван график за съхранение на природен газ през 2021 г. по Плана за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение по същия план; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000106 от 03.11.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение през м. ноември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010726 от 08.11.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 30.11.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000115 от 03.12.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за добив за м. ноември 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2022 г. са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец януари 2022 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. януари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2022 г. по договора с ООО „Газпром экспорт”, по договора с азербайджанска компания и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2022 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка”, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка”, която за месец януари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец януари 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 133,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,546 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода септември – ноември 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен” за месец януари 2022 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т.1.:

**Р. Тахир:**

Резултатите от анализа на заявлението, подадено на 10.12.2021 г. от „Булгаргаз” ЕАД, са отразени в доклад № Е-ДК-1280 от 14 декември, който е приет от Комисията на 17 декември 2021 г. по Протокол № 295. На 29 декември е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за м. януари 2022 г. С

писмо от 22 декември от „Булгаргаз“ е изискана информация относно индекса (...) към 31.12.2021 г. за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро/щатски долар за м. декември 2021 г. и справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ горива към 31.12.2021 г. С писмо от днес „Булгаргаз“ е предоставило актуалните данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ. „Булгаргаз“, във връзка с формирането на цената за м. януари, е направило предложение за утвърждаване на цена в размер на 133,41 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Ще се спра само на новите моменти. Общото количество природен газ за м. януари е в размер на (...) MWh, като една част са по договора с ООО „Газпром экспорт“ – по-голямата част, а другата част са азербайджанска компания и (...) MWh са от ПГХ „Чирен“. Разпределени за дейностите: за „обществена доставка“ – (...)%; за програмата за освобождаване – (...)% и по двустранните договори – (...)%.

Във връзка с предоставените актуални данни за алтернативните на природния газ горива е изчислена петролната компонента в размер на (...) USD/MWh. Хъбовата компонента за м. януари е изчислена в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) – (...) EUR/MWh и курс на евро/щатски долар на (...) в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки тези данни очакваната доставна цена на природния газ за месец януари е в размер на (...) USD/MWh.

По договора с азербайджанска компания изчислената цена на природния газ е в размер на (...) USD/MWh, но към нея се добавят разходи за (...) и в тази връзка доставната цена, очаквана по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) USD/MWh. Няма промяна във вълутния курс на БНБ и във връзка с променената цена на входа, размерът на компонента за дейността „обществена доставка“ се изчислява в размер на (...) лв./MWh, което представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

Общо разходите на „Булгаргаз“: няма промяна на компонентата за покриване на задължения към обществото, тя е в размер на (...) лв./MWh и във връзка с всичко изложено общите разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за закупуване на газ възлизат в размер на (...) разделено на количествата (...), цената на вход е в размер на (...) лв./MWh, към нея като се добави (...) и се получава (...) лв./MWh, и добавяйки и компонентата задължения към обществото, крайната цена се получава в размер на 133,41 лв./MWh.

*Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага Комисията да реши:*

*I. Утвърждава, считано от 01.01.2022 г.:*

*1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 133,41 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;*

*2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:*

*Посочили сме таблицата, в която е посочено как се променят цените на крайните снабдителни.*

*II. Цените по т. I не включват 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. Н. Иванов:**

Благодаря, г-жо Тахир. Има ли допълнение от страна на другите членове на работната група? Не. Мнението е категорично съгласие с това, което беше изложено. Колеги има ли желание за изказване? Заповядайте! Г-н Ремзи Осман има думата.

**Р. Осман:**

Уважаеми г-н Председател, тъй като много е актуално тези дни, че цената на газта се определя от Комисията, не че се утвърждава от Комисията, разликата е да се определя и утвърждава. За да остане в стенограмите... Много е важно да чуем експертите. Има ли, въпреки че сме слушали представители на „Булгаргаз“ и представителите на различни браншови организации, че имало възможност да се увеличи делът на газа от Азербайджан, който до момента е по-евтин, сравнен с руския газ? Задавам тези въпроси, за да има яснота за комисарите, за да остане в стенограмите точно. Дали е вярно, или не? Ние в момента имаме работеща една връзка с Гърция. Имаме една връзка с Турция. Има ли възможност да се увеличи делът на азербайджанския газ за България, или не? Имало ли е възможност да се увеличи възможността така да се каже, капацитет ли се казва – аз съм юрист човек и малко ми е трудно, да се увеличи как беше там...

**И. Н. Иванов:**

Това е Трансбалканския газопровод, който в момента е празен.

**Р. Осман:**

Много е важно, защото заседанието е закрито. Съвсем нормално е да се интересува обществото от стенограмите. Моята молба е малко информация да дадем как стоят тези неща. Кой е прав – изпълнителният директор на „Булгаргаз“ или представителите на бизнеса, които казват, че може да се увеличи делът от Азербайджан за България? Аз имам моя позиция. Ще я кажа по-късно.

**И. Н. Иванов:**

Благодаря Ви, г-н Осман. Г-н Осман насочи въпроси...

**Р. Осман:**

Нещо в... Г-жо Елена Маринова, не напразно казах, че винаги е хубаво да остане в стенограмите: ние ли определяме цената, или утвърждаваме? Разликата... Едно е да утвърждаваме, друго е да определяме цената. Ако е нужно, да направим коментар.

**И. Н. Иванов:**

Г-жо Маринова, ако Вие нямаше да отговорите, аз това нещо щях да го кажа, но е добре това нещо да се отговори от ръководителя на „Правна“ дирекция. Г-жо Маринова, моля Ви, кратко обяснете правомощията на Комисията в случая – по отношение на цената на природния газ.

**Р. Осман:**

И другите хора, и други експерти...

**Е. Маринова:**

Според Закона за енергетиката на регулиране подлежи цената, по която „Булгаргаз“ продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдители. В случая самият процес на утвърждаване на тази цена изисква подаване на заявление от „Булгаргаз“, като той образува предложената за утвърждаване цена според изискванията на чл. 17 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, след което Комисията преглежда съответствието на предложената цена с изискванията на Наредбата и условията на договорите, по които общественият доставчик продава природен газ и утвърждава

цената за съответния месец.

**И. Н. Иванов:**

Благодаря, г-жо Маринова! Считаю, че отговорът беше точен. Цитира се нормативното изискване и е ясно, че цената се изчислява от заявителя и той предлага като заявител цена на природния газ на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**Р. Осман:**

И ние наблюдаваме за процедурата – дали е спазена, или не...

**И. Н. Иванов:**

Точно! Да! Дали е спазен Законът за енергетиката, дали са спазени подзаконовите нормативни изисквания (главно свързани с Наредбата) и дали са спазени двата договора, които общественият доставчик има с двамата основни външни доставчици: „Газпром экспорт“ и поделението на „Сокар“, който ни доставя азербайджански газ. Ние нямаме право извън тези наши правомощия да предприемаме други действия и не може, за съжаление, представители на изпълнителната власт да заявяват, че Комисията действа като печат, защото Комисията спазва закона. Ако някой счита, че Комисията може да дописва закона, това ние няма да го допуснем, поне в този състав на Комисията. Нека да променят закона – ще се съобразим с тези промени, но в момента ние изцяло се подчиняваме на закона и нормативната уредба.

*Говори Р. Осман, без микрофон.*

**Р. Тахир:**

На 16-ти септември между „Булгаргаз“ и азербайджанската компания е подписано трето споразумение към договора с тази компания и едно от условията е количеството, което ще предоставя азербайджанската компания (това е (...) на ден), но имаше там едно условие, ако си спомняте, че ще бъде в сила, след като азербайджанската страна резервира капацитет в ТАР на изход Неа Месемврия. Това нещо беше направено за тези (...) и когато утвърждавахме цената за октомври, те ни предоставиха тази информация, т.е. ако може да се увеличи това количество от азербайджанската компания, първо, тя трябва да се съгласи. Явно трябва да увеличи и капацитета, ако дава повече количества. Азербайджанската страна трябва да е съгласна, за да има някакво увеличение на количествата.

**Р. Осман:**

Ние говорим какво е в случая сега.

**Р. Тахир:**

В случая имаме сключено споразумение за (...). Оттам нагоре „Булгаргаз“ не може по някакъв начин да изиска да се представи. Договорите са между две страни, които постигат съгласие за доставка.

**Р. Осман:**

Тези, които задават въпроса, че можело да се увеличи – не отговаря на истината. Така излиза, професоре.

**И. Н. Иванов:**

Само нещо да вмъкна. То е: „Булгаргаз“, в лицето на Николай Павлов, заявиха официално, че са сезирали ДАНС, че публично се обсъждат условията по договора между Азербайджан и „Булгаргаз“ за доставка на количества природен газ и че това е в крещящо нарушение на европейските правила, където търговските договори не са предмет на

обсъждане извън участниците в самия договор. По тази причина искам да попитам възможно ли е само тази част от стенограмата да остане секретна, т.е. да бъде само за членовете и работната група, защото тогава аз мога да кажа и други неща, но иначе ДАНС най-много да започне да ме разпитва защо съм казал неща, които са части от търговския договор, но мога да дам допълнителни сведения...

**Р. Осман:**

Не е нужно в момента. Няма нужда от друга информация. Моят въпрос беше съвсем друг – виждането на бизнеса и позицията на „Булгаргаз“. В момента ние не се нуждаем от подробности за договора, т.е. това, което и Ремзия каза – имало за (...) ...

**И. Н. Иванов:**

Към момента това е.

**Р. Осман:**

Това е споразумението. Нас другото не ни интересува. Нека да се разберат, тогава ни интересува. В случая нас това ни интересува, защото имаше повдигнати въпроси от страна на браншовите газови организации, че...

**И. Н. Иванов:**

Двете асоциации...

**Р. Осман:**

...Имало възможност 1 млрд. m<sup>3</sup>, една голяма част да бъде консумирана чрез този газопровод.

**И. Н. Иванов:**

Чрез Неа Месемврия.

**Р. Осман:**

Излиза, че не е вярно това, т.е. разбирателството е между Азербайджан и нас за (...) на ден. Нали така?

**И. Н. Иванов:**

Така е.

**Р. Осман:**

Това исках да чуя. Другите подробности не ме интересуват. Другото в случая не е важно за нас.

**И. Н. Иванов:**

Г-н Осман, за съжаление, за да се даде ясен отговор, трябва да се познава бих казал не само цялата преписка, но и всички допълнения, които са сключени към договора, който е от 2013 г. Условието по договора са различни от това, което в момента се практикува, но твърде вероятно е да има други анекси между 2013 г. и 2021 г., които да ограничат доставките от 1 млрд. само под условие, че бъде изградена българо-гръцката връзка Комотини – Стара Загора. Това нещо вероятно компетентните органи ще проверят и ще се произнесат по този въпрос. Извън него обаче знам, че президентът на два пъти – веднъж по телефона от София, разговаря с г-н Алиев – президентът на Република Азербайджан и втори път – на среща в Брюксел, когато беше на сериозен голям формат на държавни ръководители, е разговарял и лично с него. Към момента обаче ситуацията е такава, каквато описа г-жа Тахир.

**Р. Осман:**

Това ни интересуваше.

**И. Н. Иванов:**

Наистина от това споразумение, което е трето поред, при условието за (...), това дава (...), което е малко над една трета. Той самият Николай Павлов, въпреки, че нямаше голямо желание, но след повторен въпрос каза, че ние в момента получаваме малко над една трета от уговорения природен газ.

**Р. Осман:**

Благодаря за информацията. Това ме интересуваше.

**А. Йорданов:**

Ако позволите, г-н Председател, едно съвсем кратко обобщение...

**И. Н. Иванов:**

Заповядайте, г-н Йорданов!

**А. Йорданов:**

...За да е на по-достъпен език в протокола. Това, което е ясно е, че „Булгаргаз“ доставя за българския пазар по два дългосрочни договора. Двата договора са сключени от „Булгаргаз“ именно. Измененията с анекси и споразумение към договорите също са отговорност на „Булгаргаз“. Цените на природния газ, който се доставя до територията на Република България се формират съгласно формулите, уговорени в тези два дългосрочни договора. Единственото отношение, което извън това определяне на цената има Комисията, е по отношение на надценката за обществена доставка (която е в пренебрежимо малък относителен дял от цената) и разходите за възстановяване на задължение към обществото.

**И. Н. Иванов:**

Точно така!

**А. Йорданов:**

От друга страна Комисията не ревизира микса, т.е. количествата, които „Булгаргаз“ купува от единия и другия доставчик, тъй като отговорен за изпълнението на договорите е именно „Булгаргаз“.

**И. Н. Иванов:**

Търговското дружество. Така е!

**А. Йорданов:**

Мисля, че това беше необходимо като пояснение за по-широката публика, която ще се интересува от начина, по който ще се определят цените.

**И. Н. Иванов:**

Да, това е така. Има ли други изказвания? Аз ще си позволя да направя едно бих казал заключително изказване, а то е да изразя общата загриженост и тревога на Комисията за енергийно и водно регулиране от това, че само в рамките на един месец цената на природния газ се увеличи от 102,33 лв./МВтч на 133,41 лв., което е едно увеличение с над 30%. Никога през тези шест години, когато заседаваме заедно, не е имало толкова голямо увеличение на цената на природния газ. Това означава, че трябва наистина да има спешни действия за компенсиране преди всичко на топлофикационните дружества, които

продължават да предоставят услугата топлинна енергия на потребителите по цени на природния газ, определени на 1-ви юли с нашето решение, а сега тези цени на природния газ са няколкократно по-високи и те купуват на тези по-високи цени природния газ от „Булгаргаз“. Ако не се постави такава компенсация своевременно в кратки срокове, има риск самите топлофикационни дружества да не са в състояние да плащат за закупения природен газ, а тези пари са необходими на „Булгаргаз“, за да може да плаща на руския доставчик, основно „Газпром“, цената за доставка. Това ще създаде сериозни проблеми. Ще се увеличи рязко и междуфирмената задлъжнялост. Разбира се, освен топлофикациите трябва да бъдат компенсирани и останалите битови и небитови потребители на природен газ, защото природният газ е суровина за химическите заводи, а се използва и от други стопански потребители. Дано да се намери бързо решение, за да не се задълбочи проблемът! Комисията изпълни, изпълнява и днес по същия начин, както досега, своите ангажменти, които са разписани в закона и подзаконовата нормативна уредба. Колеги, ако няма други изказвания, предлагам да преминем към гласуване на проект на решение, прочетен от Ремзия Тахир. Няма изказвания. Минаваме към гласуване!

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 133,41 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предели цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				159,25	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		159,25	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	151,52	159,88			
	до 1057 MWh/год., вкл.	150,46	159,01			
	до 2113 MWh/год., вкл.	149,40	158,15			
	до 4226 MWh/год., вкл.	148,33	157,27			
	до 6339 MWh/год., вкл.	147,70	156,76			
	до 8452 MWh/год., вкл.	147,26	156,40			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	146,91	156,11			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	145,83	155,22			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	145,18	154,68			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	144,71	154,29			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	144,35	154,00			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	143,77	153,51			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	143,14	152,99			
	над 105 650 MWh/год.	142,39	152,35			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		145,75			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		145,12				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		143,94				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г"		134,66				



	и ВОЦ "Хаджи Димитър"					
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и община Добрич, Тервел, Гърговиче и Омуртаг****				160,30	
	до 106 MWh/год.	153,24	158,43			
	до 211 MWh/год.	152,39	156,98			
	до 528 MWh/год.	150,87	155,62			
	до 1056 MWh/год.	149,46	155,04			
	до 2112 MWh/год.	148,87	154,26			
	до 5281 MWh/год.	148,07	153,68			
	над 10 562 MWh/год.	147,48	153,00			
над 10 562 MWh/год.	143,38	151,06				
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				163,17	
	до 106 MWh/год.	153,52	161,75			
	до 211 MWh/год.	152,40	160,11			
	до 528 MWh/год.	151,47	159,14			
	до 1056 MWh/год.	150,72	156,72			
	до 2112 MWh/год.	149,70	154,39			
	до 5281 MWh/год.	148,77	153,14			
	над 10 562 MWh/год.	147,47	151,97			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			148,19			
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	144,27					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	141,60					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				157,76	
	до 211 MWh/год.	149,32				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	148,44				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	147,07				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	146,17				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	144,69				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	141,93				
	над 10 550 MWh/год.	140,02				
	до 52,75 MWh/год.		155,72			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		154,04			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		153,20			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		151,63			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		149,22			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		148,39			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		148,25				
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	158,24	158,64		159,31	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				163,07	
	до 500 MWh/год., вкл.	149,07				
	над 500 MWh/год.	146,11				
	до 50 MWh/год., вкл.		158,78			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		153,46			
над 500 MWh/год.		149,93				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				159,92	
	до 1055 MWh	148,09				
	до 4220 MWh	145,13				
	до 211 MWh		148,22			
до 1055 MWh		147,11				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				205,50	
	до 2500 MWh вкл.	188,04				
	над 2500 MWh	181,09				
до 250 MWh вкл.		199,81				
над 250 MWh		196,17				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				207,31	
	до 250 MWh/год. вкл.	203,49				
	над 250 MWh/год. вкл.	202,72				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – община Свищов и Белене ***		173,74		171,53	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	166,18				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	164,42				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	161,17				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	155,26				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово**				180,39	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	176,95				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	171,20				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	168,29				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	163,79				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	161,27				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	160,73				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	158,12					
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	143,21	154,20		160,56	13,93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	144,58	153,44		160,43	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				157,75	
	до 1054,599 MWh	148,76				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	143,30				
	над 10 546,000 MWh	141,13				
	до 52,729 MWh		157,97			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		157,82			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		156,46			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		154,58				
над 2109,200 MWh		153,08				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	147,23	150,69		153,17	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		148,41		151,16	
16	до 50 000 MWh	144,61				
	над 50 000 MWh	135,59				

17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	145,22	157,47	165,31	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			159,96	
18	до 105,5 MWh	146,20			
	до 1055 MWh	144,70			
	до 10 550 MWh	144,21			
	до 105,5 MWh		150,00		
	до 1055 MWh		148,59		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	147,70	155,75	157,06	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	154,97	170,73	158,69	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	142,68	150,33	153,12	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			154,53	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	153,84			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	148,06			
	над 10 000 MWh/год.	144,25			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		157,97	158,80	5,69
	до 1000 MWh/год.	155,90			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	147,98			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	144,79			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	143,77			
	над 50 000 MWh/год.	143,13			
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	153,81	159,24	163,28	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		149,99	150,34	
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	145,67			
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	144,13			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		157,94	157,13	5,57
	до 1000 MWh/год.	156,32			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	151,88			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		156,53	156,78	6,90
	до 1000 MWh/год.	155,91			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	154,58			
	над 5000 MWh/год.	152,71			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			157,51	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		152,22		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		156,43		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		148,24		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		141,46		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	143,33			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	142,30			

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. \*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. \*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. \*\*\*\*\* При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ

7. \*\*\*\*\* цените са утвърдени в лв./1000 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,546 kWh/m<sup>3</sup>.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа данните и документите, свързани с **определянето на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW**, установи следното:

С Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, Комисията за енергийно и

водно регулиране (КЕВР, Комисията) е определила за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. премии за електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

Според чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията има право при необходимост да измени определените премии, но не по-често от веднъж на шест месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена за базов товар спрямо постигната и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия. Аналогична на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ е разпоредбата на чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

С оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, е направен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващия елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозната пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на форуърдните сделки за съответния период на националната и регионалните борси, както и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ и постигнатата среднопотеглена цена от съответната група на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; от производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, от производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 4, т. 5, т. 6 и т. 7 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: независим преносен оператор – 124,85 лв./MWh; оператори на електроразпределителни мрежи – 131,27 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 125,07 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 111,53 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 114,76 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 114,99 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 119,40 лв./MWh.

От друга страна, постигнатите към 30.11.2021 г. помесечни цени за базов товар на пазара „Ден напред“ са: м. юли 2021 – 185,55 лв./MWh, м. август – 218,16 лв./MWh, м. септември – 244,45 лв./MWh, м. октомври – 368,50 лв./MWh, м. ноември – 408,32 лв./MWh, м. декември – 429,91 лв./MWh. Същевременно, като се вземат предвид постигнатите нива на пазара „Ден напред“, цената за базов товар за второто полугодие на 2021 г. е в размер от 309,15 лв./MWh. По данните към началото на месец декември 2021 г. фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2022 г. (Q1 2022) са нива от 232,80 €/MWh, а за второ тримесечие на 2022 г. (Q2 2022) от 125,50 €/MWh, т.е. за първото полугодие на 2022 г. – 179,15 €/MWh (350,39 лв./MWh).

Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 4-5 €/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г., която е в размер на 119,00 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е над 180%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърските сделки за първото полугодие на 2022 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара „Ден напред“, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. под 136,85 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2022 г. цената за базов товар да е отрицателна, което е нереалистично.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия следва да е около 170 €/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, освен икономическото възстановяване на Европейския съюз след пандемията от COVID-19, обуславящо ръста на финансовите пазари и покачването на цените на въглеродните емисии, е рекордно високата цена на природния газ на европейските борси. Пряката корелация между тези две цени се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози. От началото на м. ноември 2021 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този едномесечен период изменението на фючърсите е с над 20,00 €/MWh. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последния месец. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и стойностите на фючърските сделки към началото на м. ноември 2021 г., като прогнозата се редуцира с около 20,00 €/MWh до 150,00 €/MWh.

**При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 293,37 лв./MWh.**

На основание чл. 376, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година от съответната група – независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с

инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 293,37 лв./MWh, прогнозната пазарна цена съответно за електропреносния оператор, електроразпределителните оператори и групите производители следва да бъде, както следва:

1. Независим преносен оператор – 307,79 лв./MWh;
2. Оператори на електроразпределителни мрежи – 323,63 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 308,34 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 274,96 лв./MWh;
5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 282,92 лв./MWh;
6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 283,48 лв./MWh;
7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 294,36 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. в размер на 119,00 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 293,37 лв./MWh е в размер на 147 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозните пазарни цени на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; от производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, от производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса.

Посочената разлика обоснова наличие на съществено изменение на прогнозната пазарна цена за базов товар по смисъла на § 1, т. 16а от Допълнителната разпоредба (ДР) на НРЦЕЕ, според която разпоредба съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.

Предвид горните факти и обстоятелства, КЕВР с решение по Протокол № 287 от 13.12.2021 г., по т. 1 е открила процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, на КЕВР при условията на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и е приела съкратена процедура и срокове за нейното провеждане.

Със Заповед № 3-Е-319 от 07.12.2021 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да анализира изменението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия и ако това изменение е съществено да извърши анализ по отношение на изменение на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии за електрическа енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1271 от 08.12.2021 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 287 от 13.12.2021 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно изменение на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на Комисията премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. Проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 15.12.2021 г., като на заинтересованите лица е даден 2-

дневен срок за изразяване на становища по проекта на решение.

С Решение за изменение и допълнение на Решение на Народното събрание (НС) за справяне с ценовата криза на електроенергията, прието на 15 декември 2021 г., обн. ДВ, бр. 108 от 17.12.2021 г. НС е наложило мораториум върху цената на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар на нивата от 16 декември 2021 г., като срокът на неговото действие е до 31 март 2022 г.

В конкретния случай, настоящото административно производство е свързано с изменението на определените с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии, които се изчисляват като разлика между вече определени, съответно актуализирани преференциални цени на електрическата енергия и прогнозната цена на организирания борсов пазар. Следва да се има предвид също, че по силата на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ сделките, които се сключват от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 0,5 MW и над 0,5 MW, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия по свободно договорени цени. Следователно тези сделки, се осъществяват по свободно договорени цени извън регулирания пазар.

Предвид изложеното, решението на НС за налагане на мораториум върху цената на електрическата енергия на регулиран пазар не е приложимо по отношение на акта на КЕВР за изменението на Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, с което са определени за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. В случай, че не бъдат изчислени премии спрямо постигнатата цена на електрическата енергия на организирания борсов пазар, то премиите, които следва да бъдат изплатени за срока на мораториума от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 0,5 MW и над 0,5 MW, ще доведат до свръхпечалба на последните от една страна, а от друга - ще се отрази крайно негативно на бюджета на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

В предоставения двудневен срок от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

**1. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г. от Асоциацията на търговците на електроенергия в България (АТЕБ), Българска фотоволтаична асоциация (БФА, Асоциацията) и Българска ветроенергийна асоциация (БГВЕА), Асоциациите.**

Асоциациите посочват, че във връзка с предложените промени в прогнозната пазарна цена за ВИ производители за периода 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. в представения на общественото обсъждане проект на решение, КЕВР предлага увеличение с приблизително 147% на цените на енергията от ВИ, което представлява значителен проблем, заплашващ функционирането на свободния пазар и би довел до прекратяване на редица текущи договори за изкупуване на енергия от ВИ, начисляване на значителни неустойки и фалити при ВИ производители и търговци на електрическа енергия. Асоциациите посочват като основна причина, това че съществена част от електрическа енергия от ВИ вече е продадена по дългосрочни едногодишни договори с търговци и крайни клиенти на цени близки до прогнозните пазарни цени за производителите от ВИ, определени от КЕВР с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. В тази връзка допълват, че така търговците са хеджирали количествата енергия от ВИ също по дългосрочни договори с фиксирани цени към крайни клиенти, енергийни борси или други търговци. Промяната на прогнозната пазарна цена за производители от ВИ би довела до искане за предоговаряне на цените по тези дългосрочни договори по цялата верига производител, търговец, потребител, което би било невъзможно предвид клаузите в сключените договори, които не предвиждат такава възможност. На следващо място Асоциациите посочват, че ВИ производителите ще изпаднат в ситуация, в която или няма да могат да обслужват кредитите си заради значително занижените приходи от понижените премии, които ще получават, или ще спрат да изпълняват сключените

договори, а щетите за компаниите ще са стотици милиони левове, фалити при търговци и ВИ производители, драстично влошаване на инвестиционния климат в страната, съдебни производства срещу държавата, загуба на доверие между търговци и ВИ сектора в България и реален риск за осъществяване на доставките на свободен пазар. В тази връзка предлагат Министерският съвет на Р България, Министерството на енергетиката и КЕВР да изискат информацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), относно ценовите параметри, по които се отчитат приходите на ВИ производителите. В тази връзка от Асоциациите предлагат да се запазят прогнозните пазарни цени за производителите от ВИ, на нивото на определените цени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, които да продължат да действат до 30.06.2022 г.

#### **1.1. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 17.12.2021 г. от АТЕБ**

АТЕБ посочва, че наложеният мораториум върху цените на електрическата енергия на регулиран пазар, съгласно решение на НС от 16.12.2021 г., е в съответствие с изразеното становище с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г. на КЕВР, с което предлагат да се запази непроменена прогнозната пазарна цена за ВИ производители и съответно да се запазят непроменени и техните премии. Асоциацията счита, че по този начин ще се предотвратят негативните ефекти за търговците на електрическа енергия, ВИ производителите, крайни стопански потребители, както и за бъдещите ВИ инвестиции в страната.

#### **2. Становище с вх. № Е-12-00-585 от 15.12.2021 г. от „МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД**

„МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД е посочило, че за всички съществуващи проекти в България дружеството хеджира позициите на цената на едро спрямо утвърденото от КЕВР ценово ниво за ВИ производители, фиксирана за съответния едногодишния регулаторен период от 01 юли до 30 юни на съответната година, като по този начин дружествата осигуряват предвидимост на приходите си и гарантират на своите инвеститори и финансиращите институции, че заедно с премията ще могат да постигнат стойности най-близки до първоначалната цена от 188,29 лв./MWh за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство. В тази връзка условията на договорите за хеджиране и за гарантирано изкупуване на електрическата енергия, са договорени и фиксирани за едногодишния регулаторен период. „МЕТ Блек Сий Уинд Парк“ ЕООД посочва, че ликвидността на дружествата ще се застраши и може да доведе до невъзможност за покриване на задълженията към финансиращите институции и неизпълнение на договорите за финансиране, поради което дружеството счита, че определените прогнозни пазарни цени за ВИ производители не следва да се променят в рамките на един и същ регулаторен период.

#### **3. Становище с вх. № Е-12-00-635 от 16.12.2021 г. от „Скай Солар България Ко“ ООД**

„Скай Солар България Ко“ ЕООД, посочва, че предстоящите промени за изменение на прогнозната пазарна цена за ВИ производителите е необосновано и не са отчетени интересите на засегнатите лица. В тази връзка дружеството посочва, че предвиденото от Комисията 150% увеличение на пазарната цена на електрическа енергия не кореспондира правопрпорционално с увеличението на приходите на ВИ производителите, като Комисията некоректно е отчела същото в своя проект на решение. „Скай Солар България Ко“ ЕООД посочва, че дружествата от години не успяват да достигнат процента на възвръщаемост, предвиден по време на действие на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, вследствие на многобройните изменения в енергийното законодателство, въведените ограничения и допълнителни такси върху бизнеса. „Скай Солар България Ко“ ЕООД настоява, при определяне на прогнозната пазарна цена за ВИ, Комисията да вземе предвид балансиращите разходи и административни такси, които дружествата заплащат ежемесечно като участници на свободния пазар.

#### **4. Становище с вх. № Е-12-00-637 от 16.12.2021 г. от „Грийн Форест Проджект“ АД, „Еко Билд Проджект“ ООД, „Д Франчайз Ко-България“ АД и „Делтън“ ООД.**

„Грийн Форест Проджект” АД, „Еко Билд Проджект” ООД, „Д Франчайз Ко-България” АД и „Делтън“ ООД, посочват че в проекта на решение Комисията е определила прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка дружествата заявяват, че така определената прогнозна цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, а именно същата намалява със 174,96 лв./MWh.

**5. Становище с вх. № Е-04-95-1 от 17.12.2021 г. от сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (АПБ)**

АПБ посочва, че определената прогнозна цена в проекта на решение на КЕВР се отразява пряко върху размера на изплащаните премии на MWh от ФСЕС, като същите се намаляват с от 50% до 75%, което поставя ключови проблеми и въпроси относно продължаване непрекъснатия цикъл на работа на централите.

**6. Становище с вх. № Е-12-00-655 от 17.12.2021 г. от Национален Съюз на Говедовъдите в България (НСГБ, Съюза)**

Съюзът е направил искане за актуализиране на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия произведена от биомаса от растителни и животински субстанции, като КЕВР следва да вземе под внимание направените от него предложения от 2011 г., 2012 г., 2013 г., 2014 г. и 2015 г. относно определяне на преференциални цени на електрическа енергия произведена от възобновяеми източници, продължителността на работа и достигането на средна продължителност на работа от централи за производство на електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съюза посочва, че с проекта на решение Комисията е определила прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка Съюзът посочва, че така определената прогнозната цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, като същата намалява със 174,96 лв./MWh. Съюзът счита, че КЕВР следва да актуализира цените от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., т.1.35, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР с експлоатационни разходи, които представляват реалните разходи за експлоатация и транспорт при изкарване на течната и твърдата торова маса и без в тази стойност да е отразена коригираната цена на растителната маса, и с тази разлика да може да бъде компенсирана при по-продължителна работа на централата от 8000 часа годишно. По изчисления на представители на Съюза за електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1,5 MW цените следва да са 326,97 евро/MWh, или 639,50 лв./MWh. Съюзът счита, че централите за преработка на биомаса от растителни и животински субстанции следва да бъдат третирани единствено преференциално, защото само техният ефект е 100% доказано, че води до подобряване на екологичната среда, чрез оползотворяването на метана, който нормално в момента се отделя свободно в атмосферата от животновъдните комплекси. Тези централи са и ефективни за енергийната система на България, тъй като работят денонощно и целогодишно и нямат нужда от компенсиращи електрически мощности.

**7. Становище с вх. № Е-12-00-647 от 17.12.2021 г. от „Перпетуум Мобиле БГ” АД**

„Перпетуум Мобиле БГ” АД изразява несъгласие с проекта на решение във връзка с определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия произведена от биомаса в размер на 294,36 лв./MWh, докато с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. същата е определена в размер на 119,40 лв./MWh за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. В тази връзка посочва, че така определена прогнозната цена се отразява директно върху размера на изплащаната премия на MWh от ФСЕС, като изчисляват, че същата намалява със 174,96 лв./MWh.



В останалата си част становищата на дружествата по т. 4, 5, 6 и 7, съдържат по съществуващото си идентични възражения, както следва:

Предвид това, че ценовият период обикновено е от 01 юли до 30 юни, същият се е наложил като срок, за който се сключват договорите за покупко-продажба на електрическа енергия по реда на чл. 100, ал. 6 от ЗЕ за периода 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. при фиксирана продажна цена за целия период на договора. Според дружествата по този начин се осигурява предвидимост на приходите от продажба на енергия и заедно с прихода от определената премия за съответния период, се осигурява доходността на централите, въз основа на която е взето инвестиционно решение и е осигурен дългосрочен банков заем за финансиране на проектите, както и тяхната обезпеченост от към суровинна база, а именно селскостопанска продукция. В тази връзка се изчислява, че при предвижданото намаление на изплащаната премия е невъзможно дори да бъдат покрити разходите за производство на електрическа енергия, в резултат на което централите ще бъдат принудени да преустановят работа, предвид факта, че ще генерират загуби, считано от 01.01.2022 г. В допълнение се посочва, че представляваните от тях производители на електрическа енергия от биомаса са реализирали приходи близки до определената от КЕВР референтна цена, като заявяват, че условията по договорите за изкупуване не позволяват предоговаряне на цената, а при предсрочно прекратяване се дължи неустойка в размер на стойността на недоставената електрическа енергия за периода до края на срока на договора. Дружествата изразяват несъгласие и по отношение на това, че прогнозната пазарна цена се прилага основно за производители, чието производство има непостоянен характер, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. Дружествата посочват, че същото се явява в разрез с начина на работа на централите за производство на електрическа енергия от биомаса, предвид факта че разликата между прогнозната и произведената електрическа енергия от централите е в рамките на 2% до 3% и няма отклонение при балансиране. В допълнение към горното посочват, че технологичният процес може да бъде спряен единствено поради авария на оборудване или липса на суровина. В заключение, дружествата считат, че КЕВР следва да изключи производителите на електрическа енергия от биомаса от обхвата на проекта на решение, като предлагат незабавно да се инициира актуализация на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, съгласно предписаното от закона (чл. 32, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ). По изчисления на горните дружества, това се явява крайно наложително с оглед значителния ръст през последната година в цените на ценообразуващите елементи.

#### **8. Становище с вх. № Е-13-137-2 от 17.12.2021 г. от Групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД**

Групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД, посочват, че увеличението на прогнозната пазарна цена за производителите от ВИ с приблизително 147% би застрашило нормалното функциониране на пазара на електрическа енергия на едро в България и в региона, и би могло да доведе до рискове за сигурността на доставките. В тази връзка дружествата посочват, че такава възможна промяна в прогнозната пазарна цена за ВИ в средата на регулаторния период, докато повечето ВИ производители, както и други пазарни участници, с които те имат сключени договори, вече са хеджирали своите количества и профили при разумното очакване, че такива промени няма да настъпят през хоризонта на регулаторния период (01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.). В допълнение се посочва, че въпреки увеличението на пазарните цени през последните няколко месеца, което е довело до разминаване между прогнозната пазарна цена за ВИ производители, и пазарните цени, сключените сделки по хеджиране на цените на производството към момента на началото на регулаторния период, означава че производителите от ВИ не реализират допълнителни екстремни печалби от разликата между прогнозната пазарна цена за производителите от ВИ и действителните пазарни нива на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД. В тази връзка групата GEN-I и „ГЕН-И София“ ЕООД заявяват, че по-голямата част от производителите от ВИ са хеджирали рисковете от ценова волатилност чрез сключване на дългосрочни договори (за периода на регулаторния период, т.е. 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.)

на цени близки до прогнозната пазарна цена на КЕВР от Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г.. Всяка промяна в прогнозната пазарна цена за ВИ производители и съответно в нивата на премиите няма да хармонизира нивата на премиите с пазарните реалности, а ще подкопае целостта и жизнеспособността на съществуващите сключени сделки и ще застраши финансовата стабилност на съответните пазарни участници. Предложената промяна на прогнозната пазарна цена за ВИ производителите (и съответно в размера на техните премии) би поставила значителен финансов натиск върху ВИ производителите, в ролята им на „продаващата страна“ (тъй като промяната в прогнозната пазарна цена за ВИ производители би намалила значително премиите и съответно приходите, получавани от производителите, което би затруднило, ако не и направило невъзможно да обслужват заемите си - като се има предвид, че производството им е вече хеджирано около прогнозните и съответно от по-високите пазарни цени към момента не се реализират „свръх печалби“).

#### **9. Възражение с вх. № Е-13-80-2 от 17.12.2021 г. от „Нимекс 2004 М“ ООД**

„Нимекс 2004 М“ ООД заявява, че изразява несъгласие с проекта за решение, тъй като това ще създаде значителни проблеми не само за производителите на електрическа енергия, но ще предизвика и силни трусове в самото функциониране на свободния пазар по цялата верига производител, търговец, потребител. В тази връзка, дружеството посочва, че съгласно чл. 100, ал. 6 от ЗЕ има сключен договор за продажба на електрическа енергия чрез координатора си на балансираща група, като договорената цена е фиксирана продажна цена и не продават електрическа енергия директно на платформите на БНЕБ ЕАД. В допълнение дружеството посочва, че договорената цена за регулаторния период 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г. е от порядъка на 120 лв./MWh. При договаряне на фиксирани цени на изкупуване практиката на координатора-търговец е да затвори позициите си и да продаде електрическата енергия чрез едногодишни договори също по фиксирани цени на фирми - крайни клиенти. Дружеството, заявява че поради тази причина договорът за продажба на електрическа енергия е без възможност за предсрочно прекратяване или условията за прекратяване са свързани със заплащане на неустойка, равна на стойността на недоставената от дружеството на координатора-търговец електрическа енергия, което прави прекратяването на практика невъзможно. „Нимекс 2004 М“ ООД посочва, че крайните цени, по които координаторът-търговец е продал електрическата си енергия на индустрията, са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Като резултат от това и от авансово продадената електрическа енергия на крайните клиенти, дружеството заявява, че съвместно с търговеца допринасят цените на електрическата енергия за някои крайни клиенти да не са толкова високи, колкото са цените на електрическа енергия на БНЕБ ЕАД. В допълнение дружеството посочва, че като производител ще търси възможност да прекрати договора си за изкупуване с координатора-търговец, тъй като ако не получава премия, ще стане неизгодно да продава произведената си електрическа енергия по договорената фиксирана цена и ще търси начин да я продава на платформите на БНЕБ ЕАД. Дружеството счита, че крайният резултат от проекта на решение на КЕВР за определяне на нулеви премии ще рефлектира негативно върху потребителите.

Предвид горното дружеството предлага КЕВР да не изменя Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. или ако бъде изменено същото да приеме диференциран подход за производители, които продават електрическата енергия на БНЕБ ЕАД, и производителите, които продават произведената от тях електрическа енергия по фиксирани цени, защото производителите, които продават произведената електрическа енергия по фиксирани договорени цени, не реализират свръх печалби, напротив - разликата между твърдо договорените цени и цените на БНЕБ ЕАД създава за тях сериозни финансови пропуснати ползи.

#### **10. Становище с вх. № Е-04-29-2 от 17.12.2021 г. от БГВЕА**

БГВЕА изразява несъгласието си с проекта на решение относно изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на

електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, и по-конкретно с начина на прилагане на определените в проекта премии на производители на енергия от вятър в размер на 0 лв./MWh. Посочва, че действително прогнозната пазарна цена, определена от КЕВР за производители от вятърна енергия в размер на 282,92 лв./MWh отговаря на условията и тенденциите на пазара на електрическа енергия, но при определянето на премиите следва да се отчете фактът, че значителна част от вятърните производители продават енергията си по дългосрочни договори на фиксирана цена, близка до настоящата прогнозна пазарна цена от 114,76 лв./MWh по Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР. В тази връзка, според Асоциацията, отнемането на премиите би означавало, че тези производители ще загубят приблизително половината от своите доходи, което ще доведе или до невъзможност да обслужват кредитите си заради значително занижените приходи, или до отказ от сключените договори и съответни значителни неустойки. Асоциацията посочва, че договорите за изкупуване между повечето ВИ производители и търговците са базирани на стандартизирания ЕФЕТ договор за покупко-продажба на електрическа енергия, приложим в цяла Европа, като търговците затварят експозициите си чрез продажба на тази енергия на фиксирана цена на крайни клиенти или чрез финансов хедж и други пазарни инструменти, а условията по договорите за изкупуване не позволяват предоговаряне на цената, като при предсрочно прекратяване се дължи неустойка в размер на недоставената електроенергия по пазарната цена за съответния период. БГВЕА предлага производителите, които могат да докажат посредством ежемесечните си декларации към ФСЕС, че техните доходи са реализирани посредством дългосрочни договори на цени близки до настоящата ППЦ (114,76 лв./MWh), да продължат да получават премиите си в размер, съгласно настоящето ценово решение до изтичане на срока му и съответно на регулаторния период.

**11. Възражение с вх. № Е-12-00-649 от 17.12.2021 г. от „Лонг Ман Холдинг“ АД (Холдинга), в т.ч. Лонг Ман Инваст“ ООД, „Лонг Ман Енерджи“ ООД, „Лонг Ем“ ООД, „Марк Енерджи“ ООД, „Евклипс“ ООД, „Екоенерджи ВСК“ ЕООД, „Зевс Бонус“ ЕООД, „Б-3 Експорт“ ЕООД, „Ник Билдинг Прим“, „Видно Уинд 1“ ЕООД и „Еко-Енерджи-2006“ ООД**

„Лонг Ман Холдинг“ АД изразява несъгласие с проекта на решение за изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, като счита че това ще създаде значителни проблеми не само за производителите на електрическа енергия, но ще предизвика и силни трусове в самото функциониране на свободния пазар по цялата верига производител, търговец, потребител. „Лонг Ман Холдинг“ АД посочват, че дружествата в холдинга, собственици на ВТЕЦ са сключили договори за продажба на електрическа енергия чрез координатора си на балансираща група, като договорените цени са фиксирани продажни цени и никоя от тези компании не продава електрическа енергия директно на платформите на БНЕБ ЕАД. Договорените цени за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. са от порядъка на 120 лв./MWh. При договаряне на фиксирани цени на изкупуване практиката на координатора-търговец е да затвори позициите си и да продаде електрическа енергия чрез едногодишни договори също по фиксирани цени на фирми - крайни клиенти. Поради тази причина договорите за продажба на електрическа енергия са без възможност за предсрочно прекратяване или условията за прекратяване са свързани със заплащане на неустойки, равни на стойността на недоставената от производителите на координатора-търговец електрическа енергия, което прави прекратяването на практика невъзможно. „Лонг Ман Холдинг“ АД посочва, че в последните месеци цената на електрическата енергия на БНЕБ ЕАД се е повишила значително, но въпреки това изпълняват договорите си и продължават да продават електрическа енергия по договорените фиксирани цени, които са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Крайните цени, по които координаторът-търговец е продал енергията на индустрията, са много по-ниски от цените на БНЕБ ЕАД. Като резултат от

това и от авансово продадената електрическа енергия на крайните клиенти, посочват, че съвместно с търговеца допринасят за цените на електрическа енергия за някои крайни клиенти да не са толкова високи, колкото са цените на електрическа енергия на БНЕБ ЕАД. Холдинга заявява, че производителите ще търсят възможност да прекратят договорите си за изкупуване с координатора-търговец, тъй като ако не получават премии за тях ще стане неизгодно да продават произвежданата електрическа енергия по договорените фиксирани цени и ще търсят начин да я продават на платформите на БНЕБ ЕАД. Холдингът предлага КЕВР да не изменя Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. или ако бъде изменено същото да приеме диференциран подход за производители, които продават електрическата енергия на БНЕБ ЕАД, и производителите, които продават произведената от тях електрическа енергия по фиксирани цени, защото производителите, които продават произведената електрическа енергия по фиксирани договорени цени, не реализират свръх печалби, напротив - разликата между твърдо договорените цени и цените на БНЕБ ЕАД създава за тях сериозни финансови пропуснати ползи.

**12. Становище с вх. № Е-12-00-648 от 17.12.2021 г. от „АТМ България” ООД**

„АТМ България” ООД счита, че по отношение на малките електрически централи, най-коректно би било да бъдат изисквани данни от ФСЕС, от които да се установи, че производителите не са продавали електрическа енергия на цени по-високи от референтните и не са свръхсубсидирани. Дружеството посочва, че в случай че бъдат премахнати премиите от цената по договор от 118 лв./MWh, като бъдат приспаднати основните разходи като 5% вноска към ФСЕС, цената за достъп до мрежата и цената за балансиране, ще останат за производителите около 80-90 лв./MWh, като така приходите им ще спадат с между 40-50 %.

**13. Становище с вх. № Е-12-00-645 от 17.12.2021 г. от „Вентус България“ ЕООД**

„Вентус България“ ЕООД изразява несъгласие с проекта на решение, с който се предвижда промяна на прогнозната пазарна цена за производители от вятърна енергия от 114 лв./MWh на 282,92 лв./MWh, както и промяна на съответния размер на премията за тази група производители - в размер на 0 лв./MWh.

Дружеството посочва, че счита проекта на решение в посочената част за неправилен, незаконосъобразен и изцяло дискриминационен спрямо значителна част от производителите от възобновяем източник вятър, сред които и представляваните от него дружества. Дружеството обосновава становището си като посочва, че в проекта на решение не е предвидено и не се прави разграничение между онези производители, които са сключили договори за доставка на електрическа енергия по фиксирана цена, близка до определената от КЕВР с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. ППЦ в размер на 114 лв./MWh, и производителите, които продават на БНЕБ ЕАД на почасовата цена на пазара „Ден напред“.

Дружеството посочва, че преминаването към договори за премии не отменя предписаното в закона, че преференциалната цена не се променя за срока на договора за изкупуване. По този начин се гарантират извършените инвестиции, както и стабилността на цялата система от пазарни участници, свързана с тези инвестиции - финансиращи банки, търговци на електрическа енергия, потребители.

**14. Становище с вх. № Е-04-19-17 от 20.12.2021 г. от Сандра Милардович, ръководител работна група на EFET Източна Европа, Европейска федерация на търговците на енергия (EFET)**

Европейската федерация на търговците на енергия (EFET) изразява становище, че предложеното с проекта на решение на КЕВР увеличение с приблизително 147% на прогнозната пазарна цена за енергия от възобновяеми източници би било изключително голяма намеса във функционирането на българския електроенергиен пазар и би довело до вълна от прекратяване на договорите за закупуване на електрическа енергия от ВИ. В резултат на това ще бъдат наложени огромни санкции, които биха могли да доведат до фалити за производителите и търговците на електрическа енергия от ВИ. В тази връзка EFET напълно подкрепя становището по този въпрос, изложено в съвместното писмо на

АТЕБ, БФА и БГВЕА с вх. № Е-04-19-17 от 14.12.2021 г.

**15. Становище с вх. № Е-12-00-661 от 20.12.2021 г. от „Дей Енерджи“ ЕООД**

„Дей Енерджи“ ЕООД е посочило, че инвестира в изграждането на фотоволтаични електроцентрали и обръща внимание, че не е уреден въпросът дали ФЕЦ под 500 kW може да продава цялата произведена от нея енергия на свободния пазар, без да се ползва от преференциалните цени, определени от КЕВР, а на по-късен етап продажбата на свободния пазар да бъде преустановена и да бъде сключен отново договор на преференциални цени по смисъла на ЗЕВИ, като в тази връзка очаква становище от КЕВР.

**Комисията счита горните възражения за неоснователни, поради следните аргументи:**

По отношение на възраженията относно сключените дългосрочни договори, голяма част от производителите от ВИ са сключили договори, с които са застраховали рисковете си, въпреки това, тези производители е следвало да отчетат и регулаторния риск, тъй като разпоредбите в ЗЕ (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) и в НРЦЕЕ (ДВ, бр. 52 от 2018 г.) задължават Комисията да измени прогнозната пазарна цена при съществено отклонение, дефинирано над 15%, поради което този регулаторен риск следва винаги да бъде отчетан. В тази връзка, следва да се има предвид, че в голяма част от тези договори е отчетен регулаторния риск, като е предвидена клауза, съгласно която при решение на Комисията в средата на ценовия период условията се предоговарят или договорът се прекратява при недостигане на съгласие и т.н. Предвид това, възраженията в тази си част са неоснователни. В допълнение, следва да се има предвид, че размерът на определените преференциални цени представлява позволена държавна помощ, но в момента предвид действащите пазарни ценови нива в нейния характер има прекомерност. Съгласно насоките за предоставяне на държавна помощ, тя трябва да представлява само частта от инвестицията, която не би могла да се покрие чрез пазарната цена. Друг съществен момент е, че Европейската комисия настоява КЕВР да е задължена да променя прогнозната пазарна цена при отклонение с повече от 5%, дори на по-кратки периоди. В тази връзка, следва да се има предвид, че Комисията следва да има възможност да реагира при значителни отклонения, каквито са в момента – 150%, тъй като се разпределят публични средства, които представляват и държавна помощ. На следващо място, разликата, която ФСЕС следва да изплати за премии е около 350 млн. лв. на годишна база спрямо премиите утвърдени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. Тази разлика от 350 млн. лв. представлява публични средства, които средства са от продажбата на въглеродните емисии. Следва да се има предвид, че разходването на подобен огромен финансов ресурс, подлежи на контрол от съответните органи, поради което Комисията, независимо от договорите, е длъжна да се самосезира и да промени прогнозната цена на такава, съответстваща на пазарните условия в момента. Още повече, тези средства, освен че са публични, тези средства представляват и държавна помощ, която все още не е получила финално одобрение от ЕК. По отношение нотификацията на тази държавна помощ, следва да се има предвид, че основното изискване е да не се увеличават приходите спрямо вече одобрените такива, а именно приходите на ВИ производителите от продажба на електрическата енергия да не надвишават приходите, които биха получили по прилаганите до промяната на модела на компенсиране преференциални цени, като се гарантира, че единствено помощта ще представлява разликата между пазарната цена и определената вече преференциална цена. В тази връзка, в момента има разминаване, което води до голям дисбаланс и съществува риск именно ЕК да се произнесе с неодобрение на тази държавна помощ.

На следващо място твърденията за влошаване на инвестиционната среда за изграждане на нови обекти за производството на електрическа енергия от ВИ, са необосновани, тъй като утвърждаваните от КЕВР премии са неотнормирани към новите проекти. Нещо повече, данните на ЕСО ЕАД сочат, че към момента новите проекти, свързани с инвестиции във ВИ, са над 3 500 (за около 15 000 MW).

По отношение на възраженията относно определянето на прогнозната пазарна цена и премии за периода 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г., следва да се има предвид, че в предложеното с проекта на решение изменение е извършен обективен анализ, отразяващ реалната ситуация на пазара на електрическа енергия. В тази връзка и в изпълнение на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, Комисията е предприела действия за изменение на определените премии.

Неотчитането на същественото изменение, което е в размер над 15 на сто между определената прогнозна цена за базов товар за съответния период – 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. спрямо постигнатата реална цена на електрическата енергия на организирания борсов пазар от една страна ще доведе до нереализиране на правомощията на КЕВР предвид разпоредбите на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и на чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ, а от друга страна ще доведе до свръхкомпенсиране на производителите от ВИ.

По отношение на предложенията за изменение на ПТЕЕ, във връзка със забраната за пазарни обединения на балансиращите групи, следва да се има предвид, че възраженията на дружествата в тази си част са неотнормими към настоящото производство, тъй като са свързани с изменение на ПТЕЕ и други подзаконови нормативни актове.

Предложенията за диференциране на производителите – на такива, които продават произведената от тях електрическа енергия по дългосрочни договори и такива, които продават електрическата енергия на пазар „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД, са неотнормими към настоящото производство, тъй като участниците на свободния пазар сами избират по какъв начин да реализират произведената от тях електрическа енергия.

Постъпилите становища и предложенията към тях от производителите на електрическа енергия от биомаса, свързани с актуализиране с приблизително от 25% на преференциалната цена в резултат на ръст на цените на суровините, увеличение на разходите за транспорт и/или разход за труд и работна заплата, са неотнормими към настоящото производство по чл. 31б от ЗЕ.

По отношение на твърденията, че КЕВР променя с обратна сила прогнозната пазарна цена за производителите на ВИ, следва да се има предвид, че така отразеното изменение и преизчислени пазарни цени според вида възобновяем източник няма ретроактивно действие, а ще се прилага считано от 01.01.2022 г.

Искането на „Дей Енерджи“ ЕООД за становище от КЕВР е неотнормимо към настоящото административно производство.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите писмени становища, Комисията приема за установено следното:**

Съгласно § 28, ал. 3 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. Посочената по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар се отразява на премиите за електрическата енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., в частта по т. XIX, на КЕВР, както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:</b>		
1.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	-70,39
1.2.	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	178,68	-104,80
1.3.	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	171,18	-112,30
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	-30,00
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-171,00
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	-94,63
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	-109,97
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-134,34
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	424,15
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	-41,63
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	-6,32
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-126,83
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	-107,87
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	103,64
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	8,37
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	-38,38
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	-48,31
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-157,51

1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-173,76
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	-75,76
2.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:</b>		
2.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	-60,65
2.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	-96,61
2.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	-104,44
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	-18,43
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-171,38
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	-91,92
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	-109,86
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-145,86
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	308,81
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	210,64
2.11.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW	236,43	-57,93
2.12.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	300,91	6,55
2.13.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW	149,49	-144,87
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	-86,69
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	-97,51



2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	439,16	144,80
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	63,72
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	74,98
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	-41,33
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	-50,50
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	-162,31
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-175,09
3.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР</b>		
3.1.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл	397,95	103,59
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	392,90	98,54
3.3.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл	388,04	93,68
3.4.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл	425,95	131,59
4.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР</b>		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	-90,13
4.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	-120,79
4.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	-127,47
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	-54,15
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-185,33

4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-178,49
4.7.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	316,11	41,15
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	-37,91
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	-38,70
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	-60,27
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	-68,22
4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,15	-174,21
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109,83	-184,53
4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	276,54	-17,82
4.15.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл	295,72	1,36
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	149,53	-144,83
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	-97,04
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	-106,81
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	185,13
4.20.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	460,19	165,83

4.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	410,09	115,73
4.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	473,56	179,20
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	77,44
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	360,42	66,06
4.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	361,87	67,51
4.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	394,55	100,19
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	-68,62
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	-103,59
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	-105,11
6.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР</b>		
6.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	-90,10
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	-41,18
6.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,71	-120,77
6.4.	Висконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	-127,44
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	-54,13
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-185,33

6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-131,53
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-177,76
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	196,58	-78,38
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	-98,67
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	-114,76
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-80,46
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-88,04
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	-189,21
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	-205,20
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	206,54	-87,82
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	295,02	0,66
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	138,29	-156,07
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-117,40
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-129,88
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	463,98	169,62

6.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	139,77
6.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	93,17
6.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	460,84	166,48
6.25.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349,32	54,96
6.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	390,58	96,22
6.27.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337,44	43,08
6.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373,76	79,40
7.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР</b>		
7.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	-94,17
7.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	236,92	-46,56
7.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	-124,34
7.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	-131,12
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	-59,11

7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-189,79
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-165,94
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-187,37
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-199,76
7.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	144,68	-130,28
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-140,93
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-143,60
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-80,46
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-88,04
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	-189,21
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	-205,20
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	-43,54
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	-15,88
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	-71,56
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-117,40
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-129,88

7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	158,76
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	139,77
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	389,44	95,08
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	454,06	159,70
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	55,86
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	351,65	57,29
7.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	43,98
7.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	80,30
7.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	95,24
8.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР</b>		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	-114,82

8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	-136,48
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	16,33
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	349,87	55,51
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	2,53
8.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	40,36
9.	<b>Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР</b>		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	497,40	203,04
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	458,10	163,74
9.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа.	409,24	114,88



10.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
10.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	82,42
10.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	352,02	57,66
10.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	54,70
11.	<b>Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР</b>		
11.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	294,01	-0,35
12.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2</b>		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	-150,21
13.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР</b>		
13.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	-134,21
14.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР</b>		
14.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	-171,00
15.	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР</b>		
15.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	-160,42

**16. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 07.11.2011 г. на КЕВР:**

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																					
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																					
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																							
	222,83		216,55	-66,93	203,98	-79,5	191,41	-92,07	178,84	-104,64	166,27	-117,21	153,71	-129,77	141,14	-142,34	128,57	-154,91	116,00	-167,48	103,43	-180,05		
16.2.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																							
	186,87		181,71	-101,77	171,39	-112,09	161,08	-122,40	150,76	-132,72	140,44	-143,04	130,12	-153,36	119,80	-163,68	109,49	-173,99	99,17	-184,31	88,85	-194,63		
16.3.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																							
	179,04		174,13	-109,35	164,30	-119,18	154,47	-129,01	144,64	-138,84	134,81	-148,67	124,98	-158,50	115,15	-168,33	105,32	-178,16	95,49	-187,99	85,66	-197,82		
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																							
	265,05		257,45	-26,03	242,24	-41,24	227,03	-56,45	211,82	-71,66	196,61	-86,87	181,40	-102,08	166,19	-117,29	150,98	-132,50	135,77	-147,71	120,56	-162,92		
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																							
	112,10		109,12	-174,36	103,15	-180,33	97,19	-186,29	91,22	-192,26	85,26	-198,22	79,29	-204,19	73,33	-210,15	67,36	-216,12	61,40	-222,08	55,43	-228,05		
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																							
	191,00		187,18	-95,74	179,54	-103,38	171,91	-111,01	164,27	-118,65	156,63	-126,29	148,99	-133,93	141,35	-141,57	133,72	-149,20	126,08	-156,84	118,44	-164,48		
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																							
	173,06		169,65	-113,27	162,84	- 120,08	156,03	- 126,89	149,22	- 133,70	142,41	- 140,51	135,60	- 147,32	128,79	- 154,13	121,98	- 160,94	115,17	- 167,75	108,36	-174,56		
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																							
	137,06		134,99	-147,93	130,86	-152,06	126,73	-156,19	122,60	-160,32	118,47	-164,45	114,34	-168,58	110,21	-172,71	106,08	-176,84	101,95	-180,97	97,82	-185,10		
16.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																							
	583,77		569,27	294,31	540,27	265,31	511,28	236,32	482,28	207,32	453,28	178,32	424,29	149,33	395,29	120,33	366,29	91,33	337,30	62,34	308,30	33,34		
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																							
	485,60		473,67	198,71	449,82	174,86	425,97	151,01	402,11	127,15	378,26	103,30	354,41	79,45	330,56	55,60	306,70	31,74	282,85	7,89	259,00	-15,96		
16.11.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																							
	255,51	236,43	221,90	-72,46	207,41	-86,95	192,97	-101,39	178,61	-115,75	164,33	-130,03	150,18	-144,18	136,18	-158,18	122,42	-171,94	109,98	-184,38	102,44	-191,92		
16.12.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																							
	282,15	300,91	286,05	-8,31	271,24	-23,12	256,49	-37,87	241,81	-52,55	227,20	-67,16	212,70	-81,66	198,33	-96,03	184,12	-110,24	170,12	-124,24	163,23	-131,13		

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.13.	227,20	149,49	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от почистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																			
			135,64	-158,72	121,80	-172,56	107,95	-186,41	94,11	-200,25	80,28	-214,08	66,45	-227,91	52,63	-241,73	38,84	-255,52	25,11	-269,25	18,34	-276,02
16.14.	405,61	439,16	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
			417,04	122,68	394,99	100,63	373,00	78,64	351,10	56,74	329,31	34,95	307,66	13,30	286,17	-8,19	264,88	-29,48	243,88	-50,48	233,50	-60,86
16.15.	253,03		<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
			249,34	-45,02	241,96	-52,40	234,58	-59,78	227,20	-67,16	219,82	-74,54	212,43	-81,93	205,05	-89,31	197,67	-96,69	190,29	-104,07	182,91	-111,45
16.16.	243,86		<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
			240,40	-53,96	233,50	-60,86	226,60	-67,76	219,69	-74,67	212,79	-81,57	205,89	-88,47	198,99	-95,37	192,08	-102,28	185,18	-109,18	178,28	-116,08
16.17.	132,05		<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																			
			129,73	-164,63	125,10	-169,26	120,47	-173,89	115,84	-178,52	111,21	-183,15	106,57	-187,79	101,94	-192,42	97,31	-197,05	92,68	-201,68	88,05	-206,31
16.18.	119,27		<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																			
			117,45	-176,91	113,81	-180,55	110,17	-184,19	106,53	-187,83	102,89	-191,47	99,24	-195,12	95,60	-198,76	91,96	-202,40	88,32	-206,04	84,68	-209,68
16.19.	429,42	392,90	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
			360,19	65,83	327,50	33,14	294,85	0,49	262,25	-32,11	229,72	-64,64	197,30	-97,06	165,06	-129,30	133,15	-161,21	101,92	-192,44	86,84	-207,52

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	-89,73	201,59	-92,77	198,55	-95,81	195,51	-98,85	192,47	-101,89	189,42	-104,94	186,38	-107,98	183,34	-111,02
16.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	-100,54	190,79	-103,57	187,76	-106,60	184,73	-109,63	181,71	-112,65	178,68	-115,68	175,65	-118,71	172,62	-121,74
16.3.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	335,19	358,08	352,30	57,94	346,51	52,15	340,73	46,37	334,94	40,58	329,16	34,80	323,37	29,01	317,59	23,23	311,80	17,44
16.4.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	348,61	369,34	362,85	68,49	356,37	62,01	349,88	55,52	343,39	49,03	336,91	42,55	330,42	36,06	323,93	29,57	317,44	23,08
16.5.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	390,76	397,95	387,47	93,11	376,99	82,63	366,51	72,15	356,03	61,67	345,56	51,20	335,08	40,72	324,60	30,24	314,12	19,76
16.6.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	380,45	388,04	377,73	83,37	367,43	73,07	357,12	62,76	346,82	52,46	336,51	42,15	326,20	31,84	315,90	21,54	305,59	11,23
16.7.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>																	
	419,11	425,95	413,62	119,26	401,29	106,93	388,96	94,60	376,63	82,27	364,30	69,94	351,96	57,60	339,63	45,27	327,30	32,94

**17. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-019 от 28.06.2012 г. на КЕВР:**

**Таблица № 1:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	193,35		188,55	-94,93	178,94	-104,54	169,34	-114,14	159,73	-123,75	150,12	-133,36	140,52	-142,96	130,91	-152,57	121,31	-162,17	111,70	-171,78
17.2.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	162,69		158,75	-124,73	150,86	-132,62	142,98	-140,50	135,09	-148,39	127,20	-156,28	119,32	-164,16	111,43	-172,05	103,55	-179,93	95,66	-187,82
17.3.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	156,01		152,25	-131,23	144,74	-138,74	137,23	-146,25	129,72	-153,76	122,21	-161,27	114,69	-168,79	107,18	-176,30	99,67	-183,81	92,16	-191,32
17.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	-59,96	211,90	-71,58	200,27	-83,21	188,65	-94,83	177,03	-106,45	165,40	-118,08	153,78	-129,70	142,16	-141,32	130,53	-152,95
17.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	-187,61	91,31	-192,17	86,75	-196,73	82,19	-201,29	77,63	-205,85	73,08	-210,40	68,52	-214,96	63,96	-219,52	59,40	-224,08
17.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	-136,63	141,43	-141,49	136,57	-146,35	131,71	-151,21	126,85	-156,07	121,99	-160,93	117,13	-165,79	112,27	-170,65	107,41	-175,51
17.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	-152,32	126,37	-156,55	122,14	-160,78	117,92	-165,00	113,69	-169,23	109,46	-173,46	105,23	-177,69	101,00	-181,92	96,78	-186,14
17.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	-179,70	100,80	-182,12	98,38	-184,54	95,96	-186,96	93,54	-189,38	91,12	-191,80	88,70	-194,22	86,28	-196,64	83,86	-199,06
17.9.	<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	316,11		309,70	34,74	296,87	21,91	284,03	9,07	271,20	-3,76	258,37	-16,59	245,54	-29,42	232,71	-42,25	219,87	-55,09	207,04	-67,92
17.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	-42,54	223,14	-51,82	213,87	-61,09	204,59	-70,37	195,32	-79,64	186,04	-88,92	176,77	-98,19	167,49	-107,47	158,22	-116,74
17.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	-43,31	222,41	-52,55	213,17	-61,79	203,93	-71,03	194,69	-80,27	185,45	-89,51	176,21	-98,75	166,97	-107,99	157,73	-117,23
17.12.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	234,09		231,35	-63,01	225,86	-68,50	220,37	-73,99	214,89	-79,47	209,40	-84,96	203,91	-90,45	198,42	-95,94	192,94	-101,42	187,45	-106,91
17.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	226,14		223,57	-70,79	218,44	-75,92	213,31	-81,05	208,18	-86,18	203,05	-91,31	197,91	-96,45	192,78	-101,58	187,65	-106,71	182,52	-111,84
17.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	120,15		118,43	-175,93	114,99	-179,37	111,54	-182,82	108,10	-186,26	104,66	-189,70	101,21	-193,15	97,77	-196,59	94,33	-200,03	90,88	-203,48
17.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	109,83		108,48	-185,88	105,78	-188,58	103,09	-191,27	100,39	-193,97	97,69	-196,67	95,00	-199,36	92,30	-202,06	89,60	-204,76	86,91	-207,45
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,53	135,69	-158,67	121,85	-172,51	108,01	-186,35	94,18	-200,18	80,35	-214,01	66,54	-227,82	52,74	-241,62	38,99	-255,37	25,37	-268,99
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	400,97	360,42	331,02	36,66	301,64	7,28	272,31	-22,05	243,03	-51,33	213,84	-80,52	184,77	-109,59	155,91	-138,45	127,40	-166,96	99,59	-194,77

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	267,07	276,54	272,23	-22,13	267,93	-26,43	263,62	-30,74	259,31	-35,05	255,01	-39,35	250,70	-43,66	246,39	-47,97	242,08	-52,28
17.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	-3,98	285,04	-9,32	279,70	-14,66	274,36	-20,00	269,02	-25,34	263,67	-30,69	258,33	-36,03	252,99	-41,37
17.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	-99,30	192,79	-101,57	190,53	-103,83	188,27	-106,09	186,01	-108,35	183,74	-110,62	181,48	-112,88	179,22	-115,14
17.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	-109,06	183,04	-111,32	180,79	-113,57	178,53	-115,83	176,28	-118,08	174,03	-120,33	171,77	-122,59	169,52	-124,84
17.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	177,85	464,92	170,56	457,64	163,28	450,36	156,00	443,08	148,72	435,79	141,43	428,51	134,15	421,23	126,87
17.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	159,41	447,34	152,98	440,92	146,56	434,49	140,13	428,07	133,71	421,65	127,29	415,22	120,86	408,80	114,44
17.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	110,16	398,95	104,59	393,38	99,02	387,81	93,45	382,25	87,89	376,68	82,32	371,11	76,75	365,54	71,18
17.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	172,16	459,48	165,12	452,45	158,09	445,41	151,05	438,37	144,01	431,33	136,97	424,29	129,93	417,26	122,90
17.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	69,65	356,21	61,85	348,42	54,06	340,63	46,27	332,84	38,48	325,04	30,68	317,25	22,89	309,46	15,10
17.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	59,85	346,54	52,18	338,88	44,52	331,21	36,85	323,55	29,19	315,89	21,53	308,22	13,86	300,56	6,20
17.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	91,02	376,21	81,85	367,05	72,69	357,88	63,52	348,71	54,35	339,54	45,18	330,37	36,01	321,21	26,85

**18. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 29.08.2012 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	-72,56	194,51	-80,45	186,61	-88,35	178,72	-96,24	170,83	-104,13	162,93	-112,03	155,04	-119,92	147,15	-127,81	139,25	-135,71
18.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	-106,75	161,89	-113,07	155,57	-119,39	149,25	-125,71	142,93	-132,03	136,61	-138,35	130,29	-144,67	123,97	-150,99	117,65	-157,31
18.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	-108,23	160,48	-114,48	154,22	-120,74	147,97	-126,99	141,72	-133,24	135,47	-139,49	129,22	-145,74	122,96	-152,00	116,71	-158,25

**19. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-20 от 28.06.2013 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	193,38		183,77	-99,71	174,17	-109,31	164,56	-118,92	154,96	-128,52	145,35	-138,13	135,74	-147,74	126,14	-157,34	116,53	-166,95
19.2.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	242,30		230,21	-53,27	218,11	-65,37	206,02	-77,46	193,92	-89,56	181,83	-101,65	169,73	-113,75	157,64	-125,84	145,54	-137,94
19.3.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	162,71		154,82	-128,66	146,94	-136,54	139,05	-144,43	131,17	-152,31	123,28	-160,20	115,39	-168,09	107,51	-175,97	99,62	-183,86
19.4.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	156,04		148,53	-134,95	141,02	-142,46	133,50	-149,98	125,99	-157,49	118,48	-165,00	110,97	-172,51	103,46	-180,02	95,94	-187,54
19.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	-65,75	206,10	-77,38	194,48	-89,00	182,85	-100,63	171,23	-112,25	159,61	-123,87	147,98	-135,50	136,36	-147,12
19.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	-189,88	89,06	-194,42	84,51	-198,97	79,97	-203,51	75,42	-208,06	70,87	-212,61	66,33	-217,15	61,78	-221,70
19.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	-136,01	142,42	-140,50	137,94	-144,98	133,45	-149,47	128,97	-153,95	124,48	-158,44	120,00	-162,92	115,51	-167,41
19.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	-164,09	115,16	-167,76	111,49	-171,43	107,82	-175,10	104,16	-178,76	100,49	-182,43	96,82	-186,10	93,15	-189,77
19.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	-180,18	100,32	-182,60	97,90	-185,02	95,48	-187,44	93,06	-189,86	90,63	-192,29	88,21	-194,71	85,79	-197,13
19.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	-86,33	180,68	-94,28	172,72	-102,24	164,77	-110,19	156,82	-118,14	148,87	-126,09	140,92	-134,04	132,96	-142,00
19.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	176,29		169,18	-105,78	162,06	-112,90	154,95	-120,01	147,84	-127,12	140,73	-134,23	133,61	-141,35	126,50	-148,46	119,39	-155,57
19.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	160,20		153,84	-121,12	147,47	-127,49	141,11	-133,85	134,74	-140,22	128,38	-146,58	122,02	-152,94	115,65	-159,31	109,29	-165,67
19.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	206,32		201,44	-92,92	196,57	-97,79	191,69	-102,67	186,82	-107,54	181,94	-112,42	177,06	-117,30	172,19	-122,17	167,31	-127,05
19.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	206,54	193,18	-101,18	179,88	-114,48	166,63	-127,73	153,46	-140,90	140,40	-153,96	127,48	-166,88	114,76	-179,60	102,32	-192,04



№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
19.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,02	280,78	-13,58	266,57	-27,79	252,43	-41,93	238,34	-56,02	224,34	-70,02	210,43	-83,93	196,64	-97,72	183,01	-111,35
19.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,29	125,57	-168,79	112,85	-181,51	100,13	-194,23	87,41	-206,95	74,71	-219,65	62,00	-232,36	49,32	-245,04	36,66	-257,70
19.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,84	436,98	142,62	413,19	118,83	389,48	95,12	365,87	71,51	342,38	48,02	319,05	24,69	295,91	1,55	273,02	-21,34
19.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	463,98	439,21	144,85	414,53	120,17	389,96	95,60	365,52	71,16	341,25	46,89	317,18	22,82	293,37	-0,99	269,91	-24,45
19.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,58	362,86	68,50	335,19	40,83	307,58	13,22	280,04	-14,32	252,61	-41,75	225,33	-69,03	198,26	-96,10	171,51	-122,85
19.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	-120,03	171,70	-122,66	169,07	-125,29	166,44	-127,92	163,81	-130,55	161,18	-133,18	158,55	-135,81	155,92	-138,44
19.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	-132,51	159,22	-135,14	156,58	-137,78	153,95	-140,41	151,32	-143,04	148,69	-145,67	146,06	-148,30	143,42	-150,94
19.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	133,52	421,62	127,26	415,37	121,01	409,11	114,75	402,86	108,50	396,61	102,25	390,35	95,99	384,10	89,74
19.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	87,56	376,31	81,95	370,70	76,34	365,09	70,73	359,48	65,12	353,86	59,50	348,25	53,89	342,64	48,28
19.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	-85,67	203,47	-90,89	198,26	-96,10	193,05	-101,31	187,84	-106,52	182,62	-111,74	177,41	-116,95	172,20	-122,16

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
19.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	-192,81	97,94	-196,42	94,34	-200,02	90,74	-203,62	87,14	-207,22	83,53	-210,83	79,93	-214,43	76,33	-218,03
19.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	-208,06	83,43	-210,93	80,57	-213,79	77,71	-216,65	74,85	-219,51	71,98	-222,38	69,12	-225,24	66,26	-228,10
19.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	48,01	335,43	41,07	328,48	34,12	321,53	27,17	314,59	20,23	307,64	13,28	300,69	6,33	293,74	-0,62
19.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	35,74	322,75	28,39	315,41	21,05	308,06	13,70	300,72	6,36	293,37	-0,99	286,03	-8,33	278,68	-15,68
19.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	71,20	357,37	63,01	349,17	54,81	340,97	46,61	332,78	38,42	324,58	30,22	316,38	22,02	308,18	13,82

**20. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-14 от 01.07.2014 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	189,31		184,60	-98,88	175,20	-108,28	165,80	-117,68	156,39	-127,09	146,99	-136,49	137,59	-145,89	128,18	-155,30	118,78	-164,70	109,38	-174,10
20.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	236,92		231,00	-52,48	219,17	-64,31	207,35	-76,13	195,52	-87,96	183,69	-99,79	171,87	-111,61	160,04	-123,44	148,22	-135,26	136,39	-147,09
20.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	159,14		155,28	-128,20	147,57	-135,91	139,86	-143,62	132,14	-151,34	124,43	-159,05	116,72	-166,76	109,00	-174,48	101,29	-182,19	93,58	-189,90
20.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	152,36		148,69	-134,79	141,36	-142,12	134,02	-149,46	126,69	-156,79	119,35	-164,13	112,02	-171,46	104,68	-178,80	97,35	-186,13	90,01	-193,47
20.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
	224,37		218,68	-64,80	207,31	-76,17	195,94	-87,54	184,57	-98,91	173,20	-110,28	161,82	-121,66	150,45	-133,03	139,08	-144,40	127,71	-155,77
20.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	93,69		91,52	-191,96	87,18	-196,30	82,84	-200,64	78,50	-204,98	74,16	-209,32	69,82	-213,66	65,48	-218,00	61,14	-222,34	56,80	-226,68
20.7.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																			
	116,98		115,26	-167,66	111,80	-171,12	108,33	-174,59	104,86	-178,06	101,40	-181,52	97,93	-184,99	94,47	-188,45	91,00	-191,92	87,53	-195,39
20.8.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																			
	95,55		93,52	-189,40	90,66	-192,26	87,80	-195,12	84,94	-197,98	82,08	-200,84	79,21	-203,71	76,35	-206,57	73,49	-209,43	70,63	-212,29
20.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	83,16		82,21	-200,71	80,29	-202,63	78,38	-204,54	76,47	-206,45	74,55	-208,37	72,64	-210,28	70,72	-212,20	68,81	-214,11	66,90	-216,02
20.10.	<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	144,68		130,21	-144,75	115,75	-159,21	101,28	-173,68	86,81	-188,15	72,34	-202,62	57,87	-217,09	43,40	-231,56	28,94	-246,02	14,47	-260,49

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	134,03		131,34	-143,62	125,93	-149,03	120,52	-154,44	115,12	-159,84	109,71	-165,25	104,30	-170,66	98,89	-176,07	93,48	-181,48	88,08	-186,88
20.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW</i>																			
	131,36		128,77	-146,19	123,56	-151,40	118,34	-156,62	113,12	-161,84	107,90	-167,06	102,68	-172,28	97,46	-177,50	92,24	-182,72	87,02	-187,94
20.13.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	213,90		211,29	-83,07	206,08	-88,28	200,87	-93,49	195,66	-98,70	190,44	-103,92	185,23	-109,13	180,02	-114,34	174,81	-119,55	169,60	-124,76
20.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	206,32		203,88	-90,48	199,01	-95,35	194,13	-100,23	189,25	-105,11	184,38	-109,98	179,50	-114,86	174,63	-119,73	169,75	-124,61	164,87	-129,49
20.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	105,15		103,35	-191,01	99,75	-194,61	96,14	-198,22	92,54	-201,82	88,94	-205,42	85,33	-209,03	81,73	-212,63	78,13	-216,23	74,52	-219,84
20.16.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	89,16		87,72	-206,64	84,86	-209,50	81,99	-212,37	79,13	-215,23	76,27	-218,09	73,40	-220,96	70,54	-223,82	67,68	-226,68	64,81	-229,55
20.17.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	250,82		248,72	-45,64	244,52	-49,84	240,32	-54,04	236,12	-58,24	231,92	-62,44	227,72	-66,64	223,52	-70,84	219,32	-75,04	215,12	-79,24
20.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	278,48		275,86	-18,50	270,61	-23,75	265,37	-28,99	260,12	-34,24	254,87	-39,49	249,63	-44,73	244,38	-49,98	239,13	-55,23	233,89	-60,47
20.19.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	222,80		220,84	-73,52	216,94	-77,42	213,03	-81,33	209,12	-85,24	205,22	-89,14	201,31	-93,05	197,41	-96,95	193,50	-100,86	189,59	-104,77

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
20.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																			
	176,96		175,64	-118,72	173,01	-121,35	170,38	-123,98	167,75	-126,61	165,12	-129,24	162,50	-131,86	159,87	-134,49	157,24	-137,12	154,61	-139,75
20.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																			
	164,48		163,17	-131,19	160,54	-133,82	157,90	-136,46	155,27	-139,09	152,64	-141,72	150,01	-144,35	147,38	-146,98	144,74	-149,62	142,11	-152,25
20.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	453,12		448,88	154,52	440,41	146,05	431,94	137,58	423,48	129,12	415,01	120,65	406,54	112,18	398,07	103,71	389,60	95,24	381,14	86,78
20.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	434,13		431,00	136,64	424,75	130,39	418,49	124,13	412,24	117,88	405,99	111,63	399,73	105,37	393,48	99,12	387,23	92,87	380,97	86,61
20.24.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	387,53	389,44	369,29	74,93	349,16	54,80	329,04	34,68	308,94	14,58	288,87	-5,49	268,81	-25,55	248,80	-45,56	228,82	-65,54	208,90	-85,46
20.25.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	447,43	454,06	430,04	135,68	406,07	111,71	382,16	87,80	358,32	63,96	334,57	40,21	310,94	16,58	287,44	-6,92	264,13	-30,23	241,06	-53,30
20.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	350,22		346,75	52,39	339,80	45,44	332,85	38,49	325,91	31,55	318,96	24,60	312,01	17,65	305,06	10,70	298,12	3,76	291,17	-3,19
20.27.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	387,94	351,65	323,81	29,45	296,01	1,65	268,24	-26,12	240,52	-53,84	212,86	-81,50	185,32	-109,04	157,93	-136,43	130,80	-163,56	104,17	-190,19
20.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	338,34		334,67	40,31	327,32	32,96	319,98	25,62	312,63	18,27	305,29	10,93	297,94	3,58	290,60	-3,76	283,25	-11,11	275,91	-18,45
20.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	374,66		371,16	76,80	362,96	68,60	354,77	60,41	346,57	52,21	338,37	44,01	330,17	35,81	321,97	27,61	313,78	19,42	305,58	11,22
20.30.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																			
	389,60		385,64	91,28	377,74	83,38	369,83	75,47	361,93	67,57	354,03	59,67	346,12	51,76	338,22	43,86	330,31	35,95	322,41	28,05

Следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за целите на ценообразуването прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина, премията следва да бъде определена в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Изказвания по т.2.:

**А. Иванова:**

Уважаеми г-н Председател, уважаема Комисия, настоящият проект на решение е след проведено обществено обсъждане, в резултат на което на заинтересованите страни е дадена възможност да предоставят своите възражения или становища. В тази връзка в Комисията са постъпили 15 на брой становища. Работната група е разгледала и описала всяко едно от тях, като подробно сме се аргументирали защо приемаме същите за неоснователни или необосновани. Същевременно следва да имаме предвид, че с решение на Народното събрание е обявен мораториум върху цените на електрическата енергия, на топлинната енергия и на ВиК услугите за справяне с ценовата криза. В тази връзка следва да се има предвид, че в конкретния случай проектът на решение, който разглеждаме, е свързан с изменение на определени премии с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, като всички знаем, че съгласно нормативната база премиите се определят като разлика между вече определени или актуализирани преференциални цени през годините от съответните решения на Комисията и определената прогнозна пазарна цена от същото това ценово решение считано от 01.07.2021 г., а именно: Ц-25. В тази връзка и предвид посоченото в решението на Народното събрание за налагане на мораториум следва, че определяне на премии с настоящото решение не попада в хипотезата на наложения мораториум от страна на Народното събрание. В тази връзка Комисията е изпълнила своето задължение по чл. 31б от Закона за енергетиката, а именно при съществено изменение има право Комисията да измени, но не повече от веднъж на шест месеца, определените премии. В тази връзка сме изменили размера на премиите, които подробно са посочени в настоящия проект на решение и в резултат, на което:

*На основание чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 28, ал. 3 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия*

**КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*I. Изменя, считано от 01.01.2022 г., Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, като тук от стр. 36 до стр. 60 подробно са посочени измененията на премиите:*

*II. На основание чл. 31б, ал. 4 от Закона за енергетиката това решение влиза в сила от деня на приемането му от Комисията за енергийно и водно регулиране.*

**И. Н. Иванов:**

Благодаря, г-жо Иванова. Има ли допълнение от страна на членовете на Комисията? Заповядайте, г-н Младеновски! Имате думата.

**П. Младеновски:**

Уважаеми г-н Председател, уважаеми членове на Комисията, аз само искам да допълня. На стр. 2 е останало от доклада, има допуснатата грешка в първи абзац, който

започва „от друга страна...“. Второто изречение би следвало да е: „същевременно, като се вземат предвид постигнатите нива на пазара „ден напред“ цената за базов товар за второто полугодие на 2021 г. е в размер на 309,15 лв./MWh“.

**И. Н. Иванов:**

Благодаря, г-н Младеновски, всъщност тук се касае за промяна, както на стойността...

**П. Младеновски:**

Тъй като вече имаме отчетни данни няма как да...

**И. Н. Иванов:**

Да! Не се касае за фючърсни сделки в това изречение, а се касае цената на борсата „ден напред“, на сегмента „ден напред“. Това отразено ли е във варианта, който ще бъде пуснат за подпис? Да, добре. Колеги, имате ли изказвания? Да, заповядайте! Г-н Владимиров, имате думата!

**В. Владимиров:**

Благодаря Ви, г-н Председател, уважаеми колеги, имам една молба, тъй като чухме заключението на работната група относно това, че мораториумът не ограничава нашето действие и решение относно определяне на прогнозна пазарна цена и премии, специално за тези ВЕИ-та. Моля, ако може да прочетем точния текст на мораториума, тъй като там има една част, която дава яснота, че се отнася единствено за регулиран пазар. С тази молба, за протокола, просто Ви моля. Точният текст, без коментар. Благодаря Ви!

**И. Н. Иванов:**

Точно така. Точният текст, моля Ви, прочетете. Той е в рамките на едно изречение и това е решението, което коригира първоначалното решение на мораториума.

**А. Иванова:**

Да го прочета?

**И. Н. Иванов:**

Моля. Разбира се. Точно това е...

**А. Иванова:**

На стр. 4 от проекта на решение, втори абзац, зачитам: „С Решение за изменение и допълнение на Решение на Народното събрание (НС) за справяне с ценовата криза на електроенергията, прието на 15 декември 2021 г., обн. ДВ, бр. 108 от 17.12.2021 г. НС е наложило мораториум върху цената на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия на регулиран пазар на нивата от 16 декември 2021 г., като срокът на неговото действие е до 31 март 2022 г.“.

**И. Н. Иванов:**

Това е инплицитно текстът, който е по „Държавен вестник“. Щях да се кача горе да донеса и „Държавен вестник“, но г-жа Иванова съвсем точно го е отразила в доклада.

**Р. Осман:**

Може ли?

**И. Н. Иванов:**

Разбира се! Заповядайте, г-н Осман.

**Р. Осман:**

Не мога да не се включа, за да остане в стенографския протокол. Уважаеми колеги, като юрист, длъжен съм да го кажа. Абстрахирам се от всичко останало. За съжаление мораториумът като термин в правния език го няма. Има решение на Конституционния съд, че с решение на парламента, с т.нар. мораториум не могат да бъдат отменени правомощия на съответни независими органи. Това може да стане единствено с промяна на съответния закон, но в случая ние нямаме изход като Комисия. Казах го, когато предложих да отложим всички други заседания, когато са решили да приемат подобно решение, но казвам за юристите, това е, даже последното решение на Конституционния съд, мисля, че е от 28 септември. Подобен текст имаше. Конституционният съд се произнесе много категорично и тогава, и от по предишни решения, че те са противоконституционни. Но в случая има едно решение, обединиха се, включително и изпълнителната власт каза, че трябва да има едно подобно решение. Слушахме законодателната власт, оттам нататък ние остава да изпълним. Това е нагласата на обществото. Разяснителната кампания за изпълнителната власт, те трябва да обяснят, законодателя трябва да обясни по какъв начин става. Ние в случая ще изпълним, разбира се. Има едно подобрене в мораториума с второто решение, вече в следващия ден, така както беше изчетен, става въпрос за регулирания... Затова съвсем по нормален път ние си продължаваме по този ред. Какво е наложило представителите на изпълнителната власт и на законодателната да направят предложение за изменение на мораториума? Не знам дали е наша работа да се каже или не, на втория ден. Какво щеше да стане, ако нямаше изменение? Това са неща, които обществото ще се интересува да ги знае. Кое е било правилно или не? Не е моя работа да коментирам законодателната власт. В случая аз лично ще гласувам, въпреки че имам някакви възражения като цяло за мораториумите. Ще гласувам в подкрепа на решението. Проектът, който ни се предлага от работната група, г-н Председател, ако някой се интересува може да коментира, ако знае подробности.

**И. Н. Иванов:**

Благодаря Ви, г-н Осман! Ще си позволя съвсем кратък коментар в две насоки. Първо, ако беше прието първоначалното решение без измененията, които бяха направени на следващия ден, мораториумът щеше да има ретроактивно действие от 01.01.2021 г., респективно цените на електрическата енергия, на ВиК услугите и на топлинната енергия, трябваше да бъдат намалени, тъй като те бяха повишени от 01.07.2021 г. Връщането назад с още шест месеца, трябваше да доведе до тяхното намаляване, което наистина е една практически абсурдна ситуация в сегашния момент. На второ място, по начало чрез мораториума за три месеца и половина Комисията за енергийно и водно регулиране се лишава от правото да определя цени на електрическата енергия, ВиК услугите и топлинната енергия за регулирания пазар. Има практика Народното събрание, когато през 2015 г. имаше силна дискусия, която завърши със създаване на Фонд „Сигурност на енергийната система“, тогава беше отложено с един месец, т.е. беше отнето правото на регулатора на 01 юли да излезе с решение и беше пренасочено решението за 01 август. Да, с преходна и заключителна разпоредба в закона, защото това е нормален легален начин за въвеждане на такова действие. Аз ще се спра, за да не взимам повторно думата върху самия доклад. Поздравявам работната група за това, че показва професионализъм, компетентност и една твърда позиция в защита на закона и на нормативната уредба в областта на енергетиката на Република България. В крайна сметка ние сме независим регулатор и трябва да се водим единствено от закона и нормативните изисквания. На второ място, виждам, че има над 30 предложения, които са възникнали след проведеното обществено обсъждане. Отговорът, който се дава от работната група, е наистина много добре мотивиран и считам, че работната група и в това отношение дава ясно становище, защо Комисията се произнася днес, с което завършва процедурата, която беше започнала отначало със закрито заседание, а след това с обществено обсъждане и защо не попада в обсега на мораториума днешното решение на Комисията за енергийно и водно



регулиране. Бих казал, че към всичко това има много ясен аргумент със самите данни, които са дадени. Някои от тях отчетни за близо шест месеца - от 01 юли насам, други прогнозни - до 30 юни 2022 г. и напълно основателно е определена прогнозната пазарна цена на 293 лв. и стотинки. С това Комисията защитава обществен интерес, защото се касае за обществени средства, които са акумулирани във Фонд „Сигурност на енергийната система“ и които трябва да служат за развитието на енергийния сектор в България, в посока на насоките, които са дадени от Европейската комисия за това. Именно по тази причина там се акумулират средствата от продажбата на емисиите въглероден диоксид, които Република България осъществява на платформата за търговия в Брюксел и целта е средствата да бъдат насочени именно за развитие на енергетиката в посока, която е детерминирана с решенията на... както директиви, така и регламенти на Европейски съюз. 350 млн. милиона на годишна база (които може би ще са и повече след това задържане на цените на много високо ниво, дори и продължаващо повишаване) биха били насочени по един път, който несъответства на закона и наредбите. Имам предвид закона в частта на чл. 31 б, ал. 1, мисля т. 7, с което са дадени тези права на Комисията. В наредбата се уточнява, че това изменение, за което говореше г-жа Иванова, трябва да бъде не по-малко от 15%, но Вие всъщност, като следите как се изменят цените, средно месечното изменение на цените натрупано преди днешната дата, е сигурно колко, не знам, г-н Младеновски, 180% ли? Колко? Тук беше записано: 150%. Комисията не би имала отговор, ако ние не се произнесем с решения. Ако някой попита, защо не се произнасяте? Кого Вие всъщност защитавате с това, че се покривате и не взимате решение? Не защитавате обществен интерес. И аз мисля, че ние шест години защитаваме обществен интерес и считам, че с днешното решение продължаваме по избрания от нас правилен път и това е справедливото решение, което Комисията може да вземе. Колеги? Г-н Осман, заповядайте!

**Р. Осман:**

Уважаеми г-н Председател, тъй като се ориентираме към приключване, много държа наистина не толкова да коментирам, колкото да изразя, мисля, че горе-долу това е становище на всички. Имаше коментари по адрес на Комисията, че точно в определен момент Комисията излиза с някакво становище за определяне цени на ток, вода, топло. Бяхме обвинени неоснователно, а истината е, че процедурата на цялото административно производство е много дълга, започнала е много преди да стартира съставяне на правителството, но случайно съвпадение е, когато бяха като в проект все още. Ако нямаше мораториум, днес щеше да е решението, тогава не е било даже, когато беше избрано правителството, решение...

**И. Н. Иванов:**

Така е.

**Р. Осман:**

...Но никой не можеше да предвиди кога ще бъде възложен мандатът на правителството, кога ще бъде гласувано в Народното събрание. Никой не беше в състояние. Административното производство при нас започва много, много преди да стартира процедурата по възлагане на проучвателен мандат от страна на президента към когото и да е било, т.е. тези критики, не толкова обвинения, критики по адрес на Комисията са неоснователни и не отговарят на истината. Държа това нещо да е много ясно, да подчертая, че в своите действия просто е спазена самата процедура. Понякога определени заседания на Комисията съвпадат с някакви други събития в обществото. Те съвпадат. Не винаги решенията, които взима Комисията, се харесват на определени среди, но в края на краищата ние си изпълняваме нашите задължения. Благодаря!

**И. Н. Иванов:**

Благодаря Ви, г-н Осман! Изцяло споделям Вашето становище относно

спекулациите, които бяха направени, че ние провеждаме някаква провокация спрямо правителството, тъй като излизаме с доклада в деня, когато правителството положи клетва. Няма такова нещо. Месец по-рано, Комисията беше направила график на датите, по който трябва да протече цялата процедура, с оглед на това на днешния ден (01 януари) да излезем с финалните решения по отделните сектори, които бяха групирани в четири доклада, два от които ние спряхме като процедура именно по повод на гласувания мораториум. Г-н Йорданов, заповядайте! Имате думата.

**А. Йорданов:**

Благодаря, г-н Председател! Аз искам само едно съвсем кратко изказване. Първо, да Ви поправа, доколкото имам спомени, по отношение на решението от 2015 г. Тогава не беше налице ограничаване на регулаторните правомощия, просто законодателят даде възможност на регулатора да удължи регулаторния период.

**И. Н. Иванов:**

До края.

**А. Йорданов:**

И всъщност решението за удължаване на регулаторния период беше на независимия регулатор, както е и редно по закон. И второто нещо, без да коментирам действията на законодателна, изпълнителна власт. Доколкото ми е известно, това е прецедент в историята на европейските регулатори - да биват ограничавани правомощия на независим регулаторен орган.

**И. Н. Иванов:**

Точно така. Колеги, има ли други желания за изказване? Ако няма, преминаваме към гласуване. Подлагам на гласуване проекта на решение, изготвен от работната група, прочетен от г-жа Ана Иванова.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 28, ал. 3 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия**

## **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**I. Изменя, считано от 01.01.2022 г., Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX, както следва:**

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:</b>		
1.1.	<b>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</b>	<b>213,09</b>	<b>0,00</b>
1.2.	<b>Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</b>	<b>178,68</b>	<b>0,00</b>
1.3.	<b>Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</b>	<b>171,18</b>	<b>0,00</b>
1.4.	<b>Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</b>	<b>253,48</b>	<b>0,00</b>
1.5.	<b>Микро ВЕЦ с помпи</b>	<b>112,48</b>	<b>0,00</b>
1.6.	<b>ВгЕЦ работещи до 2250 часа</b>	<b>188,29</b>	<b>0,00</b>
1.7.	<b>ВгЕЦ работещи над 2250 часа</b>	<b>172,95</b>	<b>0,00</b>
1.8.	<b>ВгЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</b>	<b>148,58</b>	<b>0,00</b>

1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	424,15
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	0,00
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	0,00
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	0,00
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	0,00
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	103,64
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	8,37
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	0,00
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	0,00
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	0,00
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	0,00
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	0,00
2.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:</b>		
2.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	0,00
2.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	0,00
2.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	0,00
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	0,00
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	0,00
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	0,00
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	0,00

2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	0,00
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	308,81
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	210,64
2.11.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW	236,43	0,00
2.12.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	300,91	6,55
2.13.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW	149,49	0,00
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	0,00
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	0,00
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	439,16	144,80
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	63,72
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	74,98
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	0,00
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	0,00
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	0,00
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	0,00
3.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР</b>		
3.1.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл	397,95	103,59
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	392,90	98,54
3.3.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл	388,04	93,68

3.4.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл	425,95	131,59
4.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР</b>		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	0,00
4.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	0,00
4.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	0,00
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	0,00
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	0,00
4.7.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	316,11	41,15
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	0,00
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	0,00
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	0,00
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	0,00
4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,15	0,00
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109,83	0,00
4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	276,54	0,00
4.15.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл	295,72	1,36
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	149,53	0,00

4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	0,00
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	0,00
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	185,13
4.20.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	460,19	165,83
4.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	410,09	115,73
4.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	473,56	179,20
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	77,44
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	360,42	66,06
4.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	361,87	67,51
4.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	394,55	100,19
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	0,00
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	0,00
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	0,00
6.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР</b>		
6.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	0,00
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	0,00
6.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,71	0,00

6.4.	Високонаторни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	0,00
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	0,00
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
6.7.	ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	0,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВгЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	0,00
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	196,58	0,00
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	0,00
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	0,00
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	0,00
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	0,00
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	206,54	0,00
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	295,02	0,66
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	138,29	0,00
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	463,98	169,62



6.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	139,77
6.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	93,17
6.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	460,84	166,48
6.25.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349,32	54,96
6.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	390,58	96,22
6.27.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337,44	43,08
6.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373,76	79,40
7.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР</b>		
7.1.	Нисконапонни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	0,00
7.2.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	236,92	0,00
7.3.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	0,00
7.4.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	0,00
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	0,00
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	0,00
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	0,00
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	0,00
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	0,00
7.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	144,68	0,00

7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	0,00
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	0,00
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	0,00
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	0,00
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	0,00
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	0,00
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	0,00
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	158,76
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	139,77
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	389,44	95,08
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	454,06	159,70
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	55,86
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	351,65	57,29

7.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	43,98
7.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	80,30
7.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	95,24
8.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР</b>		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	0,00
8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	0,00
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	16,33
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	349,87	55,51
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	2,53
8.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	40,36
9.	<b>Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР</b>		

9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	497,40	203,04
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	458,10	163,74
9.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа.	409,24	114,88
10.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
10.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	82,42
10.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	352,02	57,66
10.3.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	54,70
11.	<b>Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР</b>		
11.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	294,01	0,00

12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
14.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	0,00
15.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
15.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00

**16. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 07.11.2011 г. на КЕВР:**

**Таблица № 1:**

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
16.1.	<i>Нископотенци рурлови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	222,83		216,55	0,00	203,98	0,00	191,41	0,00	178,84	0,00	166,27	0,00	153,71	0,00	141,14	0,00	128,57	0,00	116,00	0,00	103,43	0,00
16.2.	<i>Среднопотенци деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	186,87		181,71	0,00	171,39	0,00	161,08	0,00	150,76	0,00	140,44	0,00	130,12	0,00	119,80	0,00	109,49	0,00	99,17	0,00	88,85	0,00
16.3.	<i>Високотенци деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																					
	179,04		174,13	0,00	164,30	0,00	154,47	0,00	144,64	0,00	134,81	0,00	124,98	0,00	115,15	0,00	105,32	0,00	95,49	0,00	85,66	0,00
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																					
	265,05		257,45	0,00	242,24	0,00	227,03	0,00	211,82	0,00	196,61	0,00	181,40	0,00	166,19	0,00	150,98	0,00	135,77	0,00	120,56	0,00
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																					
	112,10		109,12	0,00	103,15	0,00	97,19	0,00	91,22	0,00	85,26	0,00	79,29	0,00	73,33	0,00	67,36	0,00	61,40	0,00	55,43	0,00
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																					
	191,00		187,18	0,00	179,54	0,00	171,91	0,00	164,27	0,00	156,63	0,00	148,99	0,00	141,35	0,00	133,72	0,00	126,08	0,00	118,44	0,00
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																					
	173,06		169,65	0,00	162,84	0,00	156,03	0,00	149,22	0,00	142,41	0,00	135,60	0,00	128,79	0,00	121,98	0,00	115,17	0,00	108,36	0,00
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																					
	137,06		134,99	0,00	130,86	0,00	126,73	0,00	122,60	0,00	118,47	0,00	114,34	0,00	110,21	0,00	106,08	0,00	101,95	0,00	97,82	0,00
16.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																					
	583,77		569,27	294,31	540,27	265,31	511,28	236,32	482,28	207,32	453,28	178,32	424,29	149,33	395,29	120,33	366,29	91,33	337,30	62,34	308,30	33,34
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																					
	485,60		473,67	198,71	449,82	174,86	425,97	151,01	402,11	127,15	378,26	103,3	354,41	79,45	330,56	55,60	306,70	31,74	282,85	7,89	259,00	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																						
16.11.	255,51	236,43	221,90	0,00	207,41	0,00	192,97	0,00	178,61	0,00	164,33	0,00	150,18	0,00	136,18	0,00	122,42	0,00	109,98	0,00	102,44	0,00
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																						
16.12.	282,15	300,91	286,05	0,00	271,24	0,00	256,49	0,00	241,81	0,00	227,20	0,00	212,70	0,00	198,33	0,00	184,12	0,00	170,12	0,00	163,23	0,00
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																						
16.13.	227,20	149,49	135,64	0,00	121,80	0,00	107,95	0,00	94,11	0,00	80,28	0,00	66,45	0,00	52,63	0,00	38,84	0,00	25,11	0,00	18,34	0,00
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																						
16.14.	405,61	439,16	417,04	122,68	394,99	100,63	373,00	78,64	351,10	56,74	329,31	34,95	307,66	13,30	286,17	0,00	264,88	0,00	243,88	0,00	233,50	0,00
<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																						
16.15.	253,03		249,34	0,00	241,96	0,00	234,58	0,00	227,20	0,00	219,82	0,00	212,43	0,00	205,05	0,00	197,67	0,00	190,29	0,00	182,91	0,00
<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																						
16.16.	243,86		240,40	0,00	233,50	0,00	226,60	0,00	219,69	0,00	212,79	0,00	205,89	0,00	198,99	0,00	192,08	0,00	185,18	0,00	178,28	0,00
<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																						
16.17.	132,05		129,73	0,00	125,10	0,00	120,47	0,00	115,84	0,00	111,21	0,00	106,57	0,00	101,94	0,00	97,31	0,00	92,68	0,00	88,05	0,00
<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци</i>																						
16.18.	119,27		117,45	0,00	113,81	0,00	110,17	0,00	106,53	0,00	102,89	0,00	99,24	0,00	95,60	0,00	91,96	0,00	88,32	0,00	84,68	0,00
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																						
16.19.	429,42	392,90	360,19	65,83	327,50	33,14	294,85	0,49	262,25	0,00	229,72	0,00	197,30	0,00	165,06	0,00	133,15	0,00	101,92	0,00	86,84	0,00

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	0,00	201,59	0,00	198,55	0,00	195,51	0,00	192,47	0,00	189,42	0,00	186,38	0,00	183,34	0,00
16.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	0,00	190,79	0,00	187,76	0,00	184,73	0,00	181,71	0,00	178,68	0,00	175,65	0,00	172,62	0,00
16.3.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	335,19	358,08	352,30	57,94	346,51	52,15	340,73	46,37	334,94	40,58	329,16	34,80	323,37	29,01	317,59	23,23	311,80	17,44
16.4.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	348,61	369,34	362,85	68,49	356,37	62,01	349,88	55,52	343,39	49,03	336,91	42,55	330,42	36,06	323,93	29,57	317,44	23,08
16.5.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	390,76	397,95	387,47	93,11	376,99	82,63	366,51	72,15	356,03	61,67	345,56	51,20	335,08	40,72	324,60	30,24	314,12	19,76
16.6.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл</i>																	
	380,45	388,04	377,73	83,37	367,43	73,07	357,12	62,76	346,82	52,46	336,51	42,15	326,20	31,84	315,90	21,54	305,59	11,23
16.7.	<i>Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл</i>																	
	419,11	425,95	413,62	119,26	401,29	106,93	388,96	94,60	376,63	82,27	364,30	69,94	351,96	57,60	339,63	45,27	327,30	32,94

## 17. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-019 от 28.06.2012 г. на КЕВР:

Таблица № 1:



№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<i>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	193,35		188,55	0,00	178,94	0,00	169,34	0,00	159,73	0,00	150,12	0,00	140,52	0,00	130,91	0,00	121,31	0,00	111,70	0,00
17.2.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	162,69		158,75	0,00	150,86	0,00	142,98	0,00	135,09	0,00	127,20	0,00	119,32	0,00	111,43	0,00	103,55	0,00	95,66	0,00
17.3.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	156,01		152,25	0,00	144,74	0,00	137,23	0,00	129,72	0,00	122,21	0,00	114,69	0,00	107,18	0,00	99,67	0,00	92,16	0,00
17.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	0,00	211,90	0,00	200,27	0,00	188,65	0,00	177,03	0,00	165,40	0,00	153,78	0,00	142,16	0,00	130,53	0,00
17.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	0,00	91,31	0,00	86,75	0,00	82,19	0,00	77,63	0,00	73,08	0,00	68,52	0,00	63,96	0,00	59,40	0,00
17.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	0,00	141,43	0,00	136,57	0,00	131,71	0,00	126,85	0,00	121,99	0,00	117,13	0,00	112,27	0,00	107,41	0,00
17.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	0,00	126,37	0,00	122,14	0,00	117,92	0,00	113,69	0,00	109,46	0,00	105,23	0,00	101,00	0,00	96,78	0,00
17.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	0,00	100,80	0,00	98,38	0,00	95,96	0,00	93,54	0,00	91,12	0,00	88,70	0,00	86,28	0,00	83,86	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.9.	<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	316,11		309,70	34,74	296,87	21,91	284,03	9,07	271,20	0,00	258,37	0,00	245,54	0,00	232,71	0,00	219,87	0,00	207,04	0,00
17.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	0,00	223,14	0,00	213,87	0,00	204,59	0,00	195,32	0,00	186,04	0,00	176,77	0,00	167,49	0,00	158,22	0,00
17.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	0,00	222,41	0,00	213,17	0,00	203,93	0,00	194,69	0,00	185,45	0,00	176,21	0,00	166,97	0,00	157,73	0,00
17.12.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	234,09		231,35	0,00	225,86	0,00	220,37	0,00	214,89	0,00	209,40	0,00	203,91	0,00	198,42	0,00	192,94	0,00	187,45	0,00
17.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	226,14		223,57	0,00	218,44	0,00	213,31	0,00	208,18	0,00	203,05	0,00	197,91	0,00	192,78	0,00	187,65	0,00	182,52	0,00
17.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	120,15		118,43	0,00	114,99	0,00	111,54	0,00	108,10	0,00	104,66	0,00	101,21	0,00	97,77	0,00	94,33	0,00	90,88	0,00
17.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	109,83		108,48	0,00	105,78	0,00	103,09	0,00	100,39	0,00	97,69	0,00	95,00	0,00	92,30	0,00	89,60	0,00	86,91	0,00
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от почистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,53	135,69	0,00	121,85	0,00	108,01	0,00	94,18	0,00	80,35	0,00	66,54	0,00	52,74	0,00	38,99	0,00	25,37	0,00
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	400,97	360,42	331,02	36,66	301,64	7,28	272,31	0,00	243,03	0,00	213,84	0,00	184,77	0,00	155,91	0,00	127,40	0,00	99,59	0,00

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	267,07	276,54	272,23	0,00	267,93	0,00	263,62	0,00	259,31	0,00	255,01	0,00	250,70	0,00	246,39	0,00	242,08	0,00
17.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	0,00	285,04	0,00	279,70	0,00	274,36	0,00	269,02	0,00	263,67	0,00	258,33	0,00	252,99	0,00
17.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	0,00	192,79	0,00	190,53	0,00	188,27	0,00	186,01	0,00	183,74	0,00	181,48	0,00	179,22	0,00
17.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	0,00	183,04	0,00	180,79	0,00	178,53	0,00	176,28	0,00	174,03	0,00	171,77	0,00	169,52	0,00
17.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	177,85	464,92	170,56	457,64	163,28	450,36	156,00	443,08	148,72	435,79	141,43	428,51	134,15	421,23	126,87
17.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	159,41	447,34	152,98	440,92	146,56	434,49	140,13	428,07	133,71	421,65	127,29	415,22	120,86	408,80	114,44
17.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	110,16	398,95	104,59	393,38	99,02	387,81	93,45	382,25	87,89	376,68	82,32	371,11	76,75	365,54	71,18
17.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	172,16	459,48	165,12	452,45	158,09	445,41	151,05	438,37	144,01	431,33	136,97	424,29	129,93	417,26	122,90
17.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	69,65	356,21	61,85	348,42	54,06	340,63	46,27	332,84	38,48	325,04	30,68	317,25	22,89	309,46	15,10
17.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	59,85	346,54	52,18	338,88	44,52	331,21	36,85	323,55	29,19	315,89	21,53	308,22	13,86	300,56	6,20
17.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	91,02	376,21	81,85	367,05	72,69	357,88	63,52	348,71	54,35	339,54	45,18	330,37	36,01	321,21	26,85

## 18. Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-29 от 29.08.2012 г. на КЕВР:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	0,00	194,51	0,00	186,61	0,00	178,72	0,00	170,83	0,00	162,93	0,00	155,04	0,00	147,15	0,00	139,25	0,00
18.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	0,00	161,89	0,00	155,57	0,00	149,25	0,00	142,93	0,00	136,61	0,00	130,29	0,00	123,97	0,00	117,65	0,00
18.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	0,00	160,48	0,00	154,22	0,00	147,97	0,00	141,72	0,00	135,47	0,00	129,22	0,00	122,96	0,00	116,71	0,00

**19. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-20 от 28.06.2013 г. на КЕВР:**

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	193,38		183,77	0,00	174,17	0,00	164,56	0,00	154,96	0,00	145,35	0,00	135,74	0,00	126,14	0,00	116,53	0,00
19.2.	<i>Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	242,30		230,21	0,00	218,11	0,00	206,02	0,00	193,92	0,00	181,83	0,00	169,73	0,00	157,64	0,00	145,54	0,00
19.3.	<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	162,71		154,82	0,00	146,94	0,00	139,05	0,00	131,17	0,00	123,28	0,00	115,39	0,00	107,51	0,00	99,62	0,00
19.4.	<i>Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																	
	156,04		148,53	0,00	141,02	0,00	133,50	0,00	125,99	0,00	118,48	0,00	110,97	0,00	103,46	0,00	95,94	0,00
19.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	0,00	206,10	0,00	194,48	0,00	182,85	0,00	171,23	0,00	159,61	0,00	147,98	0,00	136,36	0,00
19.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	0,00	89,06	0,00	84,51	0,00	79,97	0,00	75,42	0,00	70,87	0,00	66,33	0,00	61,78	0,00
19.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	0,00	142,42	0,00	137,94	0,00	133,45	0,00	128,97	0,00	124,48	0,00	120,00	0,00	115,51	0,00
19.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	0,00	115,16	0,00	111,49	0,00	107,82	0,00	104,16	0,00	100,49	0,00	96,82	0,00	93,15	0,00
19.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	0,00	100,32	0,00	97,90	0,00	95,48	0,00	93,06	0,00	90,63	0,00	88,21	0,00	85,79	0,00
19.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	0,00	180,68	0,00	172,72	0,00	164,77	0,00	156,82	0,00	148,87	0,00	140,92	0,00	132,96	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	176,29		169,18	0,00	162,06	0,00	154,95	0,00	147,84	0,00	140,73	0,00	133,61	0,00	126,50	0,00	119,39	0,00
19.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	160,20		153,84	0,00	147,47	0,00	141,11	0,00	134,74	0,00	128,38	0,00	122,02	0,00	115,65	0,00	109,29	0,00
19.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	206,32		201,44	0,00	196,57	0,00	191,69	0,00	186,82	0,00	181,94	0,00	177,06	0,00	172,19	0,00	167,31	0,00
19.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	206,54	193,18	0,00	179,88	0,00	166,63	0,00	153,46	0,00	140,40	0,00	127,48	0,00	114,76	0,00	102,32	0,00
19.15.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	277,39	295,02	280,78	0,00	266,57	0,00	252,43	0,00	238,34	0,00	224,34	0,00	210,43	0,00	196,64	0,00	183,01	0,00
19.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	221,71	138,29	125,57	0,00	112,85	0,00	100,13	0,00	87,41	0,00	74,71	0,00	62,00	0,00	49,32	0,00	36,66	0,00
19.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	447,43	460,84	436,98	142,62	413,19	118,83	389,48	95,12	365,87	71,51	342,38	48,02	319,05	24,69	295,91	1,55	273,02	0,00
19.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	463,98	439,21	144,85	414,53	120,17	389,96	95,60	365,52	71,16	341,25	46,89	317,18	22,82	293,37	0,00	269,91	0,00
19.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	387,04	390,58	362,86	68,50	335,19	40,83	307,58	13,22	280,04	0,00	252,61	0,00	225,33	0,00	198,26	0,00	171,51	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	0,00	171,70	0,00	169,07	0,00	166,44	0,00	163,81	0,00	161,18	0,00	158,55	0,00	155,92	0,00
19.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	0,00	159,22	0,00	156,58	0,00	153,95	0,00	151,32	0,00	148,69	0,00	146,06	0,00	143,42	0,00
19.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		427,88	133,52	421,62	127,26	415,37	121,01	409,11	114,75	402,86	108,50	396,61	102,25	390,35	95,99	384,10	89,74
19.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	387,53		381,92	87,56	376,31	81,95	370,70	76,34	365,09	70,73	359,48	65,12	353,86	59,50	348,25	53,89	342,64	48,28
19.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	213,90		208,69	0,00	203,47	0,00	198,26	0,00	193,05	0,00	187,84	0,00	182,62	0,00	177,41	0,00	172,20	0,00
19.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	105,15		101,55	0,00	97,94	0,00	94,34	0,00	90,74	0,00	87,14	0,00	83,53	0,00	79,93	0,00	76,33	0,00
19.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		86,30	0,00	83,43	0,00	80,57	0,00	77,71	0,00	74,85	0,00	71,98	0,00	69,12	0,00	66,26	0,00
19.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	349,32		342,37	48,01	335,43	41,07	328,48	34,12	321,53	27,17	314,59	20,23	307,64	13,28	300,69	6,33	293,74	0,00
19.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	35,74	322,75	28,39	315,41	21,05	308,06	13,70	300,72	6,36	293,37	0,00	286,03	0,00	278,68	0,00
19.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	71,20	357,37	63,01	349,17	54,81	340,97	46,61	332,78	38,42	324,58	30,22	316,38	22,02	308,18	13,82

## 20. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-14 от 01.07.2014 г. на КЕВР:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.1.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	189,31		184,60	0,00	175,20	0,00	165,80	0,00	156,39	0,00	146,99	0,00	137,59	0,00	128,18	0,00	118,78	0,00	109,38	0,00
20.2.	<i>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	236,92		231,00	0,00	219,17	0,00	207,35	0,00	195,52	0,00	183,69	0,00	171,87	0,00	160,04	0,00	148,22	0,00	136,39	0,00
20.3.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	159,14		155,28	0,00	147,57	0,00	139,86	0,00	132,14	0,00	124,43	0,00	116,72	0,00	109,00	0,00	101,29	0,00	93,58	0,00
20.4.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	152,36		148,69	0,00	141,36	0,00	134,02	0,00	126,69	0,00	119,35	0,00	112,02	0,00	104,68	0,00	97,35	0,00	90,01	0,00
20.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
	224,37		218,68	0,00	207,31	0,00	195,94	0,00	184,57	0,00	173,20	0,00	161,82	0,00	150,45	0,00	139,08	0,00	127,71	0,00
20.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	93,69		91,52	0,00	87,18	0,00	82,84	0,00	78,50	0,00	74,16	0,00	69,82	0,00	65,48	0,00	61,14	0,00	56,80	0,00
20.7.	<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																			
	116,98		115,26	0,00	111,80	0,00	108,33	0,00	104,86	0,00	101,40	0,00	97,93	0,00	94,47	0,00	91,00	0,00	87,53	0,00



№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.8.			<i>ВтеЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																			
	95,55		93,52	0,00	90,66	0,00	87,80	0,00	84,94	0,00	82,08	0,00	79,21	0,00	76,35	0,00	73,49	0,00	70,63	0,00		
20.9.			<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	83,16		82,21	0,00	80,29	0,00	78,38	0,00	76,47	0,00	74,55	0,00	72,64	0,00	70,72	0,00	68,81	0,00	66,90	0,00		
20.10.			<i>Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	144,68		130,21	0,00	115,75	0,00	101,28	0,00	86,81	0,00	72,34	0,00	57,87	0,00	43,40	0,00	28,94	0,00	14,47	0,00		
20.11.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	134,03		131,34	0,00	125,93	0,00	120,52	0,00	115,12	0,00	109,71	0,00	104,30	0,00	98,89	0,00	93,48	0,00	88,08	0,00		
20.12.			<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	131,36		128,77	0,00	123,56	0,00	118,34	0,00	113,12	0,00	107,90	0,00	102,68	0,00	97,46	0,00	92,24	0,00	87,02	0,00		
20.13.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	213,90		211,29	0,00	206,08	0,00	200,87	0,00	195,66	0,00	190,44	0,00	185,23	0,00	180,02	0,00	174,81	0,00	169,60	0,00		
20.14.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																			
	206,32		203,88	0,00	199,01	0,00	194,13	0,00	189,25	0,00	184,38	0,00	179,50	0,00	174,63	0,00	169,75	0,00	164,87	0,00		
20.15.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	105,15		103,35	0,00	99,75	0,00	96,14	0,00	92,54	0,00	88,94	0,00	85,33	0,00	81,73	0,00	78,13	0,00	74,52	0,00		

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.16.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	89,16		87,72	0,00	84,86	0,00	81,99	0,00	79,13	0,00	76,27	0,00	73,40	0,00	70,54	0,00	67,68	0,00	64,81	0,00
20.17.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	250,82		248,72	0,00	244,52	0,00	240,32	0,00	236,12	0,00	231,92	0,00	227,72	0,00	223,52	0,00	219,32	0,00	215,12	0,00
20.18.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	278,48		275,86	0,00	270,61	0,00	265,37	0,00	260,12	0,00	254,87	0,00	249,63	0,00	244,38	0,00	239,13	0,00	233,89	0,00
20.19.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	222,80		220,84	0,00	216,94	0,00	213,03	0,00	209,12	0,00	205,22	0,00	201,31	0,00	197,41	0,00	193,50	0,00	189,59	0,00
20.20.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		175,64	0,00	173,01	0,00	170,38	0,00	167,75	0,00	165,12	0,00	162,50	0,00	159,87	0,00	157,24	0,00	154,61	0,00
20.21.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		163,17	0,00	160,54	0,00	157,90	0,00	155,27	0,00	152,64	0,00	150,01	0,00	147,38	0,00	144,74	0,00	142,11	0,00
20.22.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12		448,88	154,52	440,41	146,05	431,94	137,58	423,48	129,12	415,01	120,65	406,54	112,18	398,07	103,71	389,60	95,24	381,14	86,78
20.23.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	434,13		431,00	136,64	424,75	130,39	418,49	124,13	412,24	117,88	405,99	111,63	399,73	105,37	393,48	99,12	387,23	92,87	380,97	86,61

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.24.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	387,53	389,44	369,29	74,93	349,16	54,80	329,04	34,68	308,94	14,58	288,87	0,00	268,81	0,00	248,80	0,00	228,82	0,00	208,90	0,00
20.25.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																			
	447,43	454,06	430,04	135,68	406,07	111,71	382,16	87,80	358,32	63,96	334,57	40,21	310,94	16,58	287,44	0,00	264,13	0,00	241,06	0,00
20.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подряждане и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	350,22		346,75	52,39	339,80	45,44	332,85	38,49	325,91	31,55	318,96	24,60	312,01	17,65	305,06	10,70	298,12	3,76	291,17	0,00
20.27.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	387,94	351,65	323,81	29,45	296,01	1,65	268,24	0,00	240,52	0,00	212,86	0,00	185,32	0,00	157,93	0,00	130,80	0,00	104,17	0,00
20.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подряждане и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	338,34		334,67	40,31	327,32	32,96	319,98	25,62	312,63	18,27	305,29	10,93	297,94	3,58	290,60	0,00	283,25	0,00	275,91	0,00
20.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подряждане и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																			
	374,66		371,16	76,80	362,96	68,60	354,77	60,41	346,57	52,21	338,37	44,01	330,17	35,81	321,97	27,61	313,78	19,42	305,58	11,22

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.30.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство</i>																			
	389,60		385,64	91,28	377,74	83,38	369,83	75,47	361,93	67,57	354,03	59,67	346,12	51,76	338,22	43,86	330,31	35,95	322,41	28,05

**II. На основание чл. 31б, ал. 4 от Закона за енергетиката това решение влиза в сила от деня на приемането му от Комисията за енергийно и водно регулиране.**

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**И. Н. Иванов:**

Това беше последната точка на днешното заседание в празничния ден и закривам заседанието, като отправям още веднъж благодарности както към Вас, колеги от Комисията, така и към работната група за извършената от тях работа.

**РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2022 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 133,41 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 132,20 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,82 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,39 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

II. Цените по т. I не включват 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.

**По т.2.** както следва:

I. Изменя, считано от 01.01.2022 г., Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в частта по т. XIX.

II. На основание чл. 31б, ал. 4 от Закона за енергетиката това решение влиза в сила от деня на приемането му от Комисията за енергийно и водно регулиране.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Ц-1 от 01.01.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-53#1 от 10.12.2021 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Решение на КЕВР № Ц-2 от 01.01.2022 г. относно изменение на определените с Решение №

Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**Г. Добрев**

.....  
**Р. Осман**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**В. Владимиров**

.....  
**Г. Златев**

.....  
**Е. Харитонова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирали:

И. Зашева – главен експерт

Н. Косев - главен експерт