



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц-17

от 01.07.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.07.2022 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуването на електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от енергийни обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 500 kW - чл. 6, т. 1 във връзка с чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите и ценообразуващите фактори, които се отчитат при определяне на преференциалните цени при условията и по реда на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Според §54 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г., част от насърченията за производство на електрическа енергия от ВИ, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и 3 от ЗЕВИ. В тази връзка по силата на §20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, КЕВР следва да определи преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, а именно: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за

горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 86 от ЗЕ, КЕВР определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

Според § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ премии, като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

В тази връзка, за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от ВИ, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове ВИ и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

Със Заповед № 3-Е-93 от 12.04.2022 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да извърши анализ на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1499 от 23.05.2022 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 128 от 27.05.2022 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от ЗЕ проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 06.06.2022 г. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

1. Становища с вх. № Е-04-95-2 от 06.06.2022 г. от Сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (АПБ, Асоциацията) и с вх. № Е-04-95-1 от 03.06.2022 г. до Министерство на земеделието, с копие до КЕВР.

Според Асоциацията в размера на разходите за суровини има повишение от 25%, като в тази връзка прилага справка от НСИ относно цените на производител на фуражни култури за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. В допълнение Асоциацията е представила и справка от „Системата за агропазарна информация“ ЕООД (САПИ ЕООД) за осреднени изкупни цени в страната за първото шестмесечие на 2021 г.

АПБ е представила и писмо до министъра на земеделието, с което е отправила искане за предоставяне на годишен индекс за изменение на цената на силажни култури (царевица, пшеница и др.). Асоциацията посочва, че в последния оперативен анализ на основни земеделски култури към 01.06.2022 г. на Министерството на земеделието не са упоменати промени в цените на силажните култури.

2. Становище с вх. № Е-12-00-1266 от 09.06.2022 г. от „Д Франчайз Ко-България“ АД.

Дружеството представя справки от „Системата за агропазарна информация“ ЕООД (САПИ ЕООД) за осреднени изкупни цени за страната за първо шестмесечие на 2021 г. и първо шестмесечие на 2022 г., като заявява че през последната година се наблюдава значителен ръст в цените на разходите за суровина – силаж.

3. Становище с вх. № Е-12-00-1277 от 15.06.2022 г. от „Грийн Форест Проджект“ АД, „Еко Билд Проджект“ ООД, „Д Франчайз Ко-България“ АД и „Делтън“ ООД (Дружествата).

Дружествата мотивират искането си за увеличаване на цената на биомасата като посочват бюлетина „Оперативен анализ на основни земеделски култури“ на Министерството на земеделието. Посочват, че съгласно писмо с изх. № 15-326 от 08.06.2022 г. от МЗ и два броя приложени справки за осреднени изкупни цени на силаж с данни от САПИ ЕООД изкупната цена за суровината силаж е с увеличение от 50,7% към 08.06.2022 г. спрямо средната изкупна цена за първото шестмесечие на 2021 г.

Към становището е приложено и писмо от Национален статистически институт (НСИ) с данни за изменение на цените на разходите за работна заплата (РЗ), горива и фуражни култури, като възразяват и срещу периода, посочен в писмото на НСИ до КЕВР, в което е извършен анализ на индексите на изменение на РЗ и горива на база данни за 2021 г. спрямо предходната календарна година. В тази връзка дружествата считат, че посочените данни не са актуални и относими към юни 2022 г. В допълнение посочват, че в проекта на решение е взета предвид средно годишна инфлация само по отношение на разходите за горива, като не е взета предвид инфлацията за суровини и експлоатационни разходи.

Комисията не приема за основателни част от изложените възражения, поради следното:

По отношение на представените данни от НСИ и САПИ ООД за суровината силаж, както и по отношение на възраженията за използвания от КЕВР период, следва да се има, че:

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ, при актуализиране на цени по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, Комисията взема предвид само определените и обявени от министъра на земеделието, храните и горите годишни индекси за изменение на цените на тези суровини.

По отношение на периода, следва да се има предвид, че съгласно изискванията на чл. 32, ал. 7 и ал. 8 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за горива за транспорта

се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година и процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година.

Във връзка с твърденията на дружествата, че в проекта на решение е взета предвид средно годишна инфлация само по отношение на разходите за горива, като не е взета предвид инфлацията за суровини и експлоатационни разходи, следва да се има предвид, че така предоставените данни от гореизброените официални източници отразяват обективно освен изменението на разходите за горива за транспорт, така и процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата, както и данните свързани с разходите за суровини като част от експлоатационните разходи участващи в ценообразуването.

Комисията приема изложените възражения по отношение на изменението на разходите за суровина – силаж за частично основателни, поради което КЕВР е изисквала информация от министъра на земеделието, относно индексите на изменение на цените на суровините за производството на енергия - биомаса от дървесина, оборски тор и царевича за силаж, които се използват при производството на електрическа енергия от биомаса и е отразила получената информация при актуализиране цените на електрическата енергия произведена от биомаса за групите електрически централи (ЕЦ), работещи с отпадъци от земеделски и енергийни култури, ЕЦ работещи чрез термична газификация на биомаса, ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, както и такива с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от чието общо тегло животинския тор е не по-малко от 50 или 60 на сто. В тази връзка, Комисията е актуализирала преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса с коефициент, който отразява изменението на стойността на горепосочените ценообразуващи елементи, съгласно информация от официалните източници, посочени в ЗЕВИ.

4. Становища с вх. № Е-12-00-1253 от 02.06.2022 г. от „Анерг Калипетрово“ ЕООД и с вх. № Е-12-00-1257 от 03.06.2022 г. от „М Солар“ ООД

Дружествата посочват, че е допусната техническа грешка в диспозитива на проекта на решение в раздел XIX, където е посочено, че КЕВР „Определя премии за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.“, в частта на т. 1.9. в проекта на решение за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници на КЕВР за групата ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp при преференциална цена в размер на 699,11 лв./MWh и премия за тази цена в размер на 0,00 лв./MWh.

Комисията приема горното за основателно, като техническата грешка е отстранена и в диспозитива на настоящото решение в раздел XIX, в частта по т. 1.9. е вписано за групата ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp преференциална цена в размер на 699,11 лв./MWh и премия за тази цена в размер на 303,44 лв./MWh.

5. Становище с вх. № Е-13-266-1003 от 17.06.2022 г. от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД

Дружеството заявява, че посоченият от КЕВР коефициент по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата, умножени със съответните индекси на изменение. Дружеството счита, че съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ коефициентът следва да отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи. Според дружеството процентът на изменение на разходите посочен от НСИ и съответно от министъра на земеделието не е приложен

към стойността на отделните елементи, а към тяхната относителна тежест във формулата, което счита за неправилно.

В допълнително дружеството посочва, че във формулата (при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ) са използвани стойности, които не кореспондират със стойностите на относителната тежест на елементите описани като част от експлоатационните разходи. По тази причина дружеството счита, че са използвани различни стойности. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД заявява, че в проекта на решение не е посочено въз основа на какво и по какъв начин са определени процентите на относителна тежест на ценообразуващите елементи. В тази връзка дружеството отбелязва също така, че на стр. 16 и стр. 17 от проекта за решение са посочени различни стойности, като заложените във формулата (при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ), са заложени по-ниски стойности спрямо посочените по-горе в текста. Предвид това дружеството е направило сравнителен анализ на разходните пера, а именно: за относителна тежест на разходите за работни заплати в обосновката е посочено 5,17%, а във формулата (при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ) е заложено 5,03%; за разходите за суровини стойностите са съответно 41,62% и 40,53% (във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ), а за разходите за горива 3,95% и 3,33% (във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ). Дружеството заявява, че няма обяснение на какво се дължат тези разлики, поради което счита, че е невъзможно да даде становище относно правилността на изчисленията. В тази връзка, счита, че са налице изчисления въз основа на произволни данни, без връзка с обосновките, давани в текста на проекта на решение.

Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, полученият коефициент, който е неправилно изчислен, не е приложен към коректна базисна стойност. Дружеството заявява, че не е посочено коя е стойността, която се актуализира и по този начин е напълно неясно как са се получили стойностите на преференциалната цена в проекта на решение.

Според дружеството, съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ с получения съгласно чл. 32, ал. 5 коефициент се актуализира „преференциалната цена“, а не отделни нейни елементи. В тази връзка счита, че имайки предвид граматическото и систематично тълкуване на разпоредбите на чл. 32 от ЗЕВИ, определеният от КЕВР коефициент следва да се приложи към цялата стойност на преференциалната цена определена от КЕВР с предходни решения -в случая това е Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. Дружеството счита, че коефициентът за актуализация следва да се приложи към стойността на преференциалната цена, определена с Решение № Ц-27 от 01.07.2020 г., но от проекта на решение не става ясно към каква базисна стойност е приложен изчисленият коефициент.

Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, възвръщаемостта на капитала не е разход, поради което коефициентът не следва да се прилага спрямо този елемент.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД предлага различно изчисление на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, което счита за правилно, а именно: $3,97\% = 41,62\% * 6,1\% + 3,95\% * 21,25\% + 5,17\% * 11,5\%$, като посочва, че този коефициент следва да се приложи към цялата стойност на преференциалната цена, съгласно Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., или: $(295,02 \text{ лв.} * 3,97\%) + 295,02 \text{ лв.} = 11,71 + 295,02 = 306,73 \text{ лв.}$

Дружеството прави и аналогични изчисления, като актуализира относителните дялове с оригиналните им, според него, проценти за актуализация като получава следния подобен резултат:

$$295,02 * 41,61\% = 122,78 * 6,1\% = 7,49 \text{ лв.}$$

$$295,02 * 3,95\% = 11,65 * 21,25\% = 2,47 \text{ лв.}$$

$$295,02 * 5,17\% = 15,25 * 11,5\% = 1,75 \text{ лв.}$$

$$7,49 + 2,47 + 1,75 = 11,71 \text{ лв.}$$

$$295,02 + 11,72 = 306,73 \text{ лв.}$$

Според дружеството, КЕВР неправилно прилага изведения общ коефициент към относителните стойности при следните изчисления:

$$295,02 \cdot 41,61\% = 122,78 \cdot 3,97\% = 4,87 \text{ лв.}$$

$$295,02 \cdot 3,95\% = 11,65 \cdot 3,97\% = 0,46 \text{ лв.}$$

$$295,02 \cdot 5,17\% = 15,25 \cdot 3,97\% = 0,60 \text{ лв.}$$

$$4,87 + 0,46 + 0,60 = 5,93 \text{ лв.}$$

$$295,02 + 5,93 = 300,95 \text{ лв.}$$

Предвид горното, дружеството заявява, че дори и при този начин на изчисление крайният резултат е различен от определените от КЕВР 297,30 лв.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД отбелязва, че съгласно чл. 32 от ЗЕВИ като ценообразуващи елементи се посочват „разходи“ за суровини, за труд и за транспорт, като счита, че КЕВР в досегашната си практика неправилно тълкува понятието „разходи“ само като „цена“, особено по отношение на разходите за суровини. Според дружеството, в понятието „разход“ следва да се включва и количеството суровина, което зависи от нейния вид, влажност и други съществени елементи. В допълнение дружеството посочва, че количеството суровина, използвана за производство на електроенергия от биомаса зависи и от броя часове на работа на централите, от техния коефициент на полезно действие (КПД), от използваната енергия за собствени нужди и т.н. По „изчисления“ на дружеството след „правилно“ определяне на количеството суровина, може да се добави и цената на необходимата суровина, за да се получи „правилната“ стойност на ценообразуващия елемент „разходи за суровина“.

По отношение на останалите ценообразуващи елементи дружеството посочва, че в проекта на решение не се съдържат данни за същите, заложи в ценовия модел.

По отношение на заложената в ценовия модел инсталирана електрическа мощност в размер на 2 500 kW дружеството твърди, че същата е неправилно определена, предвид факта, че експлоатационните разходи във формулата са посочени за производството на електрическа енергия за 1 MW и цената се определя също не за 2,5 MW, а за 1 MW, което според дружеството води до занижение с повече от 10% в размера на определената цена.

По отношение на заложените в ценовия модел стойности на влажност, съответно калоричност на суровината дружеството посочва, че същите са варирали през последните години, като в последните ценови решения е заложено 2 600 kcal/kg. Дружеството заявява, че това е калоричност, която може да се постигне при суха дървесина с коректно заложената от КЕВР влажност от 15%. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че дървесните остатъци и отпадъци са капаци, изрезки и др. отпадъци от дърводобива и дървообработването, които са с ниска калорична стойност и висока влага. По изчисления на дружеството, в този вид суровина има водно съдържание (влажност) около 50% (т.е. повече от 3 пъти по-висока от приетата от КЕВР), а енергийната калоричност е около 1 200 kcal/kg. (т.е. повече от два пъти по-ниска от приетата от КЕВР).

Предвид гореизложеното дружеството прави извод, че в ценовия модел, прилаган за сегмента директно изгаряне на дървесни остатъци и дървесни отпадъци, е приложен друг модел - изгаряне на високо-енергийно гориво (пелети или чиста суха дървесина). В допълнение „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че ползва прясна отпадна дървесина, като в инвестицията и експлоатационните разходи (съответно нормата на възвръщаемост) не са предвидили инсталации за допълнително сушене.

По отношение на заложените в ценовия модел пълни ефективни работни часове в размер на 7 000 часа „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва че, в ценовия модел на КЕВР е заложено, че ефективните работни часове са 7 000. Дружеството заявява, че максималната продължителност на работа на централи от типа като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД се намалява до средно 5600 ефективни часа при отчитане на различни фактори (аварийни ситуации, профилактика, вътрешна консумация).

Според дружеството производител е налице противоречие при залаганите от КЕВР параметри при определяне на цената, като посочва, че ако в ценовия модел се залага производство от 5 400 kWh, то преференциалната цена следва да е по-висока, за да се осигури предвидената норма на възвръщаемост на капитала.

По отношение на заложената в ценовия модел електрическа ефективност, дружеството посочва, че в ценовия модел на КЕВР е заложена електрическа ефективност от 24%, като общото КПД на инсталацията на централа от вида като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е 16-18%. Дружеството заявява, че дори да се приеме, че КПД на централата е по-голямо, по изчисления на дружеството по отношение на разходите за суровина за производството на 1 MWh енергия, са необходими приблизително 4 тона суровина, което не е отчетено от КЕВР.

По отношение на експлоатационните разходи, дружеството посочва, че в проекта на решение е отразено, че експлоатационните разходи са 195,71 лв./MWh, като в тези разходи влизат разходи за ремонт, за работни заплати, за горива за транспорт на суровини и разходите за суровини. Според дружеството експлоатационните разходи са пресметнати некоректно, като не е съобразено, че за производството на 1 MWh енергия са необходими 4 тона суровина. По изчисление на дружеството цената на суровината като част от експлоатационните разходи следва да е приблизително 330,00 лв./MWh.

В допълнение към горното дружеството прави извод, че всички тези параметри са предвидени от КЕВР по неясен ред и без наличието на изрично решение за определяне на формата и съдържанието на информацията необходима за целите на ценообразуването (чл. 5 във връзка с чл. 6 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия). Дружеството заявява, че използваният от КЕВР модел представлява екселска таблица за вътрешна употреба, която не е утвърдена като ценообразуващ модел с решение на КЕВР и не може да бъде основа за определяне на цените на електрическата енергия. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че и сега не са посочени всички елементи влияещи на ценообразуването и не е предоставена цялата информация за това, поради което не може да се направи анализ на методиката на ценообразуване и да се даде адекватно становище и предложения за промени.

По отношение на определянето на прогнозна цена и премии.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД възразява срещу извършения подход, при определянето на пазарната цена за производство на електрическа енергия, произведена от биомаса при извършена симулация с участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД. Дружеството посочва, че определената пазарна цена за целия сектор на производители на електрическа енергия от биомаса, въз основа на анализ само за един участник се обосновават на данни, които са непълни поради, което счита че определянето на преференциалната цена е незаконосъобразно.

Дружеството посочва, че в Р България има и други производители на електрическа енергия от биомаса, като един от тях е и „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД. Според дружеството централите, произвеждащи електрическа енергия от биомаса са малко на брой, поради което счита, че КЕВР следва да извърши симулация с участието на всички централи и така да получи реални осреднени данни. Дружеството подчертава, че централата на „Монди Стамболийски“ ЕАД, използвана за симулацията, е вътрешнозаводска централа, която е с различен цикъл на производство от другите централи на биомаса и използва различен тип суровина - отпадъчна биомаса от производството си, като само за част от производството на електрическа енергия използва суровина като другите централи на биомаса.

Дружеството заявява, че подходът за определяне на групови цени е коректно използван при определяне на премията за другите групи производител - от слънчева, вятърна енергия и ВЕЦ, като посочва, че Комисията следва да използва същия подход и при определяне на премията и за централите произвеждащи електрическа енергия от

биомаса.

Според дружеството при определяне на груповия коефициент, КЕВР не е отчела спецификите за производители на електрическа енергия от биомаса. Дружеството счита, че не е взето предвид, както при вятърните централи, че централите за производство на електрическа енергия от биомаса имат 24-часов работен цикъл, като произвеждат и продават енергия и в период, в който търсенето е значително по-малко, съответно цената е по-ниска. Дружеството счита, че не е взето предвид, че за ценовия период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г. производителите ще продават произведената енергия по цени на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), където цените в часовете off-peak и в неработни дни (събота, неделя и празници) са значително по-ниски.

Комисията счита горните възражения за неоснователни.

По отношение на становището във връзка с актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ЕЦ работещи на биомаса:

Възраженията, че **коефициентът по чл. 32, ал. 5** от ЗЕВИ не е приложен към стойността на отделните елементи, а към тяхната относителна тежест във формулата, са неоснователни, тъй като при изчисляването на коефициента в изчислителната формула е получена стойност, равна на сбора от произведенията на относителните дялове на съответния разход и процентите на изменение на разходите, предоставени от НСИ и министъра на земеделието. Полученият общ коефициент е приложен към стойността на отделните елементи, следователно същият е отразен при актуализирането на преференциалната цена. От изложеното е видно, че е изпълнено изискването на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ.

Твърденията, че с горепосочения коефициент следва да се актуализира преференциалната цена, а не отделните ценови елементи, са неоснователни, тъй като не е в съответствие с изискванията на чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ.

По отношение на твърденията на дружеството, че стойностите използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ не кореспондират с тези описани в частта на общата стойност на експлоатационните разходи – (посочени в т. 1 на стр. 16 от проекта на решение, в т.ч.: т.1.1 до т.1.4.), следва да се има предвид, че визираните проценти на относителните дялове използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, представляват относителните дялове на отделните разходи спрямо общия размер на необходимите годишни приходи. В частта по т. 1 на стр. 16 от проекта на решение, в т.ч.: т.1.1 до т.1.4. са изчислени спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, които участват при формирането на преференциалната цена, поради което е обосновано в тези два отделни случая едни и същи разходни пера да са с различен дял, а именно: отделните разходи да са с по-голям дял спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, в сравнение с относителните им дялове спрямо общата стойност на отделните разходи участващи при формирането на преференциалната цена, тъй като експлоатационните разходи са един от трите ценообразуващи елемента (експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост). В тази връзка направеният от дружеството изчислителен анализ на разходните пера и техните относителни дялове е неправилен.

Следва да се има предвид също, че общите разходи, които се включват в състава на преференциалните цени са: условно-постоянни разходи - разходи за труд и работна заплата, разходи за амортизации, разходи за ремонт и други разходи и променливи разходи - разходи за суровини и разходи за горива за транспорт, като тези разходи, съгласно НРЦЕЕ са част от необходимите годишни приходи. Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи, така както е описано в НРЦЕЕ. В тази връзка следва да се има предвид, че размерът на

преференциалната цена е в пряка зависимост от получените стойности на ценообразуващите елементи, а именно: експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост.

В допълнение, по отношение на по-горе цитираните стойности на относителна тежест на разходите за работни заплати, на разходите за суровини и на разходите за горива, които дружеството счита за неправилни, следва да се отбележи, че „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД е цитирало грешни стойности на разходите за суровини, като е посочило стойност от 3,33%, която обаче е относимата за друга група производители от биомаса и се съдържа във формулата на страница 17, т. 2, тире „първо“, поради което възраженията на дружеството в тази му част са неоснователни.

По отношение на изложеното от дружеството, че е неясно към каква базисна стойност е приложен изчисления коефициент, следва да се има предвид, че правилата за ежегодното актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, са регламентирани в чл. 32, ал. 4-8 от ЗЕВИ. В тази връзка съответната утвърдена преференциална цена се актуализира на база актуализираната през предходната година стойност на ценообразуващите ѝ елементи.

По отношение на изложеното от дружеството, че възвръщаемостта на капитала не е разход, поради което коефициентът не следва да се прилага спрямо този елемент, следва да се има предвид, че възвръщаемостта на капитала може да не е част от експлоатационните разходи, но е ценообразуващ елемент, който участва във формулата заложената в НРЦЕЕ, като елемент от необходимите годишни приходи, които се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи.

По възраженията, свързани с висящи и/или приключили съдебни производства и на ценообразуващите елементи, изложени в становището на дружеството в т.1.3. (вкл. от т.1.3.1. до т.1.3.5.) следва да се има предвид, че същите касаят други административни производства. Настоящото производство е свързано с актуализация на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, поради което е недопустимо изменение, респективно преразглеждане на влезли в сила ценообразуващи елементи. В допълнение следва да се има предвид, че посочените твърдения за неверни изходни данни в ценовия модел, като: заложената електрическа мощност, калоричност на суровината, процент на влажност на същата и специфичен разход на суровината, не следва да отговарят на индивидуалния разход на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, предвид факта, че цените се формират на база осреднени разходи и по групи производители, а не на база индивидуалните характеристики на дадена електрическа централа. Обратното би означавало автоматично нарушение на чл. 23, ал. 4 и ал. 5 от ЗЕ.

По отношение твърдението на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, че експлоатационните разходи не са определени коректно, следва да се има предвид, че експлоатационни разходи в размер на 195,71 лв./MWh са част от определената цена в размер на 295,02 лв./MWh посочена в решение № Ц-25 от 01.07.2021 г., като в настоящото решение на КЕВР експлоатационни разходи в размер на 197,99 лв./MWh като част от преференциалната цена в размер на размер на 297,30 лв./MWh за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW. В тази връзка следва да се отбележи, че законодателят не е вменил задължение на Комисията да отразява индивидуалните разходи на съответната електрическа централа, такова изключение би означавало да се приложи различен подход при ценообразуването спрямо останалите производители в сектора, както и това да натовари необосновано крайните клиенти с допълнителен разход, който те ще трябва да заплатят.

По отношение на твърдението че в ценовия модел, прилаган за сегмента директно изгаряне на дървесни остатъци и дървесни отпадъци, е приложен друг модел - изгаряне на високо-енергийно гориво (пелети или чиста суха дървесина) и във връзка с начина на калкулиране на разходите за суровини за производство на енергия от биомаса, следва да се има предвид, че по отношение на размера на ценообразуващите елементи при актуализиране на преференциалната цена за електрическа енергия, произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW, същите не следва да отразяват разходите и/или индивидуалните горивни характеристики на дадена електрическа централа.

Предвид всичко гореизложено, в случай, че конкретен производител счита технологията която ползва за нуждите на производството на електрическа енергия за икономически нерентабилна, то той би преустановил дейността си или би сменил технологията с която работи, с друга по-благоприятна за ресурса, който използва.

В тази връзка следва да се има предвид, че индивидуалните управленски решения не са обект на анализ от страна на КЕВР.

Твърдението на дружеството, че ако няма методика, не може да се направи анализ на ценообразуването е невярно. В тази връзка следва да се има предвид, че в действащото законодателство липсва изискване, за задължително определяне на такава методика, като при актуализиране на преференциалните цени на производителите от биомаса КЕВР е задължена да съблюдава нормите на ЗЕВИ и НРЦЕЕ.

Преференциалните цени се изчисляват въз основа на конкретни ценообразуващи елементи. Тези ценообразуващи елементи са изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената, съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които е изчислена преференциалната цена.

Комисията в настоящото решение е извършила технико-икономически анализ и е съобщила действащата нормативна база към момента на приемане на преференциалната цена.

Предвид гореизложеното следва да се има предвид, че заложените стойности не представляват индивидуален модел за отразяване на конкретните особености и разходи на отделен участник в групата, ограничена по инсталираната мощност, а обща рамка, която осигурява на инвеститора заложената възвръщаемост за годините на експлоатация, при спазване на заложените параметри в него.

По отношение на определянето на прогнозната пазарна цена и премии за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ, КЕВР определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

Според § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. КЕВР определя на производителите на електрическа енергия от ВИ премии, като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

В тази връзка за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ

прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, произведена от природен газ и въглища.

Предвид горното, за гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия, следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена.

Начинът на определяне на прогнозната пазарна цена е подробно разписан в Раздел IIIа от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Методика за определяне на прогнозна пазарна цена), където съгласно чл. 37а от НРЦЕЕ Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси. След което Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група производители на пазара ден напред за предходната календарна година (чл. 37б, ал. 1 от НРЦЕЕ).

Прогнозната пазарна цена за всеки ценови период за съответната група се определя като произведение от определената цена за базов товар и груповия коефициент, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за предходната календарна година (чл. 37в от НРЦЕЕ).

Постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред се определя, като се симулира участие на пазара ден напред за предходната календарна година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 (деня преди доставката) на част от производителите от съответната група, сумата от чиято обща инсталирана мощност представлява поне 10 на сто от общата инсталирана мощност на всички производители, на които се дължи премия, попадащи в тази група (чл. 37б, ал. 4 от НРЦЕЕ).

В допълнение към гореизложеното, следва да се има предвид, че причината поради която за нуждите на симулацията при определянето на **прогнозната пазарна цена за производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса, с участието само едно дружество е, че от една страна производителите от биомаса са много малко, а от друга, че съгласно използваните графици, които „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е предоставило, включват всички централи, които не са имали ремонт и са работили 12 месеца през годината и които са преки членове на балансиращите си групи.** В тази връзка, за определянето на прогнозната пазарна цена по групи производители, за които е определяна премия, единствено могат да се използват преки членове, тъй като те имат индивидуални графици. **Предвид това, за нуждите на симулацията са използвани графичите на всички производители, преки членове, които ЕСО ЕАД е предоставило на Комисията.**

Предвид горното, при определяне на прогнозната цена на електрическата енергия от различните видове ВЕИ производители и във връзка с броя дружества, с които е извършена симулацията за съответната група производители, следва да се има предвид, че поради горното изискване „съответната централа да не е имала ремонт и да е работила 12 месеца през годината, както и да е пряк член на балансираща си група“ в симулацията за групата на производителите на електрическа енергия от биомаса участва само „Монди Стамболийски“ ЕАД.

Предвид гореизложеното, следва да се има предвид, че е извършен обективен анализ, отразяващ реалната ситуация на пазара и премията е определена при спазване изискванията на нормативната уредба - като разлика между определената до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., преференциална цена, съответно актуализирана преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник.

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:

I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвръщаемост. Преференциалните цени отразяват вида на ВИ, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията.

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официален доклад на „Фраунхофер“ институт към 01.05.2022 г.¹ и Презентация от 24.02.2022 г.² (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, pv-magazine.com³ и pvxchange.com⁴) и два доклада на IRENA⁵ (International Renewable Energy Agency) от 2021 г. и от 2022 г.

Данните от доклад на „Фраунхофер“ институт, pvxchange.com, pv-magazine.com и IRENA, предлагат обобщен анализ на развитието на фотоволтаичните модули на европейския пазар през последните години, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цената на фотоволтаичния панел, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови соларни паркове в страните членки на Европейския съюз (ЕС). От прегледа на информацията в посочените източници, се установява, че цените на слънчевите панели през последните години са претърпели значителни колебания, като инвестиционните разходи за покривни системи за фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ) са пряко повлияни от няколко фактора: пазарната политика сред производителите на такъв тип системи в световен мащаб, периодите на доставка, презапасяването на някои строители в сектора с панели на склад и наличието на адекватни строителни участници на пазара, които да успяват да реализират строителството на такива конструкции, качествено и в срок, както и цените на основните суровини, които се използват, а именно – стомана, сребро, стъкло, полисилиции, алуминий и мед.

Видно от анализа представен в официалния доклад от 01.05.2022 г. и Презентация от 24.02.2022 г. на „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи и ревизирането им в двата мощностни диапазона, е посочен размер от 1 036 евро/kWp за групата мощности от 10 kWp до 100 kWp.

Извършен е анализ на данни и от друг източник, а именно – pvxchange.com, от който е видно, че при средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода април 2021 г. - април 2022 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана

¹<https://www.ise.fraunhofer.de/>

²<https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/Photovoltaics-Report.pdf>

³<https://www.pv-magazine.com/2021/12/29/pv-module-price-index-the-price-spiral-winds-up>

⁴<https://www.pvxchange.com/Preisindex>

⁵<https://www.irena.org/>

мощност 1 kWp е отчетен ръст от 17,64%, от 0,34 евро/Wp за месец април 2021 г. на 0,40 евро/Wp към месец април 2022 г..

Анализ е извършен и на данните от pv-magazine.com, от който е видно, че при средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода април 2021 г. – ноември 2021 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е отчетен ръст от 9,09%, от 0,33 евро/Wp за месец април 2021 г. на 0,36 евро/Wp към месец ноември 2021 г..

Съгласно данни от доклади на IRENA от 2021 г. с отчетни данни за 2020 г. и прогноза за 2021 г., и от 2022 г. с отчетни данни за 2021 г. по отношение на инвестиционните разходи за малки жилищни фотоволтаични системи е посочен среден размер от 883 \$/kWp за 2020 г. (777 евро/kWp), който намалява с около 14% спрямо отчетените средни стойности за 2019 г., когато са в размер на 998 \$/kWp (888 евро/kWp), като при изчисляването им е взет предвид съответният среден курс долар/евро за 2019 г. и 2020 г.⁶.

Определянето на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от ВИ следва да отчита тенденцията на развитие на международните пазари, както при изграждането на фотоволтаични електрически централи, така и в цените на фотоволтаичните модули, а именно стимулиране изграждането на ВИ проекти на всички нива – домакинства, търговски и индустриални ползватели. Трансформацията на енергийния сектор чрез въвеждане на възобновяеми енергийни технологии, води до технологични подобрения, които повишат ефективността на модулите, респективно производителността на фотоволтаичните панели, а също и до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка, като част от общите разходи.

Извършен е и анализ въз основа на данни от оферти⁷ за изграждане на инсталации в България на ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване. В тази връзка се установи, че средната цена за изграждане на такива инсталации в България е около 48 хил. лв., с ДДС, което се равнява на приблизително 1 615 лв./kWp, или около 826 евро/kWp.

Технико-икономически е обосновано при определяне на инвестиционните разходи за двата мощностни диапазона, които формират цената на електрическата енергия за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, да се отчете, както международния опит при изграждането на такива инсталации, така и този в страната, съгласно изискването по чл. 20, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Извършеният анализ на капиталовите разходи при съпоставяне на данните от международните източници за 2021 г. и 2022 г., както и на данните от тези източници с

⁶ изчисленията са извършени при среден курс на щатски долар към евро 0,89 и 0,88 USD/EUR -

[/https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2019.html](https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2019.html) и

[/https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2020.html](https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2020.html)

⁷<https://solar.vns-bg.com/produkt/%D1%81%D0%BE%D0%BB%D0%B0%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%84%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%86%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%80%D0%B0%D0%BB%D0%B0-30kw/>
<https://green-energy.bg/product/fotovoltaična-elektrocenrala-30-kw/>
<https://www.alo.bg/7855916#highlight=%D1%84%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B0+%D1%86%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%80%D0%B0%D0%BB%D0%B0+30kw>

<https://shop.chepakov.com/fotovoltaični-solarni-reshenja-za-biznes>

<https://www.slavey.eu/2022/02/11/offer-february2022/>

<https://siko.bg/pv-solaredge-30kw-montaj-bezbateria>

данните в страната, се установява, че средните стойности на разходите за фотоволтаична енергия през последната година отчитат ръст на фотоволтаичните модули между 9,09% и 17,64%, но общият размер на инвестиционните разходи намалява.

За определяне на средногодишната производителност на ФТЕЦ са взети предвид предоставените данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за предходни периоди на средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ за Р България, като е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност, на фотоволтаичните панели, поради което се приема за обоснована средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ в размер на 1 380 часа. В тази връзка, нетното специфично производство на електрическа енергия за една година е в размер на 1 380 kWh/kWp.

Предвид изложеното, при използване на модул „Crystalline silicon” с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за Р България възлиза на 1 394 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което съответства на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство на електрическа енергия за една година.

При определяне на преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ, следва да се има предвид, че преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива, взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез осреднени необходими приходи при по-долу посочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

II. Ценообразуващи елементи, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ:

1. Инвестиционни разходи

Размерът на инвестиционните разходи отразява всички разходи за оборудване и съоръжения, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрическите инсталации и инвертори, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи.

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид данните на капиталовите разходи за ФТЕЦ от източниците посочени по-горе, за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на Европейския съюз, представляващи осреднени капиталови разходи.

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за новия ценови период са определени, като е приложен основен размер на инвестицията от 1 036 евро/kWp, с отразени увеличените стойности на цените на основните суровини през 2021 г., както и с отчитане на средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 380 часа на база информация от АУЕР.

В тази връзка, по отношение на изчисляването на инвестиционните разходи, следва да се има предвид, че по данни от източниците, посочени в настоящия доклад разликата между единия и другия мощностен диапазон – предвид размера на разходите, може да

варира между 2 и 11% (като в САЩ), а за страни като Италия, може да достига между 22 и 31%. В тази връзка при отчитане международния опит, както и придобития и изграден в страната опит, разликата между единия и другия мощностен диапазон за ФТЕЦ в Р България е в размер на 14%, който представлява осреднен размер и отразява практиката при формиране разходите на инвестициите за подобен тип инсталации през предходни години в предходни ценови решения.

Предвид горното и при отчитане на значителните колебания през последните години по отношение на цените международните пазари на фотоволтаичните модули и основните суровини влагани в производството им, се приема за обосновано инвестиционните разходи за групата ФТЕЦ до 5 kWp да са с 14,00% по-високи, спрямо тези за групата над 5 kWp до 30 kWp. В резултат на това инвестиционните разходи за новия ценови период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. са, както следва:

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kWp в размер на 1 036 евро/kWp;

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp в размер на 891 евро/kWp.

Същите отразяват, както международния опит, така и придобития и изграден в страната, като размерът на стойността на инвестицията от 1 036 евро/kWp е по-висок с 25% спрямо отчетените 826 евро/kWp на база данни от оферти за изграждане на инсталации в България на ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, което дава възможност на производителите на електрическа енергия от такива инсталации по-голям размер инвестиционни разходи, с които да оперират при вариант на рязък скок в цените на основните суровини.

2. Инфлация

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от ВИ за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цени за производители на електрическа енергия от ВИ, е приложена прогнозна средногодишна инфлация от 2% за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия от ФТЕЦ.

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

При определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическата енергия, произведена от ВИ, е икономически обосновано да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечения капитал. В тази връзка при реалното прилагане на определените преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Нормата на възвръщаемост е определена в съответствие с макроикономическата среда и специфичните условия на регулиране на дружествата в размер на 7%. Конкретната стойност е постоянна величина, действаща за нормативно определен период от време и се явява среднопретеглена за целия период на задължителното изкупуване на електрическата енергия. Следователно, и съставляващите я ценови параметри като финансовите разходи, отразени в нивото на нормата на възвръщаемост представляват референтни средни стойности за целия период на изкупуване на енергията, а не са определени като относими към дадена календарна година.

В тази връзка следва да се отбележи, че същите параметри на нормата на възвръщаемост се прилагат като ценообразуващ елемент при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произвеждана от всички видове ВИ и технологии, което гарантира принципа по чл. 23, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, изискващ осигуряване на

равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия. В допълнение, среднопретеглена норма на възвръщаемост в размер на 7% осигурява финансов ресурс за покриване на допълнителни невключени разходи и произтичащи от закона задължения, и следва да се запази.

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

За определянето на средногодишната продължителност на работа на ФТЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-5 от 11.04.2022 г. е изисквана информация от АУЕР за 2019 г., 2020 г. и 2021 г., относно отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, като са отчетени средните нетни пълни ефективни часове в Р България. С писмо с вх. № Е-04-13-5 от 12.05.2022 г. АУЕР е предоставила информация като е посочила средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди.

В допълнение към горното и с оглед обстоятелството, че основно влияние върху производството на електрическа енергия от ФТЕЦ оказва природния ресурс, е извършен допълнителен преглед и анализ на данни, които КЕВР събира служебно от АУЕР, като е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност на фотоволтаичните панели. В тази връзка е обосновано от техническа гледна точка средните нетни пълни ефективни часове да са 1 380 часа.

Предвид горното, осреднено за Р България, средните нетни пълни ефективни часове са в размер на 1 380 часа, което се равнява на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство (НСП).

5. Размер на експлоатационни разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, разходи за почистване и др., които са осреднени за периода на изчислената анюитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад. Размерът на експлоатационните разходи е определен като процент от инвестиционните разходи.

Предвид факта, че преференциалната цена се определя за дългосрочен период, през който съществуват възможности за оптимизация чрез използване на бързото развитие на инженерните технологии и предприетата от собственика на централата стратегия на поддръжка, средната стойност на експлоатационните разходи следва да е в границите на минималните нива възприети от инвеститорите в световен мащаб. В резултат натовата, разходите за експлоатация и поддръжка включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др. В тази връзка в годишен план разходите за поддръжка за ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp са в размер на 2,5% от инвестиционните разходи, а за ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp са в размер на 2,00% от инвестиционните разходи за целия период.

6. Полезен живот на активите и разходите за амортизации

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията. Съоръженията, машините и оборудването, които се влагат в изграждането на съответния вид централа според вида инсталация, имат различен технико – икономически живот. В тази връзка разходите за амортизация са осреднени и са изчислени на база полезния живот на основното оборудване при отчитане на инвестиционните разходи за изграждане на нова централа.

В допълнение към горното и предвид разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производителите, следва да бъдат в съответствие с чл. 31, ал. 3 от същия, като сроковете по ал. 2 текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, съответно от датата на въвеждане в експлоатация на първия етап, при поетапно въвеждане в експлоатация, а за обектите по чл. 24, т. 1 - от датата на сключване на договор за изкупуване на електрическата енергия. За енергийни обекти, въведени в експлоатация, и инсталации, монтирани след 31 декември 2015 г., сроковете за изкупуване се намаляват със срока от тази дата до датата на въвеждането в експлоатация, съответно монтирането.

В тази връзка при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ до 30 kWp е определен 14-годишен амортизационен срок на активите, който съответства и на остатъка от преференциалния такъв.

В допълнение, следва да се има предвид, че техническият живот на съоръженията е по-дълъг от срока по договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производителите по преференциални цени, което дава възможност на централата да продължи произвежда електрическа енергия, която да реализира на свободен пазар.

III. Определяне на цената на електрическата енергия, ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии:

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от ФТЕЦ, са следните:

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 026 лв./kWp;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 1 742 лв./kWp;

2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес, в размер на:

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 39,22 лв./MWh;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 26,98 лв./MWh;

3. Полезен живот на активите – 14 години;

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 380 часа, което се равнява на 1 380 kWh/kWp нетно специфично производство;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

Предвид горното, преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ФтЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, са както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	201,35	100,00%
за експлоатационните разходи	36,88	18,32%
за разходи за амортизации	109,48	54,37%
за възвръщаемост	54,99	27,31%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	168,24	100,00%
за експлоатационните разходи	26,84	15,95%
за разходи за амортизации	94,15	55,96%
за възвръщаемост	47,25	28,09%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА

КЕВР е определила на основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ нови цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, със свои Решения № Ц-18 от 20.06.2011 г., № Ц-35 от 27.10.2011 г., № Ц-018 от 28.06.2012 г., № Ц-19 от 28.06.2013 г., № Ц-13 от 01.07.2014 г., № Ц-1 от 28.01.2015 г., № Ц-24 от 30.06.2015 г. и № Ц-36 от 09.11.2015 г., които следва да бъдат актуализирани по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

Във връзка с горното е направен анализ на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата, въз основа на което се установи следното:

С писмо с изх. № Е-04-24-2 от 11.04.2022 г. от Националния статистически институт (НСИ) е изискана информация, необходима за определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата, относно процента на тяхното изменение през 2021 г., спрямо предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-04-24-2 от 18.04.2022 г. НСИ е предоставило информация, както следва:

–Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата за 2021 г. спрямо предходната календарна година въз основа на данните за изменението на средната работна заплата за 2021 г. от 11,5% е в размер на 18 608 лв., спрямо 16 687 лв. за 2020 г.

–Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2021 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 121,25% т.е. средногодишната инфлация е 21,25%.

За определяне на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писма с изх. № Е-03-13-1 от 11.04.2022 г., с изх. № Е-03-13-1 от 06.06.2022 г., с изх. № Е-03-13-1^{#2} от 06.06.2022 г. и с изх. № Е-03-13-2 от 21.06.2022 г. от министъра на земеделието е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия

от биомаса за предходната календарна година. Информацията е получена с писма с вх. № Е-03-13-1 от 03.05.2022 г. и с вх. № Е-03-13-2 от 28.06.2022 г., от които е видно, че:

- средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2021 г. - 31.03.2022 г. спрямо периода 01.04.2020 г. - 31.03.2021 г. е 106,1 на сто, т.е. 6,1%.

- средният индекс на изменение за 2021 г. на цената на суровината от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевича за силаж е 4,3% и оборски тор е -2,2%.

Предвид горното по отношение на групите производители на електрическа енергия, чиито ЕЦ използват за основна суровина биомаса от растителни и животински субстанции, растителни отпадъци, получени от собствено земеделско производство, както и когато използваната суровина е от животински произход или от растителен произход различна от дървесина получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, следва да бъдат актуализирани с горепосочените индекси на изменение на цените на царевича за силаж и оборски тор, предоставени от МЗ.

При изчислението на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса е в размер 0,00%, за суровините различни от използваните като основна суровина, както и когато за производството на електрическа енергия от биомаса се използват собствени индустриални отпадъци.

С оглед горното е извършена актуализация на определените от КЕВР цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, които са намерили приложение по отношение на въведени в експлоатация енергийни обекти.

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-11 ОТ 14.06.2017 г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 49,08 лв./MWh, или 16,52%;

1.2. Разходи за горива на транспорта, са в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,84 лв./MWh, или 3,98%;

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 124,83 лв./MWh, или 42,00%;

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,50 лв./MWh, или 5,22%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

- За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 3,76%, получен при следната формула:

$$3,76\% = 39,35\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 3,73\% * 21,25\% + 4,89\% * 11,5\%.$$

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, преференциалната цена, по която общественения доставчик, съответно крайните снабдителни следва да изкупуват електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци е както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	297,19	100,00%
за експлоатационните разходи	201,26	67,72%
за разходи за амортизации	54,33	18,28%
за възвръщаемост	41,60	14,00%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-24 ОТ 30.06.2015 Г.

I. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и 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 – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и т. 4:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 69,85 лв./MWh, или 13,61%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 66,76 лв./MWh, или 14,01%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 66,29 лв./MWh, или 12,92%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 40,56 лв./MWh, или 8,51%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 26,40 лв./MWh, или 5,14%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 31,19 лв./MWh, или 6,55%.

1.4.Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 201,88 лв./MWh, или 39,33%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 238,55 лв./MWh, или 50,07%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 3,46%, получен при следната формула:
 $3,46\% = 28,43\% * 4,3\% + 8,62\% * (-2,2\%) + 4,84\% * 21,25\% + 12,16\% * 11,5\%$.

- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 3,60%, получен при следната формула: **$3,60\% = 36,69\% * 4,3\% + 11,12\% * (-2,2\%) + 6,25\% * 21,25\% + 8,13\% * 11,5\%$** .

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	513,27	100,00%
за експлоатационните разходи	364,42	71,00%
за разходи за амортизации	84,12	16,39%
за възвръщаемост	64,73	12,61%
ЕЦ от 500 до 1500 kW		
Цена, в т.ч.	476,44	100,00%
за експлоатационните разходи	377,06	79,14%
за разходи за амортизации	56,08	11,77%
за възвръщаемост	43,30	9,09%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали 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 – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh, или 16,68%.

1.2.Разходи за работни заплати, в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 72,36 лв./MWh, или 16,11%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13,78 лв./MWh, или 3,07%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

София 1000, бул. "Кн. Ал. Дондуков" № 8-10
тел.: (02) 988 24 98; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 128,47 лв./MWh, или 28,60%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

-За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 3,48%, получен при следната формула:
 $3,48\% = 0,00\% * 6,1\% + 26,65\% * 4,3\% + 2,86\% * 21,25\% + 15,01\% * 11,5\%$.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	449,25	100,00%
за експлоатационните разходи	289,54	64,45%
за разходи за амортизации	90,25	20,09%
за възвръщаемост	69,46	15,46%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-1 ОТ 28.01.2015 г., В ЧАСТТА ПО Т. 6

I. Актуализиране на преференциалната цена на 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 комбиниран цикъл:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 100,69 лв./MWh, или 28,09%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,09 лв./MWh, или 4,49%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,78 лв./MWh, или 1,89%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 57,70 лв./MWh, или 16,10%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през

предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,62%, получен при следната формула:

$$1,62\% = 8,64\% * 6,1\% + 6,00\% * 4,3\% + 1,72\% * 21,25\% + 4,08\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	358,42	100,00%
за експлоатационните разходи	181,26	50,57%
за разходи за амортизации	100,34	28,00%
за възвръщаемост	76,82	21,43%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ
С РЕШЕНИЕ № Ц-13 ОТ 01.07.2014 Г.**

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 78,94 лв./MWh, или 19,57%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 15,18 лв./MWh, или 3,76%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 7,40 лв./MWh, или 1,84%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 178,11 лв./MWh, или 44,16%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

- За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW е 1,44%, получен при следната формула: $1,44\% = 24,28\% * 4,3\% + 18,06\% * (-2,2\%) + 1,76\% * 21,25\% + 3,61\% * 11,5\%.$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW		
Цена, в т.ч.	403,33	100,00%
за експлоатационните разходи	279,62	69,33%
за разходи за амортизации	67,60	16,76%
за възвръщаемост	56,11	13,91%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 19,91%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,34 лв./MWh, или 8,62%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,31 лв./MWh, или 1,56%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 175,83 лв./MWh, или 37,57%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,85%, получен при следната формула:
 $1,85\% = 21,00\% * 4,3\% + 15,62\% * (-2,2\%) + 1,52\% * 21,25\% + 8,40\% * 11,5\%.$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	468,02	100,00%
за експлоатационните разходи	316,66	67,66%
за разходи за амортизации	82,62	17,65%
за възвръщаемост	68,74	14,69%

III. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 96,52 лв./MWh, или 26,81%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 57,34 лв./MWh, или 15,93%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,74 лв./MWh, или 1,87%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,99 лв./MWh, или 4,44%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,65%, получен при следната формула:

$$1,65\% = 8,79\% * 6,1\% + 6,11\% * 4,3\% + 1,75\% * 21,25\% + 4,16\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	359,99	100,00%

за експлоатационните разходи	176,59	49,06%
за разходи за амортизации	100,35	27,87%
за възвръщаемост	83,05	23,07%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013 г.

I. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27, т. 28 и т. 29:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 44,00 лв./MWh, или 21,22%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 47,15 лв./MWh, или 15,86%;

– За ЕЦ, 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 – 41,02 лв./MWh, или 29,65%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 7,12 лв./MWh, или 3,43%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,73 лв./MWh, или 3,95%;

– За ЕЦ, 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 – 6,27 лв./MWh, или 4,53%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 45,47 лв./MWh, или 21,93%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 123,74 лв./MWh, или 41,62%.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 18,06 лв./MWh, или 8,71%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,37 лв./MWh, или 5,17%;

– За ЕЦ, 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 – 4,73 лв./MWh, или 3,42%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ, 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 е 2,97%, получен при следната формула:

$$2,97\% = 21,25\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 3,33\% * 21,25\% + 8,44\% * 11,5\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 3,87%, получен при следната формула:

$$3,87\% = 40,53\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 3,84\% * 21,25\% + 5,03\% * 11,5\%.$$

– За ЕЦ, 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 е 1,28%, получен при следната формула:

$$1,28\% = 0,00\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 4,26\% * 21,25\% + 3,22\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 5 MW		
Цена, в т.ч.	207,37	100,00%
за експлоатационните разходи	114,65	55,29%
за разходи за амортизации	50,71	24,45%
за възвръщаемост	42,01	20,26%
ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	297,30	100,00%
за експлоатационните разходи	197,99	66,60%
за разходи за амортизации	54,33	18,27%
за възвръщаемост	44,98	15,13%
ЕЦ над 5 MW		
Цена, в т.ч.	138,35	100,00%
за експлоатационните разходи	52,02	37,60%
за разходи за амортизации	47,27	34,17%
за възвръщаемост	39,06	28,23%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински

субстанции, с комбинирано производство – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 19,62%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,40 лв./MWh, или 1,56%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 177,93 лв./MWh, или 37,46%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 45,11 лв./MWh, или 9,50%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,95%, получен при следната формула:
 $1,95\% = 20,97\% * 4,3\% + 15,60\% * (-2,2\%) + 1,52\% * 21,25\% + 9,27\% * 11,5\%$.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	475,02	100,00%
за експлоатационните разходи	323,62	68,13%
за разходи за амортизации	82,62	17,39%
за възвръщаемост	68,78	14,48%

III. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 68,21 лв./MWh, или 14,32%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 6,20 лв./MWh, или 1,30%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 149,03 лв./MWh, или 31,29%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 66,03 лв./MWh, или 13,86%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия е 2,29%, получен при следната формула:
 $2,29\% = 17,48\% * 4,3\% + 13,00\% * (-2,2\%) + 1,27\% * 21,25\% + 13,50\% * 11,5\%$.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	476,33	100,00%
за експлоатационните разходи	289,46	60,77%
за разходи за амортизации	102,15	21,44%
за възвръщаемост	84,72	17,79%

IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 24,17%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 24,17%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,79 лв./MWh, или 1,70%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,12 лв./MWh, или 4,04%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през

предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 2,11%, получен при следната формула:

$$2,11\% = 17,51\% * 6,1\% + 5,70\% * 4,3\% + 1,63\% * 21,25\% + 3,87\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	399,35	100,00%
за експлоатационните разходи	215,95	54,07%
за разходи за амортизации	100,35	25,13%
за възвръщаемост	83,05	20,80%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ
С РЕШЕНИЕ № Ц-018 ОТ 28.06.2012 г.**

I. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 112,22 лв./MWh, или 31,10%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 42,39 лв./MWh, или 11,75%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,64 лв./MWh, или 1,84%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,03 лв./MWh, или 4,44%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,54%, получен при следната формула:

$$1,54\% = 11,16\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 1,75\% * 21,25\% + 4,22\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл		
Цена, в т.ч.	360,81	100,00%
за експлоатационните разходи	177,28	49,13%
за разходи за амортизации	100,34	27,81%
за възвръщаемост	83,19	23,06%

II. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– За централи с инсталирана мощност над 5 MW с комбиниран цикъл – 44,63 лв./MWh, или 29,84%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,28 лв./MWh, или 4,20%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,74 лв./MWh, или 3,17%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,21%, получен при следната формула:

$$1,21\% = 0,00\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 4,04\% * 21,25\% + 3,05\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
централи с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	149,57	100,00%

за експлоатационните разходи	55,64	37,20%
за разходи за амортизации	51,43	34,39%
за възвръщаемост	42,50	28,41%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16, т. 17 и т. 18:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 43,67 лв./MWh, или 18,38%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 40,49 лв./MWh, или 13,36%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 44,63 лв./MWh, или 29,85%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 9,65 лв./MWh, или 4,06%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 11,71 лв./MWh, или 3,86%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 6,25 лв./MWh, или 4,18%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 61,65 лв./MWh, или 25,95%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 123,52 лв./MWh, или 40,75%;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, 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 – 17,86 лв./MWh, или 7,52%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от

прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 15,34 лв./MWh, или 5,06%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 4,72 лв./MWh, или 3,16%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ, 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 е 3,22%, получен при следната формула:

$$3,22\% = 25,22\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 3,95\% * 21,25\% + 7,31\% * 11,5\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 3,81%, получен при следната формула:

$$3,81\% = 39,90\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 3,78\% * 21,25\% + 4,96\% * 11,5\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW е 1,20%, получен при следната формула:

$$1,20\% = 0,00\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 4,02\% * 21,25\% + 3,04\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираните преференциални цени на електрическата енергия, произведена от горепосочените групи електрически централи, както и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	237,55	100,00%
за експлоатационните разходи	132,83	55,92%
за разходи за амортизации	50,71	21,34%
за възвръщаемост	54,01	22,74%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	303,15	100,00%
за експлоатационните разходи	191,06	63,03%
за разходи за амортизации	54,33	17,92%
за възвръщаемост	57,76	19,05%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,53	100,00%
за експлоатационните разходи	55,61	37,19%
за разходи за амортизации	51,43	34,39%
за възвръщаемост	42,49	28,42%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия,

произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 110,58 лв./MWh, или 24,46%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,38 лв./MWh, или 1,63%.

1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 177,43 лв./MWh, или 39,24%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 40,71 лв./MWh, или 9,00%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,97%, получен при следната формула: $1,97\% = 22,34\% * 4,3\% + 16,62\% * (-2,2\%) + 1,62\% * 21,25\% + 8,94\% * 11,5\%$.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	452,14	100,00%
за експлоатационните разходи	336,10	74,33%
за разходи за амортизации	55,73	12,33%
за възвръщаемост	60,31	13,34%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ЦЕНАТА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ,
ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА
ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ,
ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-35 ОТ 27.10.2011 г.**

I. Актуализиране на цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 121,16 лв./MWh, или 30,81%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 42,13 лв./MWh, или 10,71%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,59 лв./MWh, или 1,68%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,93 лв./MWh, или 4,05%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 1,43%, получен при следната формула:

$$1,43\% = 10,36\% * 6,1\% + 0,00\% * 4,3\% + 1,62\% * 21,25\% + 3,92\% * 11,5\%.$$

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	393,22	100,00%
за експлоатационните разходи	185,81	47,25%
за разходи за амортизации	100,35	25,52%
за възвръщаемост	107,06	27,23%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-36 ОТ 09.11.2015 Г., В ЧАСТТА ПО Т. 2

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чисто 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 – Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2:

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 60,77 лв./MWh, или 16,97%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 40,40 лв./MWh, или 11,28%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 23,97 лв./MWh, или 6,69%.

1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

– За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 146,50 лв./MWh, или 40,91%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:

- За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 3,44%, получен при следната формула: $3,44\% = 26,43\% * 4,3\% + 12,17\% * (-2\%) + 6,32\% * 21,25\% + 10,65\% * 11,5\%$.

Въз основа на горното, актуализираната преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи, както и нейните ценообразуващи елементи са, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	358,06	100,00%
за експлоатационните разходи	271,63	75,86%
за разходи за амортизации	50,00	13,96%
за възвръщаемост	36,43	10,18%

II. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

Съгласно § 1, т. 2 от ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.) КЕВР определя ежегодно премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

В изпълнение на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. В тази връзка, за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия.

За целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия. По смисъла на § 1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е среднопретеглената годишна цена за електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, вятърна енергия, водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, биомаса, други видове възобновяеми източници и за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа

енергия, произведена от природен газ и въглища. Също така, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ.

За гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена в горните случаи. Съгласно чл. 37а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата) Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

Към настоящия момент на платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период, но са проведени 29 търга, относими частично към периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.

<i>Дата</i>	<i>Инициатор</i>	<i>Продукт</i>	<i>Период</i>	<i>Цена лв./MWh</i>
10.06.2022	НЕК ЕАД	Базов товар	H2 2022	443,75
03.06.2022	ЕСО ЕАД	Базов товар	H2 2022	436,00
02.06.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	H2 2022	440,05
26.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	H2 2022	437,67
18.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	H2 2022	453,08
10.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	H2 2022	440,40
13.04.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	H2 2022	427,50

Видно от горната таблица средната постигната цена за второто полугодие на 2022 г. или първата половина от регулаторния период е в размер на 439,78 лв./MWh, като за последните 2 месеца бележи ръст от 6%.

<i>Дата</i>	<i>Инициатор</i>	<i>Продукт</i>	<i>Период</i>	<i>Цена лв./MWh</i>
23.06.2022	Хидро Пауър Ютилитис ЕООД	Базов товар	Q3 2022	479,00
20.06.2022	Актаел ЕООД	Базов товар	Q3 2022	469,71
17.06.2022	НЕК ЕАД	Базов товар	Q3 2022	469,68
18.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	441,69
10.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	438,02
13.04.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	440,21
01.04.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	468,39
25.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	432,01
22.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	414,39
17.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	442,79
10.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	545,05
09.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q3 2022	590,00

Видно от горната таблица средната постигната цена за третото тримесечие на 2022 г. е в размер на 469,25 лв./MWh, като след първоначалния ръст през началото на м. март, пазарът се успокоява трайно на нива около 440,00 лв./MWh, като през м. юни отново се наблюдава ръст, предвид несигурността относно газовите доставки в Европа и динамиката на газовите пазари.

Дата	Инициатор	Продукт	Период	Цена лв./MWh
17.06.2022	НЕК ЕАД	Базов товар	Q4 2022	509,52
26.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	458,83
18.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	469,18
10.05.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	450,79
13.04.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	441,30
01.04.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	463,53
25.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	429,79
22.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	412,94
11.03.2022	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	Базов товар	Q4 2022	456,20

Видно от горната таблица, средната постигната цена за четвъртото тримесечие на 2022 г. е в размер на 454,68 лв./MWh, като отново се наблюдава ръст през края на м. март, след което пазарът се успокоява трайно на нива около 450,00 лв./MWh, като през м. юни отново се наблюдава ръст, предвид несигурността относно газовите доставки в Европа и динамиката на газовите пазари.

Динамиката на постигнатите на търговете на БНЕБ ЕАД цени пряко корелира с фючърсите за региона (румънската и унгарската борси), като в зависимост от търгуваните обеми девиацията спрямо унгарския фючърс варира между 15,00 €/MWh и 21,00 €/MWh. Това налага при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се изследват и постигнатите нива на фючърските сделки, които по своята същност са стандартизирани финансови форуърдни сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „ден напред“.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX⁸ (European Energy Exchange), които обаче, поради недостатъчна ликвидност, следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърските сделки на HUDEX⁹.

В следващата таблица е представено сравнение на цените на фючърсите за H2 2022.

Фючърси	EEX -IBEX	EEX -OPCOM	EEX -HUPEX	HUDEX
	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
Q3 2022	456,37	482,29	494,02	495,98
Q4 2022	521,05	538,66	550,39	551,47
H2 2022	488,71	510,47	522,21	523,72

Горните данни показват, че стандартната девиация между българския и румънския пазар е около 22,00 лв./MWh, докато с унгарския – около 33,50 лв./MWh. Ако се анализират данните по месеци и/или тримесечия, девиацията български-унгарски пазар варира от 30,00 лв./MWh до 40,00 лв./MWh, в зависимост от търгуваните обеми и цените на капацитетите в региона. Към настоящия момент не са налични данни на EEX относно Q1 2023 и Q2 2023, съответно за H1 2023 за българския и румънския пазар, като такива са публикувани само за унгарския. Те обаче могат да се изчислят, като се използва стандартната девиация спрямо унгарския пазар, за който са налични данни. Изчислените данни са представени по-долу:

Фючърси	EEX -IBEX	EEX -HUPEX	HUDEX
---------	-----------	------------	-------

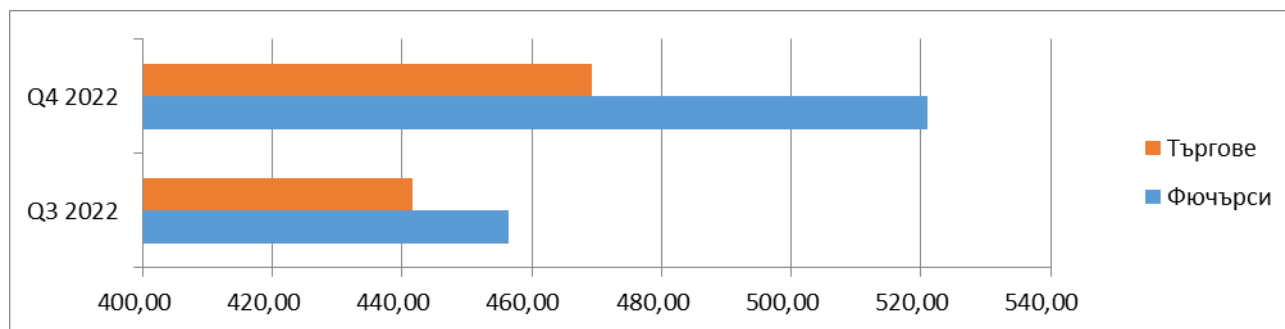
⁸ <http://www.eex.com>

⁹ <https://hudex.hu>

	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
Q1 2023	533,79	567,29	569,52
Q2 2023	362,44	395,94	389,66
H1 2023	448,12	481,61	479,59

От горните данни може да се направи извод, че относимите стойности към българския пазар са за H2 2022 – 488,71 лв./MWh и за H1 2023 – 448,12 лв./MWh или средно за регулаторния период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. в размер на 468,42 лв./MWh.

Ако се сравнят, обаче, постигнатите нива на търговете, организирани на платформите на БНЕБ ЕАД и референтната фючърсна стойност за съответния период, се забелязва допълнително отклонение, представено в следната графика:



Подобна асиметричност в двете посоки се получава, когато развитието на една пазарна зона се отклонява от преобладаващия цикъл в околните пазари и обикновено се дължи на спекулативен приток на капитали, инфлационни процеси, нормативни и регулаторни намеси и др. В конкретния случай, най-вероятната причина е наложеното ограничение на търговете максималното оферирано количество да не превишава 5 MW, чиято цел е предотвратяване на помпването на спекулативни балони.

При прогнозирането на цената за предстоящия регулаторен период би следвало да се отчете горната асиметричност, като се предвиди допълнително отклонение на цената в размер на около 8%. В тази връзка, след прилагане на посочената корекция прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. следва да е в размер на 430,94 лв./MWh.

Основният движещ фактор за покачването на цените на европейските, съответно регионалните борси, освен покачването на цените на квотите за въглеродни 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. Оценките на анализаторите са противоречиви, като някои от тях определят този ръст като временно явление, докато други са на мнение, че покачването ще е трайно и ще придобие системен характер.

Горното важи в особено голяма степен за ситуацията след средата на месец юни, когато цената на природния газ в Европа нарасна в резултат на намалените доставки от Русия. Високите ценови нива се задържат и към настоящия момент, като газовите фючърси се търгуват на най-високото си ниво за последните пет години. Това обстоятелство пряко корелира с отчетените нива на електроенергийните фючърси за втората половина на 2022 г., които преминаха границата от 300 €/MWh.

Пазарите в Европа реагират на липсата на новини относно мерки за преодоляване на енергийната криза, основно съсредоточена в Германия и провокирана от цената на

газа, като акумулират възможността за задълбочаване. Тези опасения прерастват в огромно търсене на втечен природен газ (LNG), което е предпоставка за рекордните цени към настоящия момент. Горното, обаче, застрашава сериозно икономическия ръст на Европейския съюз, като вече се наблюдава свиване на производството в химическата, стоманодобивната, автомобилната и др. индустрии. Поради тази причина може да се приеме за временен спайк, който ще се урегулира в следващите месеци. Декларираната от редица държави промяна в политиката им относно въглищните електроцентрали и временното им връщане в енергийния микс предопределя успокояване на пазарите на електрическа енергия и намаляването на обвързаността им, поне частично с газовите пазари. В тази връзка при изготвяне на прогнозата, предвид дългосрочния ѝ характер, предполагащ консервативен подход, не са взети под внимание колебанията в цените на фючърсите след 15.06.2022 г. Тази преценка се потвърждава и от постигнатите цени на търговете на платформата на БНЕБ ЕАД за Q3 2022 и Q4 2022, проведени след тази дата и представени по-горе, които са близки до стойностите, използвани от Комисията.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. е определена в размер на 430,94 лв./MWh.

Съгласно чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя 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. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи са използвани предоставените от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2021 г. – 31.12.2021 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдители, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара ден напред за календарната 2021 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за 2021 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара ден напред за 2021 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна годишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент, съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация са, както следва:

1. Независим преносен оператор:

Извършена е симулация на участието на ЕСО ЕАД.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	207,73 лв./MWh
3	Групов коефициент Kt (p.2/p.1)	0,97711
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	421,08 лв./MWh

2. Оператори на електроразпределителни мрежи:

Извършена е симулация на участието на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, с предишно наименование „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните оператори на електроразпределителни мрежи.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	220,40 лв./MWh
3	Групов коефициент Kd (p.2/p.1)	1,03675
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	446,78 лв./MWh

3. Производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

Извършена е симулация на участието на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, „Топлофикация – Перник“ АД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, „Топлофикация – ВТ“ АД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД, „Топлофикация – Разград“ АД, „Брикел“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	210,87 лв./MWh
3	Групов коефициент Kc (p.2/p.1)	0,99192
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	427,46 лв./MWh

4. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия:

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджектс“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-центра 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 3“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 4“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 5“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 6“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 7“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД, „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка) и „Екосолар“ ЕООД (ФЕЦ Екосолар) чрез общ график, който представлява

сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	195,19 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,91816
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	395,67 лв./MWh

5. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия:

Извършена е симулация на участието на „Еолика България“ ЕАД (ВяЕЦ Суворово), „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (ВяЕЦ Свети Никола), „Калиакра Уинд Пауър“ АД (ВяЕЦ Калиакра), „Хаос Инвест – 1“ ЕАД (ВяЕЦ Вранино), „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ Ветроком) и „ЕВН-Каварна“ ЕООД (ВяЕЦ Каварна) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	217,17 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	1,02152
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	440,21 лв./MWh

6. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 10 MW:

Извършена е симулация на участието на „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД (чрез каскада „Рила“), „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД (чрез ВЕЦ „Петрохан“) и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	188,07 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	0,88464
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	381,23 лв./MWh

7. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

Извършена е симулация на участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	212,59 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	191,61 лв./MWh
3	Групов коефициент Kb (p.2/p.1)	0,90131
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.	430,94 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	388,41 лв./MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.), прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 395,67 лв./MWh;
2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 440,21 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 381,23 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 388,41 лв./MWh.

III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ по § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW и определената за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, премиите са 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	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
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	-168,14
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	-202,55
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	-210,05
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	-127,75
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-268,75
1.6.	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	-251,92

1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	-267,26
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-291,63
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	303,44
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	-135,68
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	-100,37
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-220,88
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	-201,92
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	9,59
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	-85,68
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	-132,43
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	-142,36
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-251,56
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-267,81
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	-169,81
2.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
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	-158,40
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	-194,36
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	-202,19
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	-116,18
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-269,13

2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	-249,21
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	-267,15
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-303,15
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	188,10
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	89,93
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	237,55	-150,86
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	303,15	-85,26
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	149,53	-238,88
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	-180,74
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	-191,56
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	452,14	63,73
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	-30,33
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	-19,07
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	-135,38
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	-144,55
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	-256,36
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-269,14

3.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР		
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	9,54
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	393,22	4,81
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	-0,37
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	37,54
4.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР		
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	-187,88
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	-218,54
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	-225,22
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	-151,90
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-283,08
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-335,78
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	-79,56
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	-158,62
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	-159,41
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	-154,32

4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	-162,27
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	-268,26
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	-278,58
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	-111,87
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	-92,69
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	149,57	-238,84
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	-191,09
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	-200,86
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	91,08
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	71,78
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	21,68
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	85,15
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	-16,61
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	360,81	-27,60

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	-26,54
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	6,14
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		
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	-189,33
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	-224,30
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	-225,82
6.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		
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	-187,85
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	-138,93
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	-218,52
6.4.	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	156,04	-225,19
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	-151,88
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-283,08
6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-288,82
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-335,05
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	-199,09

6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	-219,38
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	-235,47
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-174,51
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-182,09
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	-283,26
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	-299,25
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	207,37	-181,04
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	297,30	-91,11
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	138,35	-250,06
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-211,45
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-223,93
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	476,33	87,92
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	45,72
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	-0,88
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	475,02	86,61

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	-39,09
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	399,35	10,94
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	-50,97
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	-14,65
7.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		
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	-191,92
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	-144,31
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	-222,09
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	-228,87
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	-156,86
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-287,54
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-323,23
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-344,66
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-357,05
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	-250,99
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-261,64

7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-264,31
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-174,51
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-182,09
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	-283,26
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	-299,25
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	-137,59
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	-109,93
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	-165,61
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-211,45
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-223,93
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	64,71
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	45,72
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	403,33	14,92
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	468,02	79,61

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	-38,19
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	359,99	-28,42
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	-50,07
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	-13,75
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	1,19
8.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
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	-208,87
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	-230,53
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	-77,72
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	358,42	-29,99
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	-91,52

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	-53,69
9.	Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР		
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.	513,27	124,86
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.	476,44	88,03
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.	449,25	60,84
10.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
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	-11,63
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.	358,06	-30,35
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	-39,35

11.	Премия във връзка с актуализирана цена по Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР		
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	297,19	-91,22
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	-307,50
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	-291,50
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	-268,75
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	-317,71

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 от 01.07.2022 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	
16.1.	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																						
	222,83		216,55	-164,68	203,98	-177,25	191,41	-189,82	178,84	-202,39	166,27	-214,96	153,71	-227,52	141,14	-240,09	128,57	-252,66	116,00	-265,23	103,43	-277,8	
16.2.	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																						
	186,87		181,71	-199,52	171,39	-209,84	161,08	-220,15	150,76	-230,47	140,44	-240,79	130,12	-251,11	119,80	-261,43	109,49	-271,74	99,17	-282,06	88,85	-292,38	
16.3.	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																						
	179,04		174,13	-207,10	164,30	-216,93	154,47	-226,76	144,64	-236,59	134,81	-246,42	124,98	-256,25	115,15	-266,08	105,32	-275,91	95,49	-285,74	85,66	-295,57	
16.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																						
	265,05		257,45	-123,78	242,24	-138,99	227,03	-154,20	211,82	-169,41	196,61	-184,62	181,40	-199,83	166,19	-215,04	150,98	-230,25	135,77	-245,46	120,56	-260,67	
16.5.	Микро ВЕЦ с помпи																						
	112,10		109,12	-272,11	103,15	-278,08	97,19	-284,04	91,22	-290,01	85,26	-295,97	79,29	-301,94	73,33	-307,90	67,36	-313,87	61,40	-319,83	55,43	-325,80	
16.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																						
	191,00		187,18	-253,03	179,54	-260,67	171,91	-268,30	164,27	-275,94	156,63	-283,58	148,99	-291,22	141,35	-298,86	133,72	-306,49	126,08	-314,13	118,44	-321,77	
16.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																						
	173,06		169,65	-270,56	162,84	-277,37	156,03	-284,18	149,22	-290,99	142,41	-297,80	135,60	-304,61	128,79	-311,42	121,98	-318,23	115,17	-325,04	108,36	-331,85	
16.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																						
	137,06		134,99	-305,22	130,86	-309,35	126,73	-313,48	122,60	-317,61	118,47	-321,74	114,34	-325,87	110,21	-330,00	106,08	-334,13	101,95	-338,26	97,82	-342,39	
16.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																						
	583,77		569,27	173,60	540,27	144,60	511,28	115,61	482,28	86,61	453,28	57,61	424,29	28,62	395,29	-0,38	366,29	-29,38	337,30	-58,37	308,30	-87,37	
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																						
	485,60		473,67	78,00	449,82	54,15	425,97	30,30	402,11	6,44	378,26	-17,41	354,41	-41,26	330,56	-65,11	306,70	-88,97	282,85	-112,82	259,00	-136,67	
16.11.	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																						
	255,51	237,55	223,11	-165,30	208,72	-179,69	194,40	-194,01	180,17	-208,24	166,06	-222,35	152,11	-236,30	138,37	-250,04	124,93	-263,48	111,92	-276,49	105,64	-282,77	
16.12.	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																						
	282,15	303,15	288,43	-99,98	273,77	-114,64	259,19	-129,22	244,70	-143,71	230,32	-158,09	216,08	-172,33	202,01	-186,40	188,16	-200,25	174,59	-213,82	167,94	-220,47	

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци																					
	227,20	149,53	135,69	-252,72	121,85	-266,56	108,02	-280,39	94,19	-294,22	80,36	-308,05	66,55	-321,86	52,76	-335,65	39,02	-349,39	25,41	-363,00	18,76	-369,65
16.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	452,14	430,12	41,71	408,17	19,76	386,31	-2,10	364,55	-23,86	342,92	-45,49	321,43	-66,98	300,13	-88,28	279,07	-109,34	258,30	-130,11	248,06	-140,35
16.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	253,03		249,34	-139,07	241,96	-146,45	234,58	-153,83	227,20	-161,21	219,82	-168,59	212,43	-175,98	205,05	-183,36	197,67	-190,74	190,29	-198,12	182,91	-205,50
16.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	243,86		240,40	-148,01	233,50	-154,91	226,60	-161,81	219,69	-168,72	212,79	-175,62	205,89	-182,52	198,99	-189,42	192,08	-196,33	185,18	-203,23	178,28	-210,13
16.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	132,05		129,73	-258,68	125,10	-263,31	120,47	-267,94	115,84	-272,57	111,21	-277,20	106,57	-281,84	101,94	-286,47	97,31	-291,10	92,68	-295,73	88,05	-300,36
16.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	119,27		117,45	-270,96	113,81	-274,60	110,17	-278,24	106,53	-281,88	102,89	-285,52	99,24	-289,17	95,60	-292,81	91,96	-296,45	88,32	-300,09	84,68	-303,73
16.19.	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																					
	429,42	393,22	360,54	-27,87	327,89	-60,52	295,28	-93,13	262,74	-125,67	230,29	-158,12	197,98	-190,43	165,90	-222,51	134,23	-254,18	103,44	-284,97	88,71	-299,70

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.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	-183,78	201,59	-186,82	198,55	-189,86	195,51	-192,90	192,47	-195,94	189,42	-198,99	186,38	-202,03	183,34	-205,07
16.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	-194,59	190,79	-197,62	187,76	-200,65	184,73	-203,68	181,71	-206,70	178,68	-209,73	175,65	-212,76	172,62	-215,79
16.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	-36,11	346,51	-41,90	340,73	-47,68	334,94	-53,47	329,16	-59,25	323,37	-65,04	317,59	-70,82	311,80	-76,61
16.4.	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																	
	348,61	369,34	362,85	-25,56	356,37	-32,04	349,88	-38,53	343,39	-45,02	336,91	-51,50	330,42	-57,99	323,93	-64,48	317,44	-70,97
16.5.	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																	
	390,76	397,95	387,47	-0,94	376,99	-11,42	366,51	-21,90	356,03	-32,38	345,56	-42,85	335,08	-53,33	324,60	-63,81	314,12	-74,29
16.6.	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																	
	380,45	388,04	377,73	-10,68	367,43	-20,98	357,12	-31,29	346,82	-41,59	336,51	-51,90	326,20	-62,21	315,90	-72,51	305,59	-82,82
16.7.	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																	
	419,11	425,95	413,62	25,21	401,29	12,88	388,96	0,55	376,63	-11,78	364,30	-24,11	351,96	-36,45	339,63	-48,78	327,30	-61,11

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 от 01.07.2022 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.	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																			
	193,35		188,55	-192,68	178,94	-202,29	169,34	-211,89	159,73	-221,50	150,12	-231,11	140,52	-240,71	130,91	-250,32	121,31	-259,92	111,70	-269,53
17.2.	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																			
	162,69		158,75	-222,48	150,86	-230,37	142,98	-238,25	135,09	-246,14	127,20	-254,03	119,32	-261,91	111,43	-269,80	103,55	-277,68	95,66	-285,57
17.3.	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																			
	156,01		152,25	-228,98	144,74	-236,49	137,23	-244,00	129,72	-251,51	122,21	-259,02	114,69	-266,54	107,18	-274,05	99,67	-281,56	92,16	-289,07
17.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	229,33		223,52	-157,71	211,90	-169,33	200,27	-180,96	188,65	-192,58	177,03	-204,20	165,40	-215,83	153,78	-227,45	142,16	-239,07	130,53	-250,70
17.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	-285,36	91,31	-289,92	86,75	-294,48	82,19	-299,04	77,63	-303,60	73,08	-308,15	68,52	-312,71	63,96	-317,27	59,40	-321,83
17.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	-293,92	141,43	-298,78	136,57	-303,64	131,71	-308,50	126,85	-313,36	121,99	-318,22	117,13	-323,08	112,27	-327,94	107,41	-332,80
17.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	-309,61	126,37	-313,84	122,14	-318,07	117,92	-322,29	113,69	-326,52	109,46	-330,75	105,23	-334,98	101,00	-339,21	96,78	-343,43
17.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	-336,99	100,80	-339,41	98,38	-341,83	95,96	-344,25	93,54	-346,67	91,12	-349,09	88,70	-351,51	86,28	-353,93	83,86	-356,35
17.9.	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																			
	316,11		309,70	-85,97	296,87	-98,80	284,03	-111,64	271,20	-124,47	258,37	-137,30	245,54	-150,13	232,71	-162,96	219,87	-175,80	207,04	-188,63
17.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	-163,25	223,14	-172,53	213,87	-181,80	204,59	-191,08	195,32	-200,35	186,04	-209,63	176,77	-218,90	167,49	-228,18	158,22	-237,45
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	236,26		231,65	-164,02	222,41	-173,26	213,17	-182,50	203,93	-191,74	194,69	-200,98	185,45	-210,22	176,21	-219,46	166,97	-228,70	157,73	-237,94
17.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	-157,06	225,86	-162,55	220,37	-168,04	214,89	-173,52	209,40	-179,01	203,91	-184,50	198,42	-189,99	192,94	-195,47	187,45	-200,96

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
17.13.	<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	-164,84	218,44	-169,97	213,31	-175,10	208,18	-180,23	203,05	-185,36	197,91	-190,50	192,78	-195,63	187,65	-200,76	182,52	-205,89
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	-269,98	114,99	-273,42	111,54	-276,87	108,10	-280,31	104,66	-283,75	101,21	-287,20	97,77	-290,64	94,33	-294,08	90,88	-297,53
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	-279,93	105,78	-282,63	103,09	-285,32	100,39	-288,02	97,69	-290,72	95,00	-293,41	92,30	-296,11	89,60	-298,81	86,91	-301,50
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	149,57	135,74	-252,67	121,90	-266,51	108,07	-280,34	94,25	-294,16	80,44	-307,97	66,64	-321,77	52,88	-335,53	39,18	-349,23	25,67	-362,74
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	360,81	331,44	-56,97	302,12	-86,29	272,84	-115,57	243,64	-144,77	214,54	-173,87	185,60	-202,81	156,92	-231,49	128,70	-259,71	101,38	-287,03

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.	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																	
	267,07	276,54	272,23	-116,18	267,93	-120,48	263,62	-124,79	259,31	-129,10	255,01	-133,40	250,70	-137,71	246,39	-142,02	242,08	-146,33
17.2.	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																	
	287,30	295,72	290,38	-98,03	285,04	-103,37	279,70	-108,71	274,36	-114,05	269,02	-119,39	263,67	-124,74	258,33	-130,08	252,99	-135,42
17.3.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури																	
	192,29	197,32	195,06	-193,35	192,79	-195,62	190,53	-197,88	188,27	-200,14	186,01	-202,40	183,74	-204,67	181,48	-206,93	179,22	-209,19
17.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури																	
	182,86	187,55	185,30	-203,11	183,04	-205,37	180,79	-207,62	178,53	-209,88	176,28	-212,13	174,03	-214,38	171,77	-216,64	169,52	-218,89
17.5.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	472,63	479,49	472,21	83,80	464,92	76,51	457,64	69,23	450,36	61,95	443,08	54,67	435,79	47,38	428,51	40,10	421,23	32,82
17.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	452,14	460,19	453,77	65,36	447,34	58,93	440,92	52,51	434,49	46,08	428,07	39,66	421,65	33,24	415,22	26,81	408,80	20,39
17.7.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	402,66	410,09	404,52	16,11	398,95	10,54	393,38	4,97	387,81	-0,60	382,25	-6,16	376,68	-11,73	371,11	-17,30	365,54	-22,87
17.8.	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																	
	465,79	473,56	466,52	78,11	459,48	71,07	452,45	64,04	445,41	57,00	438,37	49,96	431,33	42,92	424,29	35,88	417,26	28,85
17.9.	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																	
	367,88	371,80	364,01	-24,40	356,21	-32,20	348,42	-39,99	340,63	-47,78	332,84	-55,57	325,04	-63,37	317,25	-71,16	309,46	-78,95
17.10.	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																	
	357,98	361,87	354,21	-34,20	346,54	-41,87	338,88	-49,53	331,21	-57,20	323,55	-64,86	315,89	-72,52	308,22	-80,19	300,56	-87,85
17.11.	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																	
	391,06	394,55	385,38	-3,03	376,21	-12,20	367,05	-21,36	357,88	-30,53	348,71	-39,70	339,54	-48,87	330,37	-58,04	321,21	-67,20

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	-193,27	194,51	-201,16	186,61	-209,06	178,72	-216,95	170,83	-224,84	162,93	-232,74	155,04	-240,63	147,15	-248,52	139,25	-256,42
18.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	-227,46	161,89	-233,78	155,57	-240,10	149,25	-246,42	142,93	-252,74	136,61	-259,06	130,29	-265,38	123,97	-271,70	117,65	-278,02
18.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	-228,94	160,48	-235,19	154,22	-241,45	147,97	-247,70	141,72	-253,95	135,47	-260,20	129,22	-266,45	122,96	-272,71	116,71	-278,96

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 от 01.07.2022 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.	Нисконапорни 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																	
	193,38		183,77	-197,46	174,17	-207,06	164,56	-216,67	154,96	-226,27	145,35	-235,88	135,74	-245,49	126,14	-255,09	116,53	-264,70
19.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	242,30		230,21	-151,02	218,11	-163,12	206,02	-175,21	193,92	-187,31	181,83	-199,40	169,73	-211,50	157,64	-223,59	145,54	-235,69
19.3.	Среднонапорни 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																	
	162,71		154,82	-226,41	146,94	-234,29	139,05	-242,18	131,17	-250,06	123,28	-257,95	115,39	-265,84	107,51	-273,72	99,62	-281,61

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
19.4.	Високонаторни 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																	
	156,04		148,53	-232,70	141,02	-240,21	133,50	-247,73	125,99	-255,24	118,48	-262,75	110,97	-270,26	103,46	-277,77	95,94	-285,29
19.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	-163,50	206,10	-175,13	194,48	-186,75	182,85	-198,38	171,23	-210,00	159,61	-221,62	147,98	-233,25	136,36	-244,87
19.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	-287,63	89,06	-292,17	84,51	-296,72	79,97	-301,26	75,42	-305,81	70,87	-310,36	66,33	-314,90	61,78	-319,45
19.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	-293,30	142,42	-297,79	137,94	-302,27	133,45	-306,76	128,97	-311,24	124,48	-315,73	120,00	-320,21	115,51	-324,70
19.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	-321,38	115,16	-325,05	111,49	-328,72	107,82	-332,39	104,16	-336,05	100,49	-339,72	96,82	-343,39	93,15	-347,06
19.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	-337,47	100,32	-339,89	97,90	-342,31	95,48	-344,73	93,06	-347,15	90,63	-349,58	88,21	-352,00	85,79	-354,42
19.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	-207,04	180,68	-214,99	172,72	-222,95	164,77	-230,90	156,82	-238,85	148,87	-246,80	140,92	-254,75	132,96	-262,71
19.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	-226,49	162,06	-233,61	154,95	-240,72	147,84	-247,83	140,73	-254,94	133,61	-262,06	126,50	-269,17	119,39	-276,28
19.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	-241,83	147,47	-248,20	141,11	-254,56	134,74	-260,93	128,38	-267,29	122,02	-273,65	115,65	-280,02	109,29	-286,38
19.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	-186,97	196,57	-191,84	191,69	-196,72	186,82	-201,59	181,94	-206,47	177,06	-211,35	172,19	-216,22	167,31	-221,10
19.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	249,66	207,37	194,08	-194,33	180,85	-207,56	167,70	-220,71	154,65	-233,76	141,73	-246,68	128,99	-259,42	116,49	-271,92	104,35	-284,06

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 г.	Премия и цена 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
19.15.	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																	
	277,39	297,30	283,19	-105,22	269,14	-119,27	255,17	-133,24	241,28	-147,13	227,50	-160,91	213,85	-174,56	200,36	-188,05	187,07	-201,34
19.16.	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																	
	221,71	138,35	125,63	-262,78	112,91	-275,50	100,21	-288,20	87,50	-300,91	74,81	-313,60	62,13	-326,28	49,48	-338,93	36,88	-351,53
19.17.	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																	
	447,43	475,02	451,26	62,85	427,59	39,18	404,01	15,60	380,55	-7,86	357,23	-31,18	334,09	-54,32	311,16	-77,25	288,51	-99,90
19.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	453,12	476,33	451,69	63,28	427,16	38,75	402,76	14,35	378,51	-9,90	354,45	-33,96	330,62	-57,79	307,10	-81,31	283,96	-104,45
19.19.	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																	
	387,04	399,35	371,72	-16,69	344,15	-44,26	316,66	-71,75	289,27	-99,14	262,02	-126,39	234,96	-153,45	208,17	-180,24	181,78	-206,63
19.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	176,96		174,33	-214,08	171,70	-216,71	169,07	-219,34	166,44	-221,97	163,81	-224,60	161,18	-227,23	158,55	-229,86	155,92	-232,49
19.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	164,48		161,85	-226,56	159,22	-229,19	156,58	-231,83	153,95	-234,46	151,32	-237,09	148,69	-239,72	146,06	-242,35	143,42	-244,99
19.22.	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		427,88	39,47	421,62	33,21	415,37	26,96	409,11	20,70	402,86	14,45	396,61	8,20	390,35	1,94	384,10	-4,31
19.23.	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		381,92	-6,49	376,31	-12,10	370,70	-17,71	365,09	-23,32	359,48	-28,93	353,86	-34,55	348,25	-40,16	342,64	-45,77
19.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	213,90		208,69	-179,72	203,47	-184,94	198,26	-190,15	193,05	-195,36	187,84	-200,57	182,62	-205,79	177,41	-211,00	172,20	-216,21

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
19.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	105,15		101,55	-286,86	97,94	-290,47	94,34	-294,07	90,74	-297,67	87,14	-301,27	83,53	-304,88	79,93	-308,48	76,33	-312,08
19.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	89,16		86,30	-302,11	83,43	-304,98	80,57	-307,84	77,71	-310,70	74,85	-313,56	71,98	-316,43	69,12	-319,29	66,26	-322,15
19.27.	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, без комбинирано производство																	
	349,32		342,37	-46,04	335,43	-52,98	328,48	-59,93	321,53	-66,88	314,59	-73,82	307,64	-80,77	300,69	-87,72	293,74	-94,67
19.28.	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																	
	337,44		330,10	-58,31	322,75	-65,66	315,41	-73,00	308,06	-80,35	300,72	-87,69	293,37	-95,04	286,03	-102,38	278,68	-109,73
19.29.	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																	
	373,76		365,56	-22,85	357,37	-31,04	349,17	-39,24	340,97	-47,44	332,78	-55,63	324,58	-63,83	316,38	-72,03	308,18	-80,23

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 от 01.07.2022 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.	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																			
	189,31		184,60	-196,63	175,20	-206,03	165,80	-215,43	156,39	-224,84	146,99	-234,24	137,59	-243,64	128,18	-253,05	118,78	-262,45	109,38	-271,85

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
20.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		231,00	-150,23	219,17	-162,06	207,35	-173,88	195,52	-185,71	183,69	-197,54	171,87	-209,36	160,04	-221,19	148,22	-233,01	136,39	-244,84
20.3.	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																			
	159,14		155,28	-225,95	147,57	-233,66	139,86	-241,37	132,14	-249,09	124,43	-256,80	116,72	-264,51	109,00	-272,23	101,29	-279,94	93,58	-287,65
20.4.	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																			
	152,36		148,69	-232,54	141,36	-239,87	134,02	-247,21	126,69	-254,54	119,35	-261,88	112,02	-269,21	104,68	-276,55	97,35	-283,88	90,01	-291,22
20.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	-162,55	207,31	-173,92	195,94	-185,29	184,57	-196,66	173,20	-208,03	161,82	-219,41	150,45	-230,78	139,08	-242,15	127,71	-253,52
20.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	-289,71	87,18	-294,05	82,84	-298,39	78,50	-302,73	74,16	-307,07	69,82	-311,41	65,48	-315,75	61,14	-320,09	56,80	-324,43
20.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	-324,95	111,80	-328,41	108,33	-331,88	104,86	-335,35	101,40	-338,81	97,93	-342,28	94,47	-345,74	91,00	-349,21	87,53	-352,68
20.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	-346,69	90,66	-349,55	87,80	-352,41	84,94	-355,27	82,08	-358,13	79,21	-361,00	76,35	-363,86	73,49	-366,72	70,63	-369,58
20.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	-358,00	80,29	-359,92	78,38	-361,83	76,47	-363,74	74,55	-365,66	72,64	-367,57	70,72	-369,49	68,81	-371,40	66,90	-373,31

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
20.10.	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		130,21	-265,46	115,75	-279,92	101,28	-294,39	86,81	-308,86	72,34	-323,33	57,87	-337,80	43,40	-352,27	28,94	-366,73	14,47	-381,20
20.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	134,03		131,34	-264,33	125,93	-269,74	120,52	-275,15	115,12	-280,55	109,71	-285,96	104,30	-291,37	98,89	-296,78	93,48	-302,19	88,08	-307,59
20.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	131,36		128,77	-266,90	123,56	-272,11	118,34	-277,33	113,12	-282,55	107,90	-287,77	102,68	-292,99	97,46	-298,21	92,24	-303,43	87,02	-308,65
20.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	213,90		211,29	-177,12	206,08	-182,33	200,87	-187,54	195,66	-192,75	190,44	-197,97	185,23	-203,18	180,02	-208,39	174,81	-213,60	169,60	-218,81
20.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	206,32		203,88	-184,53	199,01	-189,40	194,13	-194,28	189,25	-199,16	184,38	-204,03	179,50	-208,91	174,63	-213,78	169,75	-218,66	164,87	-223,54
20.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	105,15		103,35	-285,06	99,75	-288,66	96,14	-292,27	92,54	-295,87	88,94	-299,47	85,33	-303,08	81,73	-306,68	78,13	-310,28	74,52	-313,89
20.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	89,16		87,72	-300,69	84,86	-303,55	81,99	-306,42	79,13	-309,28	76,27	-312,14	73,40	-315,01	70,54	-317,87	67,68	-320,73	64,81	-323,60
20.17.	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		248,72	-139,69	244,52	-143,89	240,32	-148,09	236,12	-152,29	231,92	-156,49	227,72	-160,69	223,52	-164,89	219,32	-169,09	215,12	-173,29

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
20.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																			
	278,48		275,86	-112,55	270,61	-117,80	265,37	-123,04	260,12	-128,29	254,87	-133,54	249,63	-138,78	244,38	-144,03	239,13	-149,28	233,89	-154,52
20.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци																			
	222,80		220,84	-167,57	216,94	-171,47	213,03	-175,38	209,12	-179,29	205,22	-183,19	201,31	-187,10	197,41	-191,00	193,50	-194,91	189,59	-198,82
20.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	176,96		175,64	-212,77	173,01	-215,40	170,38	-218,03	167,75	-220,66	165,12	-223,29	162,50	-225,91	159,87	-228,54	157,24	-231,17	154,61	-233,80
20.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	164,48		163,17	-225,24	160,54	-227,87	157,90	-230,51	155,27	-233,14	152,64	-235,77	150,01	-238,40	147,38	-241,03	144,74	-243,67	142,11	-246,30
20.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	60,47	440,41	52,00	431,94	43,53	423,48	35,07	415,01	26,60	406,54	18,13	398,07	9,66	389,60	1,19	381,14	-7,27
20.23.	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		431,00	42,59	424,75	36,34	418,49	30,08	412,24	23,83	405,99	17,58	399,73	11,32	393,48	5,07	387,23	-1,18	380,97	-7,44
20.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	403,33	383,26	-5,15	363,21	-25,20	343,18	-45,23	323,18	-65,23	303,21	-85,20	283,29	-105,12	263,42	-124,99	243,62	-144,79	223,90	-164,51
20.25.	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																			
	447,43	468,02	444,10	55,69	420,24	31,83	396,45	8,04	372,75	-15,66	349,16	-39,25	325,70	-62,71	302,41	-86,00	279,33	-109,08	256,52	-131,89

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
20.26.	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 подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	350,22		346,75	-41,66	339,80	-48,61	332,85	-55,56	325,91	-62,50	318,96	-69,45	312,01	-76,40	305,06	-83,35	298,12	-90,29	291,17	-97,24
20.27.	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																			
	387,94	359,99	332,22	-56,19	304,49	-83,92	276,80	-111,61	249,19	-139,22	221,67	-166,74	194,30	-194,11	167,14	-221,27	140,34	-248,07	114,17	-274,24
20.28.	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		334,67	-53,74	327,32	-61,09	319,98	-68,43	312,63	-75,78	305,29	-83,12	297,94	-90,47	290,60	-97,81	283,25	-105,16	275,91	-112,50
20.29.	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		371,16	-17,25	362,96	-25,45	354,77	-33,64	346,57	-41,84	338,37	-50,04	330,17	-58,24	321,97	-66,44	313,78	-74,63	305,58	-82,83
20.30.	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		385,64	-2,77	377,74	-10,67	369,83	-18,58	361,93	-26,48	354,03	-34,38	346,12	-42,29	338,22	-50,19	330,31	-58,10	322,41	-66,00

По отношение на горните точки от 16 до 20, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката, чл. 6, т. 1, чл. 32, ал. 1, т. 1 и чл. 32, ал. 4 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.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2022 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 201,35 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 380 kWh/kWp.

2. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 168,24 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 380 kWh/kWp.

II. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР – 297,19 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

III. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и 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 – Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и т. 4, както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 513,27 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 124,86 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1500 kW – 476,44 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 88,03 лв./MWh, без ДДС.

IV. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали 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 - Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 – 449,25 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 60,84 лв./MWh, без ДДС.

V. Актуализира преференциалната цена на 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 комбиниран цикъл - Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 – 358,42 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

VI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 – 403,33 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 14,92 лв./MWh, без ДДС.

VII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 468,02 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 79,61 лв./MWh, без ДДС.

VIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 359,99 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

IX. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27, т. 28 и т. 29, както следва:

1. 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 – 207,37 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 297,30 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

3. 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 – 138,35 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

X. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински

субстанции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 475,02 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 86,61 лв./MWh, без ДДС.

XI. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 – 476,33 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 87,92 лв./MWh, без ДДС.

XII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 399,35 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 10,94 лв./MWh, без ДДС.

XIII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 - 360,81 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

XIV. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 – 149,57 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

XV. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16, т. 17 и т. 18, както следва:

1. 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 – 237,55 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 303,15 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 149,53 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

XVI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 – 452,14 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 63,73 лв./MWh, без ДДС.

XVII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници за електроцентрали, с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 393,22 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 4,81 лв./MWh, без ДДС.

XVIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не повече от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 358,06 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

XIX. Определя премии за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., 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	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
1.1.	Нисконапонни 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	0,00
1.2.	Среднонапонни 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	0,00
1.3.	Високонапонни 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	0,00
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	0,00
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	0,00
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	0,00
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	0,00
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	0,00
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	303,44
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 5 MW	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	9,59
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	0,00
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.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
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	188,10
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	89,93
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	0,00
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	0,00
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	0,00
2.14.	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	0,00
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	0,00

2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	0,00
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	0,00
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	0,00
3.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР		
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	9,54
3.2.	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	0,00
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, с комбиниран цикъл	425,95	37,54
4.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР		
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	0,00
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	0,00
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	0,00
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	0,00
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	91,08
4.19.	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	71,78
4.20.	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	21,68
4.21.	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	85,15
4.22.	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	0,00
4.23.	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	0,00
4.24.	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	6,14
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		
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.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		
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.	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	156,04	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.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	0,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), 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 отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
6.18.	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	45,72

6.19.	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	0,00
6.20.	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	0,00
6.21.	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	0,00
6.22.	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	0,00
7.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	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	64,71
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	45,72
7.24.	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	0,00
7.25.	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	0,00
7.26.	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	0,00
7.27.	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	1,19
8.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
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	0,00
8.4.	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	0,00
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, с комбинирано производство	334,72	0,00
9.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
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 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	0,00
9.2.	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	0,00
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-29 от 16.11.2017 г. на КЕВР, в частта по т. 2		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
11.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
12.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	0,00
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00

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

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
14.1.	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																							
	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		
14.2.	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																							
	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		
14.3.	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																							
	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		
14.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																							
	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		
14.5.	Микро ВЕЦ с помпи																							
	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		
14.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																							
	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		
14.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																							
	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		
14.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																							
	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		
14.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																							
	583,77		569,27	173,60	540,27	144,60	511,28	115,61	482,28	86,61	453,28	57,61	424,29	28,62	395,29	0,00	366,29	0,00	337,30	0,00	308,30	0,00		
14.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																							
	485,60		473,67	78,00	449,82	54,15	425,97	30,30	402,11	6,44	378,26	0,00	354,41	0,00	330,56	0,00	306,70	0,00	282,85	0,00	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 от 01.07.2022 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	
14.11.	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																						
	255,51	237,55	223,11	0,00	208,72	0,00	194,40	0,00	180,17	0,00	166,06	0,00	152,11	0,00	138,37	0,00	124,93	0,00	111,92	0,00	105,64	0,00	
14.12.	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																						
	282,15	303,15	288,43	0,00	273,77	0,00	259,19	0,00	244,70	0,00	230,32	0,00	216,08	0,00	202,01	0,00	188,16	0,00	174,59	0,00	167,94	0,00	
14.13.	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																						
	227,20	149,53	135,69	0,00	121,85	0,00	108,02	0,00	94,19	0,00	80,36	0,00	66,55	0,00	52,76	0,00	39,02	0,00	25,41	0,00	18,76	0,00	
14.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																						
	405,61	452,14	430,12	41,71	408,17	19,76	386,31	0,00	364,55	0,00	342,92	0,00	321,43	0,00	300,13	0,00	279,07	0,00	258,30	0,00	248,06	0,00	
14.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
	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	
14.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
	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	
14.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																						
	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	
14.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																						
	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	
14.19.	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																						
	429,42	393,22	360,54	0,00	327,89	0,00	295,28	0,00	262,74	0,00	230,29	0,00	197,98	0,00	165,90	0,00	134,23	0,00	103,44	0,00	88,71	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
14.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	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
14.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	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
14.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	0,00	346,51	0,00	340,73	0,00	334,94	0,00	329,16	0,00	323,37	0,00	317,59	0,00	311,80	0,00
14.4.	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																	
	348,61	369,34	362,85	0,00	356,37	0,00	349,88	0,00	343,39	0,00	336,91	0,00	330,42	0,00	323,93	0,00	317,44	0,00
14.5.	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																	
	390,76	397,95	387,47	0,00	376,99	0,00	366,51	0,00	356,03	0,00	345,56	0,00	335,08	0,00	324,60	0,00	314,12	0,00
14.6.	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																	
	380,45	388,04	377,73	0,00	367,43	0,00	357,12	0,00	346,82	0,00	336,51	0,00	326,20	0,00	315,90	0,00	305,59	0,00
14.7.	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																	
	419,11	425,95	413,62	25,21	401,29	12,88	388,96	0,55	376,63	0,00	364,30	0,00	351,96	0,00	339,63	0,00	327,30	0,00

15. 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 № П-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
15.1.	<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
15.2.	<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
15.3.	<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
15.4.	<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
15.5.	<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
15.6.	<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
15.7.	<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
15.8.	<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
15.9.	<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	0,00	296,87	0,00	284,03	0,00	271,20	0,00	258,37	0,00	245,54	0,00	232,71	0,00	219,87	0,00	207,04	0,00
15.10.	<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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
15.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	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
15.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	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
15.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	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
15.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	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
15.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	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
15.16	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																			
	232,40	149,57	135,74	0,00	121,90	0,00	108,07	0,00	94,25	0,00	80,44	0,00	66,64	0,00	52,88	0,00	39,18	0,00	25,67	0,00
15.17.	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																			
	400,97	360,81	331,44	0,00	302,12	0,00	272,84	0,00	243,64	0,00	214,54	0,00	185,60	0,00	156,92	0,00	128,70	0,00	101,38	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
15.1.	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																	
	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

№	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
15.2.	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																	
	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
15.3.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури																	
	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
15.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури																	
	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
15.5.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	472,63	479,49	472,21	83,80	464,92	76,51	457,64	69,23	450,36	61,95	443,08	54,67	435,79	47,38	428,51	40,10	421,23	32,82
15.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	452,14	460,19	453,77	65,36	447,34	58,93	440,92	52,51	434,49	46,08	428,07	39,66	421,65	33,24	415,22	26,81	408,80	20,39
15.7.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	402,66	410,09	404,52	16,11	398,95	10,54	393,38	4,97	387,81	0,00	382,25	0,00	376,68	0,00	371,11	0,00	365,54	0,00
15.8.	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																	
	465,79	473,56	466,52	78,11	459,48	71,07	452,45	64,04	445,41	57,00	438,37	49,96	431,33	42,92	424,29	35,88	417,26	28,85
15.9.	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																	
	367,88	371,80	364,01	0,00	356,21	0,00	348,42	0,00	340,63	0,00	332,84	0,00	325,04	0,00	317,25	0,00	309,46	0,00
15.10.	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																	
	357,98	361,87	354,21	0,00	346,54	0,00	338,88	0,00	331,21	0,00	323,55	0,00	315,89	0,00	308,22	0,00	300,56	0,00
15.11.	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																	
	391,06	394,55	385,38	0,00	376,21	0,00	367,05	0,00	357,88	0,00	348,71	0,00	339,54	0,00	330,37	0,00	321,21	0,00

16. 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
16.1.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																		
	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
16.2.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																		
	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
16.3.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																		
	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

17. 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 от 01.07.2022 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.	Нисконапорни 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																	
	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
17.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	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
17.3.	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																	
	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
17.4.	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																	
	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
17.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	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

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
17.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	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
17.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	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
17.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	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
17.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	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
17.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	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
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	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
17.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	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
17.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	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
17.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	249,66	207,37	194,08	0,00	180,85	0,00	167,70	0,00	154,65	0,00	141,73	0,00	128,99	0,00	116,49	0,00	104,35	0,00
17.15.	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																	
	277,39	297,30	283,19	0,00	269,14	0,00	255,17	0,00	241,28	0,00	227,50	0,00	213,85	0,00	200,36	0,00	187,07	0,00
17.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	221,71	138,35	125,63	0,00	112,91	0,00	100,21	0,00	87,50	0,00	74,81	0,00	62,13	0,00	49,48	0,00	36,88	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
17.17.	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																	
	447,43	475,02	451,26	62,85	427,59	39,18	404,01	15,60	380,55	0,00	357,23	0,00	334,09	0,00	311,16	0,00	288,51	0,00
17.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	453,12	476,33	451,69	63,28	427,16	38,75	402,76	14,35	378,51	0,00	354,45	0,00	330,62	0,00	307,10	0,00	283,96	0,00
17.19.	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																	
	387,04	399,35	371,72	0,00	344,15	0,00	316,66	0,00	289,27	0,00	262,02	0,00	234,96	0,00	208,17	0,00	181,78	0,00
17.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	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
17.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	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
17.22.	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		427,88	39,47	421,62	33,21	415,37	26,96	409,11	20,70	402,86	14,45	396,61	8,20	390,35	1,94	384,10	0,00
17.23.	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		381,92	0,00	376,31	0,00	370,70	0,00	365,09	0,00	359,48	0,00	353,86	0,00	348,25	0,00	342,64	0,00
17.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	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
17.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	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
17.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	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
17.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																	
	349,32		342,37	0,00	335,43	0,00	328,48	0,00	321,53	0,00	314,59	0,00	307,64	0,00	300,69	0,00	293,74	0,00
17.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																	
	337,44		330,10	0,00	322,75	0,00	315,41	0,00	308,06	0,00	300,72	0,00	293,37	0,00	286,03	0,00	278,68	0,00
17.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																	
	373,76		365,56	0,00	357,37	0,00	349,17	0,00	340,97	0,00	332,78	0,00	324,58	0,00	316,38	0,00	308,18	0,00

18. 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 от 01.07.2022 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.	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																			
	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
18.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		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
18.3.	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																			
	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
18.4.	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																			
	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
18.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	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
18.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	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
18.7.	ВмЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	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
18.8.	ВмЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	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
18.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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	
18.10.	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		130,21	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	
18.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																				
	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	
18.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																				
	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	
18.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	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	
18.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	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	
18.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	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	
18.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	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	
18.17.	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		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	
18.18.	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		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	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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
18.19.	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		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
18.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	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
18.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	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
18.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	60,47	440,41	52,00	431,94	43,53	423,48	35,07	415,01	26,60	406,54	18,13	398,07	9,66	389,60	1,19	381,14	0,00
18.23.	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		431,00	42,59	424,75	36,34	418,49	30,08	412,24	23,83	405,99	17,58	399,73	11,32	393,48	5,07	387,23	0,00	380,97	0,00
18.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	403,33	383,26	0,00	363,21	0,00	343,18	0,00	323,18	0,00	303,21	0,00	283,29	0,00	263,42	0,00	243,62	0,00	223,90	0,00
18.25.	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																			
	447,43	468,02	444,10	55,69	420,24	31,83	396,45	8,04	372,75	0,00	349,16	0,00	325,70	0,00	302,41	0,00	279,33	0,00	256,52	0,00
18.26.	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 подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	350,22		346,75	0,00	339,80	0,00	332,85	0,00	325,91	0,00	318,96	0,00	312,01	0,00	305,06	0,00	298,12	0,00	291,17	0,00
18.27.	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																			
	387,94	359,99	332,22	0,00	304,49	0,00	276,80	0,00	249,19	0,00	221,67	0,00	194,30	0,00	167,14	0,00	140,34	0,00	114,17	0,00
18.28.	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		334,67	0,00	327,32	0,00	319,98	0,00	312,63	0,00	305,29	0,00	297,94	0,00	290,60	0,00	283,25	0,00	275,91	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2022 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	
18.29.	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		371,16	0,00	362,96	0,00	354,77	0,00	346,57	0,00	338,37	0,00	330,17	0,00	321,97	0,00	313,78	0,00	305,58	0,00	
18.30.	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		385,64	0,00	377,74	0,00	369,83	0,00	361,93	0,00	354,03	0,00	346,12	0,00	338,22	0,00	330,31	0,00	322,41	0,00	

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
ИСКРА СТАЙКОВА