

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-1****от 01.01.2025 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.01.2025 г., след като разгледа данните и документите, свързани с определянето на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 8б от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежегодно премии за електрическа енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. С Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в частта по т. II и т. III, КЕВР е определила за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. премии за електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

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

С оглед установяване на необходимостта за откриване на процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в частта по т. II и т. III, е направен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ КЕВР определя за целите на ценообразуването ежегодно прогнозна пазарна цена, въз основа на която се формира ценообразуващият елемент на цените на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи, отразяващ разходите им за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологични разходи. В тази връзка, Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар въз основа на анализ на фючърските и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса, както и

групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група – по отношение на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия; производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса, на пазара ден напред – арг. от чл. 37а и чл. 37б, ал. 1 и ал. 2, т. 4, 5, 6 и 7 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh, както и прогнозна пазарна цена за същия период за групите: производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 141,49 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 166,71 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 184,70 лв./MWh; производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 175,62 лв./MWh.

От друга страна, постигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. е в размер на 250,07 лв./MWh. По данните към 30.12.2024 г., фючърсите за българския пазар на Европейската електроенергийна борса (EEX) за първо тримесечие на 2025 г. (Q1 2025) са на нива от 136,04 евро/MWh, а за второ тримесечие на 2025 г. (Q2 2025) – от 88,51 евро/MWh, т.е. за първото полугодие на 2025 г. – 112,28 евро/MWh (219,59 лв./MWh). Постигнатите нива на фючърсите за съседните пазари са с около 2-3 евро/MWh над тези за българския пазар.

Видно от горните данни отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., която е в размер на 173,09 лв./MWh, спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар е над 30%. В тази връзка, обаче, следва да бъдат съобразени и обстоятелствата, а именно:

Действително стойностите на фючърските сделки за първото полугодие на 2025 г. имат прогнозен характер и се характеризират с относителна волатилност в зависимост от различни фактори, но предвид отчетените до настоящия момент цени на пазара „Ден напред“, за да се понижи цената за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. под 199,05 лв./MWh (определената прогнозна пазарна цена за целите на ценообразуването по Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, увеличена с 15%), то следва за първото полугодие на 2025 г. цената за базов товар да е около 148 лв./MWh, което е нереалистично, предвид стойностите на фючърсите и обстоятелството, че започва зимния сезон.

Видно от горните данни, прогнозната пазарна цена за базов товар, при отчитане на постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. на организиран борсов пазар на електрическа енергия, следва да е около 120 евро/MWh, като е нужно да се отчетат и различните допълнителни фактори, които оказват влияние върху нея. Основният движещ фактор за покачването на цените на регионалните борси е дефицитът на електрическа енергия, особено в пиковите часови диапазони, на фона на увеличен капацитет за износ към Украйна, чиято енергийна инфраструктура продължава да бъде разрушавана. През зимните месеци износът към Украйна ще окаже допълнителен натиск на дефицитния пазар в Югоизточна Европа, предвид ограничения воден ресурс и липсата на достатъчно работещи гъвкави мощности. Наблюдават се и други фактори, които допълнително влияят на възходящия тренд на цената, като: опасенията за нова газова криза и повишението на цената на природния газ; повишеното потребление предвид по-студеното време спрямо 2023 година; различните форми на компенсации/помощи в региона, които изкривяват пазара чрез липса на търсене на дългосрочни продукти и

нелимитирани оферти на краткосрочните пазари; гъвкавите мощности в региона при липса на воден ресурс са неконкуретни и активирането им води до нереално високи цени.

От началото на м. ноември 2024 г. пазарът на електрическа енергия се характеризира с изключителна волатилност, като за този двумесечен период изменението на фючърсите е с над 25,00 евро/MWh, като достига върхови стойности на 21.11.2024 г., след което бележи сериозен спад до 21.12.2024 г., като до края на годината отново се отчита ръст. При такава рязка динамика не може да се прогнозира доколко устойчива е тенденцията от последните два месеца. Освен това, цената ще се прилага през относително дълъг период – 6 месеца, поради което същата не следва механично да отразява всяко колебание, още повече, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват факти и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. Следва да се отбележи и обстоятелството, че прогнозната пазарна цена на практика основно се прилага за производители, чието производство също има непостоянен характер и може да се повлияе от непредвидими фактори, поради което при прогнозирането следва да се подхожда изключително консервативно. В тази връзка, при настоящото определяне на прогнозната пазарна цена следва да се вземат предвид и ниските стойности на фючърсните сделки към началото на м. ноември 2024 г. и средата на м. декември, като прогнозата се редуцира с около 11 евро/MWh до 108,50 евро/MWh.

При отчитане на горните факти и аргументи, прогнозната пазарна цена за базов товар следва да бъде в размер на 212,21 лв./MWh.

На основание чл. 376, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ във връзка с ценообразуването по Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. Комисията е определила групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група – производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници.

Предвид горното, при определената към настоящия момент прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 212,21 лв./MWh, прогнозната пазарна цена за групите производители следва да бъде:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 173,46 лв./MWh;
2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 204,39 лв./MWh;
3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 226,45 лв./MWh;
4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 215,31 лв./MWh.

С оглед изложеното, отклонението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар в размер на 212,21 лв./MWh е в размер на 22,60 %, в същия размер е и тази разлика по отношение на прогнозните пазарни цени за производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия; производителите на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия; производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и на производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса.

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

Предвид горните факти и обстоятелства, КЕВР с решение по Протокол № 360 от 13.12.2024 г., по т. 1 е открила процедура за изменение на премиите, определени с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в частта по т. т. II и т. III на КЕВР при условията на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и е приела съкратена процедура и срокове за нейното провеждане.

Със Заповед № 3-Е-364 от 09.12.2024 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да анализира изменението между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия и ако това изменение е съществено да извърши анализ по отношение на изменение на определените с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР премии за електрическа енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1404 от 12.12.2024 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 360 от 13.12.2024 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно изменение на определените с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на Комисията премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. Проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 18.12.2024 г., като на заинтересованите лица е даден срок за изразяване на становища по проекта на решение.

В конкретния случай, настоящото административно производство е свързано с изменението на определените с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР премии, които се изчисляват като разлика между вече определени, съответно актуализирани преференциални цени на електрическата енергия и прогнозната цена на организирания борсов пазар. Следва да се има предвид също, че по силата на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ сделките, които се сключват от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с обект с обща инсталирана мощност 0,5 MW и над 0,5 MW, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия по свободно договорени цени. Следователно тези сделки, се осъществяват по свободно договорени цени извън регулирания пазар.

В предоставения срок от заинтересованите лица, са постъпили 32 броя идентични становища (от дружества производители на електрическа енергия, собственици на ФЕЦ), както следва:

1. Становища с писма с вх. № Е-13-126-4 от 20.12.2024 г. от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД; с вх. № Е-12-00-533 от 20.12.2024 г. от „Геовид“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-534 от 20.12.2024 г. от „Соларен парк Хаджидимово 1“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-535 от 20.12.2024 г. от „Каравелово Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-537 от 20.12.2024 г. от „Меден Кладенец Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-538 от 20.12.2024 г. от „Ханово 2 Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-540 от 20.12.2024 г. от „Ник Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-542 от 20.12.2024 г. от „Кукорево 1 Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-544 от 20.12.2024 г. от „Солар Груп Системс ЕООД; с вх. № Е-12-00-546 от 20.12.2024 г. от „Солар-Плана“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-547 от 20.12.2024 г. от „Соларен парк Хаджидимово 2“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-548 от 20.12.2024 г. от „Грийн Енерджи Парк“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-550 от 20.12.2024 г. от „Кадийца“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-551 от 20.12.2024 г. от „Солар Р1 ЕООД; с вх. № Е-12-00-552 от 20.12.2024 г. от „Венто Еко Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-553 от 20.12.2024 г. от „Солар Ел

Систем“ ЕАД; с вх. № Е-12-00-555 от 20.12.2024 г. от „Пи Ви Инвест БГ“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-556 от 20.12.2024 г. от „Солар РАС“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-558 от 20.12.2024 г. от „Консулт Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-559 от 20.12.2024 г. от „РЕС Технолъджи“ АД; с вх. № Е-12-00-560 от 23.12.2024 г. от „Еко Хелиос Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-561 от 23.12.2024 г. от „Финер Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-562 от 23.12.2024 г. от „Ботево 1 Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-567 от 20.12.2024 г. от „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-532 от 20.12.2024 г. от „Глобал Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-536 от 20.12.2024 г. от „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-539 от 20.12.2024 г. от „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-541 от 20.12.2024 г. от „Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-543 от 20.12.2024 г. от „Гисолар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-545 от 20.12.2024 г. от „ЕРРА 2010“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-549 от 20.12.2024 г. от „Еко Уъркс“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-554 от 20.12.2024 г. от „Сънфалуър-Угърчин“ ЕООД и с вх. № Е-12-00-557 от 20.12.2024 г. от „Агророед“ ЕООД

Дружествата посочват, че не са съгласни с анализа на КЕВР относно определяне на прогнозната пазарна цена в размер на 179,86 лв./MWh за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, респективно премии за предстоящия регулаторен период. В тази връзка считат, че липсва основание за увеличение на прогнозната пазарна цена за базов товар в размер на 220,03 лв./MWh, спрямо определената такава с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР в размер на 173,09 лв./MWh, а в случай, че предложената с проекта на решение по-висока референтна цена от 179,86 лв./MWh се запази, производителите няма да могат да реализират продажна цена, която да е близка до нея. На следващо място, дружествата посочват, че постигнатата среднопретеглена цена от производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия е с около 20% по-ниска от средната цена за базов товар на пазар „ден-напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за календарната 2023 г., а през календарната 2024 г. (с изключение на декември) са в рамките на 30-40%, т.е. постигнатата цена е значително по-ниска от пазарните нива на БНЕБ ЕАД за пазар „ден-напред“. Също така, посочват, че приложеният групов коефициент Ks за слънчева енергия от 0,81743 е висок, като посочват, че за календарната 2024 г. постигнатата среднопретеглена цена от производители на слънчева енергия е средно с около 35% по-ниска от среднопретеглената цена за базов товар на сегмента „Ден-напред“ на БНЕБ ЕАД.

В тази връзка дружествата изчисляват, че прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия при прилагане на реалистичен групов коефициент Ks (около 0,65), референтната цена би била от порядъка на 140 лв./MWh.

Производителите възразяват и срещу това, че при провеждане на настоящото административно производство КЕВР не разполага с правомощие да измени и определения с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. групов коефициент по реда на чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, тъй като груповият коефициент е компонент, формиращ размер на премиите за ВЕИ производителите и като такъв подлежи на промяна при изменението им.

Поради изложеното и предвид обстоятелството, че промените с проекта на решение ще се прилагат от 01.01.2025 г, дружествата считат, че при изменение на премиите следва да бъде приложен и групов коефициент за предишната календарна година, а именно 2024 г., Според дружествата, предложеното увеличение на референтната цена ги ощетява, тъй като не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите да получават такива премии, чрез които да постигнат приходи, които да са равни на тези по преференциалната цена или актуализираната преференциална цена. Предвид това, дружествата считат, че референтната цена следва да бъде определена, като се вземат предвид нивата на фючърните сделки за първо и второ тримесечие на 2025 г. към момент, максимално близък до момента, в който КЕВР ще постанови решението си, при

консервативен подход относно техните нива. А според дружествата, тези нива не разкриват необходимост от увеличение на прогнозната пазарна цена за базов товар.

На следващо място дружествата посочват, че така определената с проекта на решение референтна цена влияе върху ликвидността на пазара на електрическа енергия, като заявяват, че е налице тенденция на невъзможност за сключване на дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия. Дружествата прогнозираят, че разликата между определената референтна цена и реалната постижима пазарна цена ще продължи тенденцията търговците да подхождат консервативно при договорите дори за краткосрочно изкупуване на електрическа енергия, като предлагат цена за изкупуване под референтната цена. Според дружествата към настоящия момент дори при договори за изкупуване на тримесечна база, цената, която постигат е над 20% по-ниска от предвидената референтна цена в проекта на решение. Също така, обръщат внимание, че премията следва да гарантира на дружествата приходи на нивата на определената преференциална цена. В тази връзка, дружествата посочват, че в случай, че тенденция за покачваща се разлика между реално постижимата пазарна цена и референтната цена продължи, няма да има предвидимост на приходите им, което ще повлияе негативно на отношенията им с финансовите институции.

Така според производителите либерализацията на пазара на електрическа енергия не следва да нарушава гарантирането на инвестициите в сектора, като по отношение на производителите от възобновяеми енергийни източници и тяхното интегриране на свободния пазар, моделът на премиите, изплащани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), следва да защитава стабилността на приходите на производителите с договор за изкупуване на електрическа енергия. В тази връзка, дружествата считат, че КЕВР следва да определи по-ниска прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия от тази посочена в проекта на решение в размер на 179,86 лв./MWh, както и да се приложи групов коефициент от около 0,65 за тази група производители, и съответно да се определи прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия до справедливи нива от около 120 лв./MWh.

В тази връзка, следва да се има предвид, че подробни аргументи относно становищата по т. 1 за размера на прогнозната пазарна цена са изложени по-долу в настоящото решение.

2. Становище с писмо с вх. № Е-04-23-5 от 27.12.2024 г. от Българска фотоволтаична асоциация (БФА, Асоциацията)

БФА, счита, че предлаганото изменение на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, не е в съответствие с актуалните пазарни цени, съгласно изискванията на ЗЕ и НРЦЕЕ. В тази връзка, БФА посочва, че съгласно ЗЕ, съответната премия на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, се определя като разлика между приложимата за даден производител преференциална цена (преди отмяна на този режим) и определяната от КЕВР прогнозна пазарна цена по групи производители, в зависимост от първичния енергиен източник. Също така, Асоциацията посочва, че съгласно чл. 31б от ЗЕ, Комисията може да измени определените премии, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена за базов товар спрямо постигната и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар на електрическа енергия. Доколкото в НРЦЕЕ липсват норми относно правила за изменение на премиите по реда на чл. 31б от ЗЕ, би следвало да се прилага механизма за определяне на премиите и прогнозната пазарна цена за ценовия период, като се спазва духа на закона, а именно: изменение на премиите да се прави при променени пазарни условия и

нарушаване на принципа, въведен с премиения режим като се компенсират производителите на електрическа енергия за прекратяване на режима на преференциални цени.

Според БФА, при предлаганото изменение на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, е налице противоречие с нормите на закона, тъй като се използва групов коефициент, определен с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР. В тази връзка, поради използването на този групов коефициент, валиден за календарната 2023 г., се получава значително надценяване на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия за периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г. Според БФА, при определяне на груповия коефициент съгласно чл. 376, ал. 4 от НРЦЕЕ, следва да се вземат предвид фотоволтаичните централи за производство на електрическа енергия, които са на премиен режим. При симулацията по ал. 3 от същата разпоредба, КЕВР е използвала фотоволтаични централи за производство на електрическа енергия, от които не се дължи премия и имат значително по-различен профил на производство, в сравнение с групата фотоволтаични централи, които са обект на самото решение. Поради това БФА счита, че КЕВР следва да извърши нова симулация, съгласно нормите на НРЦЕЕ относно определянето на среднопретеглена цена за фотоволтаичните централи, и съответно да преизчисли груповия коефициент. На следващо място, Асоциацията посочва, че извършената симулация във връзка с определянето на груповия коефициент се основава на отклонение между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за 2023 г. и постигнатата среднопретеглена цена на пазара „Ден напред“ за 2023 г. от съответната група производители. Подобен подход при определяне на прогнозните пазарни цени за първите шест месеца на 2025 г. е в противоречие със смисъла и духа на законовото изискване за изменение на премиите - да почива на реални пазарни данни, които водят до необходимост от изменение и определяне на нова прогнозна пазарна цена за периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г. Според БФА КЕВР трябва да прилага буквално нормите, които касаят изначалното определяне на прогнозната пазарна цена за съответния ценови период, и да се съобрази и приложи нормата, така че да отразява логически прогнозата за изменение на цената за базов товар и изменението на груповия коефициент, които ще доведат до реалистична прогнозна пазарна цена по групи производители. Следва да се вземе предвид фактът, че за определянето на прогнозната пазарна цена за първите шест месеца на 2025 г., предходната календарна година се явява 2024 г., а не 2023 г. В тази връзка БФА счита, че е законосъобразно КЕВР да определи нова пазарна цена, като определи нов групов коефициент въз основа на симулиране на участие на пазара за 2024 г. на фотоволтаични централи с договори за компенсиране с премия. Също така разликата при определяне на груповия коефициент като се ползват данни от 2023 г. и от 2024 г. е съществена, и съответно е в ущърб на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия. Предвид горното БФА изчислява, че при симулация на пазара за 2024 г. коефициентът, който получават е 0,64941 и същия води до прогнозна пазарна цена за първото полугодие на 2025 г. в размер на 142,89 лв./MWh.

Комисията счита горните становища за неоснователни, поради следните аргументи:

По отношение на твърдението, че предвид нивата на фючърсите за първо и второ тримесечие на Европейската енергийна борса (EEX) и HUDEX не се забелязва необходимост от промяна на прогнозната цена за базов товар, следва да се има предвид, че същото е невярно. По-горе са изложени аргументи, като са цитирани стойностите, както на постигнатите нива за второ полугодие на 2024 г., така и стойностите на фючърсите за първата половина на 2025 г. В допълнение данните показват, че през всичките 6 месеца от началото на регулаторния период прогнозната цена за базов товар е

по-ниска от отчетената такава.

	Прогнозна пазарна цена за базов товар, лв./MWh	Цена за базов товар на БНЕБ ЕАД, лв./MWh	Отклонение
м. юли 2024 г.	173,09	266,90	+54%
м. август 2024 г.	173,09	247,80	+43%
м. септември 2024 г.	173,09	209,16	+21%
м. октомври 2024 г.	173,09	174,76	+1%
м. ноември 2024 г.	173,09	328,09	+90%
м. декември 2024 г.	173,09	275,02	+59%

По отношение на искането за промяна на приложимия коефициент следва да се има предвид, че съгласно чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията изменя определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар. Тоест единственото основание за изменение на определените премии е същественото изменение на определената прогнозната пазарна цена за базов товар, която единствено следва да се вземе под внимание при изменение на вече определените за ценовия период премии.

Неправилно е твърдението, че за определянето на прогнозната пазарна цена за първите шест месеца на 2025 г., предходната календарна година се явява 2024 г., а не 2023 г., поради което КЕВР следва да определи нова пазарна цена, като определи нов групов коефициент въз основа на симулиране на участие на пазара за 2024 г. на фотоволтаични централи с премия, предвид обстоятелството, че Комисията не определя прогнозната пазарна цена за първите шест месеца на 2025 г., а изменя определената такава за целия ценови период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Съгласно чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 40, ал. 2 от НРЦЕЕ регулаторът взема предвид, както постигнатата пазарна цена към момента на стартиране на производството по изменение на определените премии, така и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар. В тази връзка така изменената прогнозна пазарна цена, съответно премия не следва да се разглежда единствено като цена, която следва да се достигне през първата половина на 2025 г., а като средна такава за целия регулаторен период. В този смисъл, ако съответният производител в резултат на постигната по-висока, съответно по-ниска цена на пазара е надвзел, съответно недовзел през първата половина на регулаторния период, изменената премия следва да балансира приходите му така, че в края на периода да се гарантира липса на дисбаланси, свръх подпомагане и непозволена държавна помощ на производителите. Възражението, че при определяне на груповия коефициент следва да се вземат предвид фотоволтаичните централи, които се компенсират с премии, е неотносимо към настоящото административно производство, а към това по постановяване на Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. В допълнение, при симулация на участие на пазара ден напред за предходната календарна година (2023 г.) въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 съгласно чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ, без участие на нови фотоволтаични централи, полученият групов коефициент (0,82549) е по-висок от определения с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. (0,81743).

Разликата при определяне на груповия коефициент въз основа на данни от 2023 г. и от 2024 г. действително е съществена, но е подвеждащо твърдението, че това е в ущърб на производителите на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия. Този коефициент (2024 г.) ще бъде използван при определяне на премиите за регулаторния период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., каквото е изискването на чл. 37б, ал. 1 от НРЦЕЕ, но

той ще оцети значително ФСЕС и всички потребители на електрическа енергия предвид обстоятелството, че е нереално нисък и няма да отговаря на пазарните условия през 2025 г. Тази ниска стойност се дължи основно на изключително ниските цени на пазара през първата половина на 2024 г. (в т.ч. нулеви и отрицателни цени), постигнати в резултат на значителни количества излишъци на електрическа енергия в електроенергийната система и случаи на спекулативно поведение на търговски участници, които, възползвайки се от несъвършенствата на балансиращия пазар, умишлено избираха позиция на делегиран излишък или недостиг още в Д-1, като по този начин компрометираха функционирането на пазара, ощетяваха добросъвестните търговски участници и затрудняваха регулирането на електроенергийната система до степен, че предизвикваха смущения в други контролни зони и създадоха финансови и репутационни вреди за НПО. След приемане от Комисията на Методиката за определяне на цените на балансиращата електрическа енергия, обн. ДВ, бр. 37 от 2024 г., тези случаи значително намаляха, като въведените допълнителни ценови и корекционни механизми за по-адекватно регулиране и предотвратяване на значителните небаланси в системата и за дисциплиниране на всички търговски участници намалиха диспропорциите между профилите на производителите от слънчева енергия и базовия профил.

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

Съгласно § 28, ал. 3 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. Посочената по-горе прогнозна пазарна цена за базов товар се отразява на премиите за електрическата енергия от възобновяеми източници, произведена от централи с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, определени с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в частта по т. II и по т. III на КЕВР, както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	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	-13,36

№	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.	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	-47,77
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	-55,27
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	27,03
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-113,97
1.6.	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	-16,10
1.7.	ВТЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	-31,44
1.8.	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-55,81
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	525,65
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	37,42
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	72,73
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-47,78
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	-28,82
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	182,69

№	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
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	87,42
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	40,67
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	30,74
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-78,46
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-94,71
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	3,29
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	-3,62
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	-39,58

№	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
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	-47,41
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	38,60
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-114,35
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	-13,39
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	-31,33
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-67,33
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	410,31
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	312,14
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	243,68	28,37
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	318,36	103,05

№	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
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	149,60	-65,71
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	-7,64
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	-18,46
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	608,42	393,11
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	142,77
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	154,03
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	37,72
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	28,55
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	132,05	-83,26

№	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
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	119,27	-96,04
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	182,64
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	394,75	179,44
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	172,73
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	210,64
4.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР		

№	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
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	-33,10
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	-63,76
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	-70,44
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	2,88
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-128,30
4.6.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-99,96
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	142,65
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	63,59
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	62,80

№	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
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	18,78
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	10,83
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	-95,16
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	-105,48
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	61,23
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	80,41
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	149,64	-65,67
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	-17,99

№	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
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	-27,76
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	264,18
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	244,88
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	194,78
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	258,25
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	156,49
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	362,73	147,42

№	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
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	146,56
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	179,24
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	32,88
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	-2,09
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	-3,61
6.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		

№	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
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	-33,07
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	15,85
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	-63,74
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	-70,41
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	2,90
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-128,30
6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-53,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-99,23
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	196,58	23,12

№	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
	урбанизирани територии		
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	2,83
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	-13,26
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-1,41
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-8,99
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	-110,16
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	-126,15
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	211,58	-3,73

№	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
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	312,74	97,43
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	138,43	-76,88
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-38,35
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-50,83
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	608,08	392,77
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	218,82
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	172,22

№	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
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	632,32	417,01
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	134,01
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	405,06	189,75
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	122,13
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	158,45
7.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		

№	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
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	-37,14
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	10,47
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	-67,31
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	-74,09
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	-2,08
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-132,76
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-87,41
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-108,84
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-121,23

№	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
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	-28,78
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-39,43
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-42,10
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-1,41
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-8,99
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	-110,16
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	-126,15
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	35,51

№	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
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	63,17
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	7,49
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-38,35
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-50,83
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	237,81
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	218,82
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	563,82	348,51

№	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
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	623,08	407,77
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	134,91
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	362,66	147,35
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	123,03
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	159,35

№	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
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	174,29
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	-35,77
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	-57,43
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	95,38
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	361,87	146,56

№	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
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	81,58
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	119,41
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.	604,98	389,67
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	587,35	372,04

№	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
	средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.		
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.	461,35	246,04
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	161,47
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.	557,35	342,04

№	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
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	133,75
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	319,66	104,35
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	-55,68
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	-81,89
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	-71,68

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
15.1.	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	-9,90	203,98	-22,47	191,41	-35,04	178,84	-47,61	166,27	-60,18	153,71	-72,74	141,14	-85,31	128,57	-97,88	116,00	-110,45	103,43	-123,02
15.2.	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	-44,74	171,39	-55,06	161,08	-65,37	150,76	-75,69	140,44	-86,01	130,12	-96,33	119,80	-106,65	109,49	-116,96	99,17	-127,28	88,85	-137,60
15.3.	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	-52,32	164,30	-62,15	154,47	-71,98	144,64	-81,81	134,81	-91,64	124,98	-101,47	115,15	-111,30	105,32	-121,13	95,49	-130,96	85,66	-140,79
15.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	265,05		257,45	31,00	242,24	15,79	227,03	0,58	211,82	-14,63	196,61	-29,84	181,40	-45,05	166,19	-60,26	150,98	-75,47	135,77	-90,68	120,56	-105,89
15.5.	Микро ВЕЦ с помпи																					
	112,10		109,12	-117,33	103,15	-123,30	97,19	-129,26	91,22	-135,23	85,26	-141,19	79,29	-147,16	73,33	-153,12	67,36	-159,09	61,40	-165,05	55,43	-171,02
15.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	191,00		187,18	-17,21	179,54	-24,85	171,91	-32,48	164,27	-40,12	156,63	-47,76	148,99	-55,40	141,35	-63,04	133,72	-70,67	126,08	-78,31	118,44	-85,95
15.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	173,06		169,65	-34,74	162,84	-41,55	156,03	-48,36	149,22	-55,17	142,41	-61,98	135,60	-68,79	128,79	-75,60	121,98	-82,41	115,17	-89,22	108,36	-96,03
15.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	137,06		134,99	-69,40	130,86	-73,53	126,73	-77,66	122,60	-81,79	118,47	-85,92	114,34	-90,05	110,21	-94,18	106,08	-98,31	101,95	-102,44	97,82	-106,57
15.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	395,81	540,27	366,81	511,28	337,82	482,28	308,82	453,28	279,82	424,29	250,83	395,29	221,83	366,29	192,83	337,30	163,84	308,30	134,84
15.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																					
	485,60		473,67	300,21	449,82	276,36	425,97	252,51	402,11	228,65	378,26	204,80	354,41	180,95	330,56	157,10	306,70	133,24	282,85	109,39	259,00	85,54
15.11.	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	243,68	229,73	14,42	215,93	0,62	202,30	-13,01	188,90	-26,41	175,78	-39,53	163,04	-52,27	150,81	-64,50	139,27	-76,04	128,70	-86,61	123,90	-91,41

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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	
	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																						
15.12.	282,15	318,36	304,62	89,31	291,07	75,76	277,73	62,42	264,66	49,35	251,91	36,60	239,54	24,23	227,64	12,33	216,32	1,01	205,72	-9,59	200,76	-14,55	
	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																						
15.13.	227,20	149,60	135,77	-79,54	121,94	-93,37	108,12	-107,19	94,30	-121,01	80,50	-134,81	66,72	-148,59	52,97	-162,34	39,32	-175,99	25,91	-189,40	19,49	-195,82	
	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																						
15.14.	405,61	608,42	587,55	372,24	566,82	351,51	546,27	330,96	525,91	310,60	505,78	290,47	485,91	270,60	466,33	251,02	447,10	231,79	428,28	212,97	419,04	203,73	
	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
15.15.	253,03		249,34	34,03	241,96	26,65	234,58	19,27	227,20	11,89	219,82	4,51	212,43	-2,88	205,05	-10,26	197,67	-17,64	190,29	-25,02	182,91	-32,40	
	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
15.16.	243,86		240,40	25,09	233,50	18,19	226,60	11,29	219,69	4,38	212,79	-2,52	205,89	-9,42	198,99	-16,32	192,08	-23,23	185,18	-30,13	178,28	-37,03	
	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																						
15.17.	132,05		129,73	-85,58	125,10	-90,21	120,47	-94,84	115,84	-99,47	111,21	-104,10	106,57	-108,74	101,94	-113,37	97,31	-118,00	92,68	-122,63	88,05	-127,26	
	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																						
15.18.	119,27		117,45	-97,86	113,81	-101,50	110,17	-105,14	106,53	-108,78	102,89	-112,42	99,24	-116,07	95,60	-119,71	91,96	-123,35	88,32	-126,99	84,68	-130,63	
	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																						
15.19.	429,42	394,75	362,23	146,92	329,77	114,46	297,41	82,10	265,19	49,88	233,16	17,85	201,43	-13,88	170,20	-45,11	139,90	-75,41	111,52	-103,79	98,77	-116,54	

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
15.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	-10,68	201,59	-13,72	198,55	-16,76	195,51	-19,80	192,47	-22,84	189,42	-25,89	186,38	-28,93	183,34	-31,97
15.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	-21,49	190,79	-24,52	187,76	-27,55	184,73	-30,58	181,71	-33,60	178,68	-36,63	175,65	-39,66	172,62	-42,69
15.3.	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	136,99	346,51	131,20	340,73	125,42	334,94	119,63	329,16	113,85	323,37	108,06	317,59	102,28	311,80	96,49
15.4.	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	147,54	356,37	141,06	349,88	134,57	343,39	128,08	336,91	121,60	330,42	115,11	323,93	108,62	317,44	102,13
15.5.	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	172,16	376,99	161,68	366,51	151,20	356,03	140,72	345,56	130,25	335,08	119,77	324,60	109,29	314,12	98,81
15.6.	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	162,42	367,43	152,12	357,12	141,81	346,82	131,51	336,51	121,20	326,20	110,89	315,90	100,59	305,59	90,28
15.7.	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	198,31	401,29	185,98	388,96	173,65	376,63	161,32	364,30	148,99	351,96	136,65	339,63	124,32	327,30	111,99

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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.	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																			
	193,35		188,55	-37,9	178,94	-47,51	169,34	-57,11	159,73	-66,72	150,12	-76,33	140,52	-85,93	130,91	-95,54	121,31	-105,14	111,70	-114,75
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																			
	162,69		158,75	-67,70	150,86	-75,59	142,98	-83,47	135,09	-91,36	127,20	-99,25	119,32	-107,13	111,43	-115,02	103,55	-122,90	95,66	-130,79
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																			
	156,01		152,25	-74,20	144,74	-81,71	137,23	-89,22	129,72	-96,73	122,21	-104,24	114,69	-111,76	107,18	-119,27	99,67	-126,78	92,16	-134,29
16.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	229,33		223,52	-2,93	211,90	-14,55	200,27	-26,18	188,65	-37,80	177,03	-49,42	165,40	-61,05	153,78	-72,67	142,16	-84,29	130,53	-95,92
16.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	-130,58	91,31	-135,14	86,75	-139,70	82,19	-144,26	77,63	-148,82	73,08	-153,37	68,52	-157,93	63,96	-162,49	59,40	-167,05
16.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	-58,10	141,43	-62,96	136,57	-67,82	131,71	-72,68	126,85	-77,54	121,99	-82,40	117,13	-87,26	112,27	-92,12	107,41	-96,98
16.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	-73,79	126,37	-78,02	122,14	-82,25	117,92	-86,47	113,69	-90,70	109,46	-94,93	105,23	-99,16	101,00	-103,39	96,78	-107,61
16.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	-101,17	100,80	-103,59	98,38	-106,01	95,96	-108,43	93,54	-110,85	91,12	-113,27	88,70	-115,69	86,28	-118,11	83,86	-120,53
16.9.	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	136,24	296,87	123,41	284,03	110,57	271,20	97,74	258,37	84,91	245,54	72,08	232,71	59,25	219,87	46,41	207,04	33,58
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	58,96	223,14	49,68	213,87	40,41	204,59	31,13	195,32	21,86	186,04	12,58	176,77	3,31	167,49	-5,97	158,22	-15,24
16.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	236,26		231,65	58,19	222,41	48,95	213,17	39,71	203,93	30,47	194,69	21,23	185,45	11,99	176,21	2,75	166,97	-6,49	157,73	-15,73

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
16.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	16,04	225,86	10,55	220,37	5,06	214,89	-0,42	209,40	-5,91	203,91	-11,40	198,42	-16,89	192,94	-22,37	187,45	-27,86
16.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	226,14		223,57	8,26	218,44	3,13	213,31	-2,00	208,18	-7,13	203,05	-12,26	197,91	-17,40	192,78	-22,53	187,65	-27,66	182,52	-32,79
16.14.	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	-96,88	114,99	-100,32	111,54	-103,77	108,10	-107,21	104,66	-110,65	101,21	-114,10	97,77	-117,54	94,33	-120,98	90,88	-124,43
16.15.	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	-106,83	105,78	-109,53	103,09	-112,22	100,39	-114,92	97,69	-117,62	95,00	-120,31	92,30	-123,01	89,60	-125,71	86,91	-128,40
16.16.	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	149,64	135,81	-79,50	121,99	-93,32	108,17	-107,14	94,36	-120,95	80,57	-134,74	66,81	-148,50	53,10	-162,21	39,49	-175,82	26,19	-189,12
16.17.	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	362,73	333,56	118,25	304,47	89,16	275,50	60,19	246,69	31,38	218,10	2,79	189,88	-25,43	162,24	-53,07	135,63	-79,68	111,09	-104,22

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
16.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	267,07	276,54	272,23	56,92	267,93	52,62	263,62	48,31	259,31	44,00	255,01	39,70	250,70	35,39	246,39	31,08	242,08	26,77
16.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	75,07	285,04	69,73	279,70	64,39	274,36	59,05	269,02	53,71	263,67	48,36	258,33	43,02	252,99	37,68
16.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	-20,25	192,79	-22,52	190,53	-24,78	188,27	-27,04	186,01	-29,30	183,74	-31,57	181,48	-33,83	179,22	-36,09
16.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	-30,01	183,04	-32,27	180,79	-34,52	178,53	-36,78	176,28	-39,03	174,03	-41,28	171,77	-43,54	169,52	-45,79
16.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	256,90	464,92	249,61	457,64	242,33	450,36	235,05	443,08	227,77	435,79	220,48	428,51	213,20	421,23	205,92
16.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	238,46	447,34	232,03	440,92	225,61	434,49	219,18	428,07	212,76	421,65	206,34	415,22	199,91	408,80	193,49
16.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	189,21	398,95	183,64	393,38	178,07	387,81	172,50	382,25	166,94	376,68	161,37	371,11	155,80	365,54	150,23
16.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	251,21	459,48	244,17	452,45	237,14	445,41	230,10	438,37	223,06	431,33	216,02	424,29	208,98	417,26	201,95
16.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	148,70	356,21	140,90	348,42	133,11	340,63	125,32	332,84	117,53	325,04	109,73	317,25	101,94	309,46	94,15
16.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	138,90	346,54	131,23	338,88	123,57	331,21	115,90	323,55	108,24	315,89	100,58	308,22	92,91	300,56	85,25
16.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	170,07	376,21	160,90	367,05	151,74	357,88	142,57	348,71	133,40	339,54	124,23	330,37	115,06	321,21	105,90

17. 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
17.1.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																		
	206,34	202,40	28,94	194,51	21,05	186,61	13,15	178,72	5,26	170,83	-2,63	162,93	-10,53	155,04	-18,42	147,15	-26,31	139,25	-34,21
17.2.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																		
	171,37	168,21	-5,25	161,89	-11,57	155,57	-17,89	149,25	-24,21	142,93	-30,53	136,61	-36,85	130,29	-43,17	123,97	-49,49	117,65	-55,81
17.3.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																		
	169,85	166,73	-6,73	160,48	-12,98	154,22	-19,24	147,97	-25,49	141,72	-31,74	135,47	-37,99	129,22	-44,24	122,96	-50,50	116,71	-56,75

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
18.1.	Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	193,38		183,77	-42,68	174,17	-52,28	164,56	-61,89	154,96	-71,49	145,35	-81,10	135,74	-90,71	126,14	-100,31	116,53	-109,92
18.2.	Нисконапонни 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	3,76	218,11	-8,34	206,02	-20,43	193,92	-32,53	181,83	-44,62	169,73	-56,72	157,64	-68,81	145,54	-80,91
18.3.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	162,71		154,82	-71,63	146,94	-79,51	139,05	-87,40	131,17	-95,28	123,28	-103,17	115,39	-111,06	107,51	-118,94	99,62	-126,83

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
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																	
	156,04		148,53	-77,92	141,02	-85,43	133,50	-92,95	125,99	-100,46	118,48	-107,97	110,97	-115,48	103,46	-122,99	95,94	-130,51
18.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	-8,72	206,10	-20,35	194,48	-31,97	182,85	-43,60	171,23	-55,22	159,61	-66,84	147,98	-78,47	136,36	-90,09
18.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	-132,85	89,06	-137,39	84,51	-141,94	79,97	-146,48	75,42	-151,03	70,87	-155,58	66,33	-160,12	61,78	-164,67
18.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	-57,48	142,42	-61,97	137,94	-66,45	133,45	-70,94	128,97	-75,42	124,48	-79,91	120,00	-84,39	115,51	-88,88
18.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	-85,56	115,16	-89,23	111,49	-92,90	107,82	-96,57	104,16	-100,23	100,49	-103,90	96,82	-107,57	93,15	-111,24
18.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	-101,65	100,32	-104,07	97,90	-106,49	95,48	-108,91	93,06	-111,33	90,63	-113,76	88,21	-116,18	85,79	-118,60
18.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	15,17	180,68	7,22	172,72	-0,74	164,77	-8,69	156,82	-16,64	148,87	-24,59	140,92	-32,54	132,96	-40,50
18.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	-4,28	162,06	-11,40	154,95	-18,51	147,84	-25,62	140,73	-32,73	133,61	-39,85	126,50	-46,96	119,39	-54,07
18.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	-19,62	147,47	-25,99	141,11	-32,35	134,74	-38,72	128,38	-45,08	122,02	-51,44	115,65	-57,81	109,29	-64,17
18.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	-13,87	196,57	-18,74	191,69	-23,62	186,82	-28,49	181,94	-33,37	177,06	-38,25	172,19	-43,12	167,31	-48,00
18.14.	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	211,58	198,67	-16,64	185,89	-29,42	173,27	-42,04	160,86	-54,45	148,74	-66,57	136,99	-78,32	125,77	-89,54	115,29	-100,02

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
18.15.	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	312,74	299,61	84,30	286,66	71,35	273,93	58,62	261,46	46,15	249,30	33,99	237,50	22,19	226,16	10,85	215,37	0,06
18.16.	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	138,43	125,72	-89,59	113,02	-102,29	100,33	-114,98	87,64	-127,67	74,97	-140,34	62,33	-152,98	49,74	-165,57	37,25	-178,06
18.17.	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	632,32	609,75	394,44	587,35	372,04	565,14	349,83	543,16	327,85	521,43	306,12	500,01	284,70	478,93	263,62	458,26	242,95
18.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	453,12	608,08	584,58	369,27	561,29	345,98	538,22	322,91	515,43	300,12	492,95	277,64	470,83	255,52	449,16	233,85	428,00	212,69
18.19.	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	405,06	377,94	162,63	350,97	135,66	324,20	108,89	297,69	82,38	271,53	56,22	245,86	30,55	220,89	5,58	196,95	-18,36
18.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	176,96		174,33	-40,98	171,70	-43,61	169,07	-46,24	166,44	-48,87	163,81	-51,50	161,18	-54,13	158,55	-56,76	155,92	-59,39
18.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	164,48		161,85	-53,46	159,22	-56,09	156,58	-58,73	153,95	-61,36	151,32	-63,99	148,69	-66,62	146,06	-69,25	143,42	-71,89
18.22.	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	212,57	421,62	206,31	415,37	200,06	409,11	193,80	402,86	187,55	396,61	181,30	390,35	175,04	384,10	168,79
18.23.	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	166,61	376,31	161,00	370,70	155,39	365,09	149,78	359,48	144,17	353,86	138,55	348,25	132,94	342,64	127,33
18.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	213,90		208,69	-6,62	203,47	-11,84	198,26	-17,05	193,05	-22,26	187,84	-27,47	182,62	-32,69	177,41	-37,90	172,20	-43,11

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
18.25.	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	-113,76	97,94	-117,37	94,34	-120,97	90,74	-124,57	87,14	-128,17	83,53	-131,78	79,93	-135,38	76,33	-138,98
18.26.	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	-129,01	83,43	-131,88	80,57	-134,74	77,71	-137,60	74,85	-140,46	71,98	-143,33	69,12	-146,19	66,26	-149,05
18.27.	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	127,06	335,43	120,12	328,48	113,17	321,53	106,22	314,59	99,28	307,64	92,33	300,69	85,38	293,74	78,43
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																	
	337,44		330,10	114,79	322,75	107,44	315,41	100,10	308,06	92,75	300,72	85,41	293,37	78,06	286,03	70,72	278,68	63,37
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																	
	373,76		365,56	150,25	357,37	142,06	349,17	133,86	340,97	125,66	332,78	117,47	324,58	109,27	316,38	101,07	308,18	92,87

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
19.1.	189,31		184,60	-41,85	175,20	-51,25	165,80	-60,65	156,39	-70,06	146,99	-79,46	137,59	-88,86	128,18	-98,27	118,78	-107,67	109,38	-117,07

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
19.2.	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	4,55	219,17	-7,28	207,35	-19,10	195,52	-30,93	183,69	-42,76	171,87	-54,58	160,04	-66,41	148,22	-78,23	136,39	-90,06
19.3.	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	-71,17	147,57	-78,88	139,86	-86,59	132,14	-94,31	124,43	-102,02	116,72	-109,73	109,00	-117,45	101,29	-125,16	93,58	-132,87
19.4.	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	-77,76	141,36	-85,09	134,02	-92,43	126,69	-99,76	119,35	-107,10	112,02	-114,43	104,68	-121,77	97,35	-129,10	90,01	-136,44
19.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	-7,77	207,31	-19,14	195,94	-30,51	184,57	-41,88	173,20	-53,25	161,82	-64,63	150,45	-76,00	139,08	-87,37	127,71	-98,74
19.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	-134,93	87,18	-139,27	82,84	-143,61	78,50	-147,95	74,16	-152,29	69,82	-156,63	65,48	-160,97	61,14	-165,31	56,80	-169,65
19.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	-89,13	111,80	-92,59	108,33	-96,06	104,86	-99,53	101,40	-102,99	97,93	-106,46	94,47	-109,92	91,00	-113,39	87,53	-116,86
19.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	-110,87	90,66	-113,73	87,80	-116,59	84,94	-119,45	82,08	-122,31	79,21	-125,18	76,35	-128,04	73,49	-130,90	70,63	-133,76
19.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	-122,18	80,29	-124,10	78,38	-126,01	76,47	-127,92	74,55	-129,84	72,64	-131,75	70,72	-133,67	68,81	-135,58	66,90	-137,49

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № П-15 от 30.06.2024 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
19.10.	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	-43,25	115,75	-57,71	101,28	-72,18	86,81	-86,65	72,34	-101,12	57,87	-115,59	43,40	-130,06	28,94	-144,52	14,47	-158,99
19.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	134,03		131,34	-42,12	125,93	-47,53	120,52	-52,94	115,12	-58,34	109,71	-63,75	104,30	-69,16	98,89	-74,57	93,48	-79,98	88,08	-85,38
19.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	131,36		128,77	-44,69	123,56	-49,90	118,34	-55,12	113,12	-60,34	107,90	-65,56	102,68	-70,78	97,46	-76,00	92,24	-81,22	87,02	-86,44
19.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	213,90		211,29	-4,02	206,08	-9,23	200,87	-14,44	195,66	-19,65	190,44	-24,87	185,23	-30,08	180,02	-35,29	174,81	-40,50	169,60	-45,71
19.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	206,32		203,88	-11,43	199,01	-16,30	194,13	-21,18	189,25	-26,06	184,38	-30,93	179,50	-35,81	174,63	-40,68	169,75	-45,56	164,87	-50,44
19.15.	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	-111,96	99,75	-115,56	96,14	-119,17	92,54	-122,77	88,94	-126,37	85,33	-129,98	81,73	-133,58	78,13	-137,18	74,52	-140,79
19.16.	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	-127,59	84,86	-130,45	81,99	-133,32	79,13	-136,18	76,27	-139,04	73,40	-141,91	70,54	-144,77	67,68	-147,63	64,81	-150,50
19.17.	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	33,41	244,52	29,21	240,32	25,01	236,12	20,81	231,92	16,61	227,72	12,41	223,52	8,21	219,32	4,01	215,12	-0,19

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
19.18.	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	60,55	270,61	55,30	265,37	50,06	260,12	44,81	254,87	39,56	249,63	34,32	244,38	29,07	239,13	23,82	233,89	18,58
19.19.	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	5,53	216,94	1,63	213,03	-2,28	209,12	-6,19	205,22	-10,09	201,31	-14,00	197,41	-17,90	193,50	-21,81	189,59	-25,72
19.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	176,96		175,64	-39,67	173,01	-42,30	170,38	-44,93	167,75	-47,56	165,12	-50,19	162,50	-52,81	159,87	-55,44	157,24	-58,07	154,61	-60,70
19.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	164,48		163,17	-52,14	160,54	-54,77	157,90	-57,41	155,27	-60,04	152,64	-62,67	150,01	-65,30	147,38	-67,93	144,74	-70,57	142,11	-73,20
19.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	233,57	440,41	225,10	431,94	216,63	423,48	208,17	415,01	199,70	406,54	191,23	398,07	182,76	389,60	174,29	381,14	165,83
19.23.	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	215,69	424,75	209,44	418,49	203,18	412,24	196,93	405,99	190,68	399,73	184,42	393,48	178,17	387,23	171,92	380,97	165,66
19.24.	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	563,82	544,91	329,60	526,12	310,81	507,46	292,15	488,94	273,63	470,60	255,29	452,45	237,14	434,52	219,21	416,85	201,54	399,49	184,18
19.25.	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	623,08	600,32	385,01	577,72	362,41	555,30	339,99	533,08	317,77	511,10	295,79	489,39	274,08	468,00	252,69	446,99	231,68	426,42	211,11

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
19.26.	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	131,44	339,80	124,49	332,85	117,54	325,91	110,60	318,96	103,65	312,01	96,70	305,06	89,75	298,12	82,81	291,17	75,86
19.27.	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	362,66	335,14	119,83	307,71	92,40	280,41	65,10	253,27	37,96	226,37	11,06	199,81	-15,50	173,79	-41,52	148,65	-66,66	125,10	-90,21
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																			
	338,34		334,67	119,36	327,32	112,01	319,98	104,67	312,63	97,32	305,29	89,98	297,94	82,63	290,60	75,29	283,25	67,94	275,91	60,60
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																			
	374,66		371,16	155,85	362,96	147,65	354,77	139,46	346,57	131,26	338,37	123,06	330,17	114,86	321,97	106,66	313,78	98,47	305,58	90,27
19.30.	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	170,33	377,74	162,43	369,83	154,52	361,93	146,62	354,03	138,72	346,12	130,81	338,22	122,91	330,31	115,00	322,41	107,10

Следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за целите на ценообразуването прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина, премията следва да бъде определена в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергетиката, § 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. и чл. 40, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Изменя, считано от 01.01.2025 г. определените с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, в частта по т.П, както следва:

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.	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	319,66	104,35

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
2.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3	604,98	389,67
3.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4	587,35	372,04
4.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана 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, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5	461,35	246,04
5.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6	361,87	146,56

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
6.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. VI. в размер на 561,40 лв./MWh (без ДДС), 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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34	563,82	348,51
7.	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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35	623,08	407,77
8.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37	362,66	147,35
9.	Преференциалната цена на електрическата 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 инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27	211,58	0,00
10.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28	312,74	97,43

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
11.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29	138,43	0,00
12.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35	632,32	417,01
13.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32	608,08	392,77
14.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37	405,06	189,75
15.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33	362,73	147,42
16.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25	149,64	0,00

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
17.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. XV.1. в размер на 241,28 лв./MWh (без ДДС), произведена от 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, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16	243,68	28,37
18.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17	318,36	103,05
19.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18	149,60	0,00
20.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22	608,42	393,11
21.	Преференциалната цена 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, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2	394,75	179,44

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
22.	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 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, определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2	557,35	342,04

II. Изменя, считано от 01.01.2025 г. определените с Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. на КЕВР премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, в частта по т. III, 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	0,00
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	0,00

№	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
1.3.	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	0,00
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	27,03
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	525,65
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	37,42
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	72,73
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	182,69

№	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
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	87,42
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	40,67
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	30,74
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	136,85	0,00
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални 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	3,29
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

№	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
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	38,60
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	410,31
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	312,14
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

№	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
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	142,77
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	154,03
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	37,72
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	28,55
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	182,64

№	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
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	172,73
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	210,64
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	2,88
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00

№	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
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	142,65
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	63,59
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	62,80
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	18,78
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	10,83
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

№	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
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	61,23
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	80,41
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	264,18
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	244,88
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	194,78

№	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
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	258,25
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	156,49
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	146,56
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	179,24
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	32,88

№	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
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	15,85
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	2,90
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00

№	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
6.7.	ВтеЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	0,00
6.8.	Вягърни 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	23,12
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	2,83
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

№	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
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	218,82
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	172,22
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	134,01
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	122,13

№	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
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	158,45
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	10,47
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

№	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
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

№	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
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	35,51
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	63,17
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	7,49
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

№	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
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	237,81
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	218,82
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	134,91
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	123,03
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	159,35
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	174,29

№	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
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	95,38
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	81,58
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	119,41

№	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
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	161,47
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	133,75
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
11.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00

№	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
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
13.1.	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	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
13.2.	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	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
13.3.	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	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
13.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	265,05		257,45	31,00	242,24	15,79	227,03	0,58	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
13.5.	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
13.6.	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
13.7.	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
13.8.	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
13.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	395,81	540,27	366,81	511,28	337,82	482,28	308,82	453,28	279,82	424,29	250,83	395,29	221,83	366,29	192,83	337,30	163,84	308,30	134,84
13.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																					
	485,60		473,67	300,21	449,82	276,36	425,97	252,51	402,11	228,65	378,26	204,80	354,41	180,95	330,56	157,10	306,70	133,24	282,85	109,39	259,00	85,54

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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	
13.11.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци																						
	255,51	243,68	229,73	14,42	215,93	0,62	202,30	0,00	188,90	0,00	175,78	0,00	163,04	0,00	150,81	0,00	139,27	0,00	128,70	0,00	123,90	0,00	
13.12.	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 поддръжане и други дървесни отпадъци																						
	282,15	318,36	304,62	89,31	291,07	75,76	277,73	62,42	264,66	49,35	251,91	36,60	239,54	24,23	227,64	12,33	216,32	1,01	205,72	0,00	200,76	0,00	
13.13.	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	149,60	135,77	0,00	121,94	0,00	108,12	0,00	94,30	0,00	80,50	0,00	66,72	0,00	52,97	0,00	39,32	0,00	25,91	0,00	19,49	0,00	
13.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																						
	405,61	608,42	587,55	372,24	566,82	351,51	546,27	330,96	525,91	310,60	505,78	290,47	485,91	270,60	466,33	251,02	447,10	231,79	428,28	212,97	419,04	203,73	
13.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
	253,03		249,34	34,03	241,96	26,65	234,58	19,27	227,20	11,89	219,82	4,51	212,43	0,00	205,05	0,00	197,67	0,00	190,29	0,00	182,91	0,00	
13.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																						
	243,86		240,40	25,09	233,50	18,19	226,60	11,29	219,69	4,38	212,79	0,00	205,89	0,00	198,99	0,00	192,08	0,00	185,18	0,00	178,28	0,00	
13.17.	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	
13.18.	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	
13.19.	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	394,75	362,23	146,92	329,77	114,46	297,41	82,10	265,19	49,88	233,16	17,85	201,43	0,00	170,20	0,00	139,90	0,00	111,52	0,00	98,77	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
13.1.	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
13.2.	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
13.3.	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	136,99	346,51	131,20	340,73	125,42	334,94	119,63	329,16	113,85	323,37	108,06	317,59	102,28	311,80	96,49
13.4.	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	147,54	356,37	141,06	349,88	134,57	343,39	128,08	336,91	121,60	330,42	115,11	323,93	108,62	317,44	102,13
13.5.	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	172,16	376,99	161,68	366,51	151,20	356,03	140,72	345,56	130,25	335,08	119,77	324,60	109,29	314,12	98,81
13.6.	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	162,42	367,43	152,12	357,12	141,81	346,82	131,51	336,51	121,20	326,20	110,89	315,90	100,59	305,59	90,28
13.7.	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	198,31	401,29	185,98	388,96	173,65	376,63	161,32	364,30	148,99	351,96	136,65	339,63	124,32	327,30	111,99

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
14.1.	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																			
	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
14.2.	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																			
	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
14.3.	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																			
	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
14.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	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
14.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	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
14.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	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
14.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	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
14.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	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
14.9.	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	136,24	296,87	123,41	284,03	110,57	271,20	97,74	258,37	84,91	245,54	72,08	232,71	59,25	219,87	46,41	207,04	33,58
14.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	58,96	223,14	49,68	213,87	40,41	204,59	31,13	195,32	21,86	186,04	12,58	176,77	3,31	167,49	0,00	158,22	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
14.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	236,26		231,65	58,19	222,41	48,95	213,17	39,71	203,93	30,47	194,69	21,23	185,45	11,99	176,21	2,75	166,97	0,00	157,73	0,00
14.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	16,04	225,86	10,55	220,37	5,06	214,89	0,00	209,40	0,00	203,91	0,00	198,42	0,00	192,94	0,00	187,45	0,00
14.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	226,14		223,57	8,26	218,44	3,13	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
14.14.	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
14.15.	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
14.16.	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	149,64	135,81	0,00	121,99	0,00	108,17	0,00	94,36	0,00	80,57	0,00	66,81	0,00	53,10	0,00	39,49	0,00	26,19	0,00
14.17.	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	362,73	333,56	118,25	304,47	89,16	275,50	60,19	246,69	31,38	218,10	2,79	189,88	0,00	162,24	0,00	135,63	0,00	111,09	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	Цена	Премия
14.1.	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	56,92	267,93	52,62	263,62	48,31	259,31	44,00	255,01	39,70	250,70	35,39	246,39	31,08	242,08	26,77		

№	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
14.2.	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	75,07	285,04	69,73	279,70	64,39	274,36	59,05	269,02	53,71	263,67	48,36	258,33	43,02	252,99	37,68
14.3.	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
14.4.	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
14.5.	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	256,90	464,92	249,61	457,64	242,33	450,36	235,05	443,08	227,77	435,79	220,48	428,51	213,20	421,23	205,92
14.6.	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	238,46	447,34	232,03	440,92	225,61	434,49	219,18	428,07	212,76	421,65	206,34	415,22	199,91	408,80	193,49
14.7.	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	189,21	398,95	183,64	393,38	178,07	387,81	172,50	382,25	166,94	376,68	161,37	371,11	155,80	365,54	150,23
14.8.	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	251,21	459,48	244,17	452,45	237,14	445,41	230,10	438,37	223,06	431,33	216,02	424,29	208,98	417,26	201,95
14.9.	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	148,70	356,21	140,90	348,42	133,11	340,63	125,32	332,84	117,53	325,04	109,73	317,25	101,94	309,46	94,15
14.10.	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	138,90	346,54	131,23	338,88	123,57	331,21	115,90	323,55	108,24	315,89	100,58	308,22	92,91	300,56	85,25
14.11.	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	170,07	376,21	160,90	367,05	151,74	357,88	142,57	348,71	133,40	339,54	124,23	330,37	115,06	321,21	105,90

15. 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
15.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	28,94	194,51	21,05	186,61	13,15	178,72	5,26	170,83	0,00	162,93	0,00	155,04	0,00	147,15	0,00	139,25	0,00
15.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	0,00	161,89	0,00	155,57	0,00	149,25	0,00	142,93	0,00	136,61	0,00	130,29	0,00	123,97	0,00	117,65	0,00
15.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	0,00	160,48	0,00	154,22	0,00	147,97	0,00	141,72	0,00	135,47	0,00	129,22	0,00	122,96	0,00	116,71	0,00

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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
16.1.	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
16.2.	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	3,76	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
16.3.	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
16.4.	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
16.5.	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 № Ц-15 от 30.06.2024 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
16.6.	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
16.7.	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
16.8.	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
16.9.	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
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	15,17	180,68	7,22	172,72	0,00	164,77	0,00	156,82	0,00	148,87	0,00	140,92	0,00	132,96	0,00
16.11.	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
16.12.	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
16.13.	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
16.14.	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																	
	249,66	211,58	198,67	0,00	185,89	0,00	173,27	0,00	160,86	0,00	148,74	0,00	136,99	0,00	125,77	0,00	115,29	0,00
16.15.	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	312,74	299,61	84,30	286,66	71,35	273,93	58,62	261,46	46,15	249,30	33,99	237,50	22,19	226,16	10,85	215,37	0,06
16.16.	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	138,43	125,72	0,00	113,02	0,00	100,33	0,00	87,64	0,00	74,97	0,00	62,33	0,00	49,74	0,00	37,25	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение № П-15 от 30.06.2024 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	
16.17.	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	632,32	609,75	394,44	587,35	372,04	565,14	349,83	543,16	327,85	521,43	306,12	500,01	284,70	478,93	263,62	458,26	242,95	
16.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	453,12	608,08	584,58	369,27	561,29	345,98	538,22	322,91	515,43	300,12	492,95	277,64	470,83	255,52	449,16	233,85	428,00	212,69	
16.19.	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	405,06	377,94	162,63	350,97	135,66	324,20	108,89	297,69	82,38	271,53	56,22	245,86	30,55	220,89	5,58	196,95	0,00	
16.20.	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	
16.21.	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	
16.22.	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	212,57	421,62	206,31	415,37	200,06	409,11	193,80	402,86	187,55	396,61	181,30	390,35	175,04	384,10	168,79	
16.23.	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	166,61	376,31	161,00	370,70	155,39	365,09	149,78	359,48	144,17	353,86	138,55	348,25	132,94	342,64	127,33	
16.24.	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	
16.25.	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	
16.26.	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	
16.27.	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	127,06	335,43	120,12	328,48	113,17	321,53	106,22	314,59	99,28	307,64	92,33	300,69	85,38	293,74	78,43	
16.28.	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	114,79	322,75	107,44	315,41	100,10	308,06	92,75	300,72	85,41	293,37	78,06	286,03	70,72	278,68	63,37	
16.29.	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	150,25	357,37	142,06	349,17	133,86	340,97	125,66	332,78	117,47	324,58	109,27	316,38	101,07	308,18	92,87	

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № Ц-15 от 30.06.2024 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.	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
17.2.	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	4,55	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
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																			
	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
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																			
	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
17.5.	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
17.6.	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
17.7.	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
17.8.	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
17.9.	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 № Ц-15 от 30.06.2024 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
17.10.	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
17.11.	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
17.12.	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
17.13.	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
17.14.	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
17.15.	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
17.16.	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
17.17.	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	33,41	244,52	29,21	240,32	25,01	236,12	20,81	231,92	16,61	227,72	12,41	223,52	8,21	219,32	4,01	215,12	0,00
17.18.	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	60,55	270,61	55,30	265,37	50,06	260,12	44,81	254,87	39,56	249,63	34,32	244,38	29,07	239,13	23,82	233,89	18,58

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № П-15 от 30.06.2024 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	
17.19.	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	5,53	216,94	1,63	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	
17.20.	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	
17.21.	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	
17.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	453,12		448,88	233,57	440,41	225,10	431,94	216,63	423,48	208,17	415,01	199,70	406,54	191,23	398,07	182,76	389,60	174,29	381,14	165,83	
17.23.	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	215,69	424,75	209,44	418,49	203,18	412,24	196,93	405,99	190,68	399,73	184,42	393,48	178,17	387,23	171,92	380,97	165,66	
17.24.	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	563,82	544,91	329,60	526,12	310,81	507,46	292,15	488,94	273,63	470,60	255,29	452,45	237,14	434,52	219,21	416,85	201,54	399,49	184,18	
17.25.	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	623,08	600,32	385,01	577,72	362,41	555,30	339,99	533,08	317,77	511,10	295,79	489,39	274,08	468,00	252,69	446,99	231,68	426,42	211,11	
17.26.	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	131,44	339,80	124,49	332,85	117,54	325,91	110,60	318,96	103,65	312,01	96,70	305,06	89,75	298,12	82,81	291,17	75,86	
17.27.	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	362,66	335,14	119,83	307,71	92,40	280,41	65,10	253,27	37,96	226,37	11,06	199,81	0,00	173,79	0,00	148,65	0,00	125,10	0,00	

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение № П-15 от 30.06.2024 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
17.28.	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	119,36	327,32	112,01	319,98	104,67	312,63	97,32	305,29	89,98	297,94	82,63	290,60	75,29	283,25	67,94	275,91	60,60
17.29.	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	155,85	362,96	147,65	354,77	139,46	346,57	131,26	338,37	123,06	330,17	114,86	321,97	106,66	313,78	98,47	305,58	90,27
17.30.	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	170,33	377,74	162,43	369,83	154,52	361,93	146,62	354,03	138,72	346,12	130,81	338,22	122,91	330,31	115,00	322,41	107,10

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА