

# КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

---

## РЕШЕНИЕ

№ Ц-24

от 30.06.2015 г.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.06.2015 г., след като разгледа данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, както и събраните данни на проведено на 12.06.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 18, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) производството на електрическа енергия от възобновяеми източници се насърчава по начините, посочени в същата разпоредба, в т. ч. и чрез определяне на преференциални цени. В тази връзка, по силата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW.

С §54 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г.), в ЗЕВИ е предвидено, че част от насърченията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и т. 3 от ЗЕВИ. Следователно енергийните обекти, за които КЕВР следва да определя преференциални цени за изкупуване на произведената от тях електрическа енергия, са:

- с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;

- с инсталирана електрическа мощност 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, и 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.

От друга страна, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, отразяващ изменението на стойността на разходите за суровини за

производство на енергия, разходите за горива за транспорт и разходите за труд и работна заплата.

Във връзка с горното със Заповед № 3-Е-77 от 02.04.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водоелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, както и актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 119 от 08.06.2015 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е проведено обществено обсъждане на 12.06.2015 г. В установения срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ срок са постъпили становища от заинтересованите лица, както следва: с вх. № Е-04-00-67 от 16.06.2015 г. - от Национален съюз на говедовъдите в България, с вх. № Е-12-00-199 от 22.06.2015 г. - от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, с вх. № Е-04-00-70 от 18.06.2015 г. - от сдружение „Национален съюз на говедовъдите в България“, сдружение „Асоциация на свиневъдите в България“, сдружение „Българска асоциация за устойчива енергия“, сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“, „Балканика Енерджи“ АД, сдружение „Фондация за околна среда и земеделие“, сдружение „Съюз на птицевъдите в България“ и сдружение „Асоциация на индустриалните свиневъди в България“, с вх. № Е-14-70-5 от 23.06.2015 г. - от „Оранжерии Гимел“ АД и с вх. № Е-04-00-74 от 25.06.2015 г. - от Институт за публично-частно партньорство.

Националният съюз на говедовъдите в България счита, че по отношение на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност 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, посоченият в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. размер е занижен в следствие на неправилно калкулиране на инвестиционните, експлоатационните разходи, разходите за суровини за производството на енергията и разходите за горива. В тази връзка заинтересованото лице се позовава на офери на различни чужди фирми, изграждащи такъв вид централи в Европа, които е приложило към становището си от юни 2011 г., юни 2012 г. и юни 2013 г., както и други допълнителни материали, представени с настоящото становище. Посочва, че според разчети на водещи европейски фирми, построили електроцентрали за биогаз, осреднените разходи са, както следва:

**- Инвестиционни разходи на kW:** за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW - 3 850 000 евро или 7 770 000 евро на MWh (15 060лв./kW), а електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5 MW- 9 200 000 евро или 6133 000 евро на MWh (11993лв./kW). В тези разходи са включени както разходите, свързани с инсталацията за производство на електрическа енергия, така и разходи за други инсталации с оглед изпълнението на екологичните изисквания на националното и европейското законодателство.

Националният съюз на говедовъдите в България посочва, че при електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW разходите, свързани с технологичните инсталации, са в размер на 1 950 000 евро; разходите за строителни съоръжения - ферментатори за биогаз, танкове за течна торова маса, лагуна за твърда торова маса, носеща конструкция на сепаратора, входно-изходни събирателни танкове, проходен силос за съхраняване на растителната биомаса, площадкова инфраструктура и др. са в размер на 1 300 000 евро; разходите за инвестиции в машини и оборудване, за подготовка и транспортиране на твърдата и течна торова маса до полетата са в размер на 600 000 евро.

По отношение на електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5 MW заинтересованото лице посочва, че разходите, свързани с технологични инсталации, са в размер на 4 100 000 евро; разходите за посочените по-горе строителни съоръжения са в размер на 3 900 000 евро; разходите за инвестиции в машини и оборудване, за подготовка и

транспортиране на твърдата и течна торова маса до полетата са в размер на 1 200 000 евро; разходите за лихви по финансирането, изчислени на средногодишна база и предвидена годишна лихва от 8% са в размер на 540 000 евро.

- **Експлоатационни разходи:** за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW - 208 000 евро, в т. ч. разходи за консумативи - 82 312 евро; разходи за поддръжка и ремонт - 100 000 евро; разходи за консумативи за подпомагане на биологичния процес - 14 000 евро; разходи за управление на станция за биогаз - 10 000 евро и разходи за основни такси - 2 000 евро, а за електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5MW - 669 540 евро/годишно или 55.80 евро на MWh, в т. ч. разходи за консумативи - 192 540 евро; разходи по поддръжка и ремонт - 300 000 евро; разходи за консумативи за подпомагане на биологичния процес - 35 000 евро; разходи за управление на станция за биогаз - 10 000 евро и разходи за основни такси - 2 000 евро.

- **Разходи за горива за транспорт при изкарване на течната и твърдата торова маса:** за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW - 133 100 евро/годишно или 33.275 евро на MWh, а за електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5 MW - 285 400 евро/годишно или 23.78 евро наMWh.

Националният съюз на говедовъдите в България счита, че заложените в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. разходи от 74.00 лв./тон за суровини - биомаса (силаж) в цените за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW са крайно занижени и не отговарят на действителната пазарна стойност в България, която считат че е между 100 и 140 лв./тон в зависимост от местоположението (южна или северна България) и режима на напояване на площите.

Заинтересованото лице посочва, че изложените по-горе изчисления са направени въз основа на средно годишна продължителност на работа на централата - 8 000 часа, което е максимумът на една такава централа. Счита, че преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони следва да са: за електроцентрали с инсталирана мощност до 500 kW - 267.03 евро/MW, без ДДС, а за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW до 1.5 MW - 260.05 евро/MW, без ДДС.

Националният съюз на говедовъдите в България счита, че по отношение на предложеното в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определена с Решение № Ц - 13 от 01.07.2014г. и преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500kW до 1.5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определена с Решение № Ц - 19 от 28.06.2013 г., последно актуализирана с Решение № Ц - 13 от 01.07.2014г., следва да бъде отчетено:

- **Експлоатационни разходи:** за електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5 MW — 669 540 евро/годишно или 55.80 евро на MW, в т.ч. разходи за консумативи в размер на 192 540 евро; разходи за поддръжка и ремонт - 300 000 евро; разходи за консумативи за подпомагане на биологичния процес - 35 000 евро; разходи за управление на станция за биогаз -10 000 евро и разходи за основни такси - 2 000 евро.

- **Разходи за горива за транспорта при изкарване на течната и твърдата торова маса:** за електроцентрали с инсталирана мощност от 500 kW - 133 100 евро/годишно или 33.275 евро на MWh, а за електроцентрали с инсталирана мощност от 1.5 MW - 285 400 евро/годишно или 23.78 евро/MWh.

Заинтересованото лице счита, че актуализацията на цените, определени с Решение № Ц - 13 от 01.07.2014 г. и Решение № Ц - 19 от 28.06.2013 г. следва да отчита експлоатационни разходи в размер на 357,24 лв. при средногодишна продължителност на

работа на централата 8000 часа, като предлага цена за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW - 508.62 лв./MWh.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД счита, че приемането на решение за актуализация на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса в текущата процедура е съществено нарушение на административно-производствените правила. Твърди, че предложените в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. актуализирани преференциални цени противоречат на чл. 32, ал. 4 - 8 от ЗЕВИ и чл. 24, ал. 2 и сл. от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), регламентиращи предпоставките за актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса. Посочва, че не е ясно как е изчислена актуализацията на ценообразувания елемент - разходи за суровини, тъй като липсват данни за суровината. Обръща внимание, че определянето на размера на този разход е въз основа на позоваване на данни, съдържащи се в Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г., като в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. е отбелязано, че Министерството на земеделието и храните е уведомило Комисията, че не разполага с данни за годишните индекси за изменение на цените на суровините. Твърди, че в КЕВР е получено писмо с изх. № 37-117 от 12.06.2015 г. от Министерство на земеделието и храните с аналогична информация, както при предишни актуализации на цените.

Заинтересованото лице счита, че в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. не са представени и данни за ценообразувания елемент - разходи за труд и работна заплата, както и че липсва коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи, съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ и чл. 24, ал. 2 от НРЦЕЕ – посочен е процентът на изменение на ценообразуващите елементи, но не и делът на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД твърди, че са налице нарушения на процедурата, тъй като след изтичане на установения в чл. 14, ал. 3 от ЗЕ срок за представяне на становища от заинтересовани лица, а именно на 26.06.2015 г. и предвид разпоредбата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ са налице два работни дни преди крайната дата за постановяване на решението. В тази връзка счита, че проведената процедура нарушава НРЦЕЕ, тъй като са пропуснати всички стъпки между общественото обсъждане на доклада и даването на срок за становища по проекта на решение, какъвто твърди че липсва.

Сдружение „Национален съюз на говедовъдите в България“, сдружение „Асоциация на свиневъдите в България“, сдружение „Българска асоциация за устойчива енергия“, сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“, „Балканика Енерджи“ АД, сдружение „Фондация за околна среда и земеделие“, сдружение „Съюз на птицевъдите в България“ и сдружение „Асоциация на индустриалните свиневъди в България“ считат, че размерът на инвестиционните разходи е занижен с повече от 30% спрямо определения с Решение № Ц - 13 от 01.07.2014 г. без да са налице обективни причини за това.

Заинтересованите лица твърдят, че неправилно е определен размерът на експлоатационните разходи, доколкото същите са в пряка зависимост от размера на инвестиционните разходи. В тази връзка посочват, че освен изкуственото занижаване на тези разходи е налице и неточност - в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. се сочи, че експлоатационните разходи представляват в годишен план 1% от инвестиционните разходи до 5-тата година от експлоатацията включително, и от 5-та до 20-та разходите за поддръжка нарастват на 4%. Според сдруженията проучванията на IRENA и IEA-ETSAP и практиката показват, че обичайният годишен размер на експлоатационните разходи е между 5 и 6,5% от общия размер на инвестиционните разходи.

Сдруженията посочват, че в цените, предложени в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г., не са заложили и обективните разходи за балансиране на централите, които представляват около 5% от размера на приходите.

Заинтересованите лица считат, че неправилно е определен размерът на разходите за

транспорт, тъй като същите са занижени необосновано. Считат, че изчислената обща амортизационна норма на активите в размер на 4% годишно не отразява коректно финансовите разходи за придобиване на активи в т. ч. имоти, сгради, както и машини и съоръжения и тяхното амортизиране, което е регламентирано в международен счетоводен стандарт 16 или национален счетоводен стандарт 16, както и в Закона за корпоративно подоходно облагане и Закона за счетоводството. Твърдят, че неправилно е определена средногодишната продължителност на работа на централите. В тази връзка посочват, че в наръчника на IEE и FraunhoferInstituteforWindEnergyandEnergySystemTechnology, Германия, инсталациите на биогаз с комбиниран цикъл обичайно имат около 7000 полезни работни часа. Посочват, че отчетените в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие, касаят централи, които не са длъжни да ползват минимум 50 на сто животинска тор, поради което същите са неотнормирани.

По отношение на предложените в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. актуализирани цени на електрическата енергия, произведена от биомаса считат, че не са взети коректно предвид данни на Националния статистически институт (НСИ), според които е налице увеличение на средната работна заплата в сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“ с повече от 2%, за разлика от предлаганото от 1,1%. Посочват, че предвид статистиките на НСИ може да се направи извод, че цената на суровините се е увеличила с повече от 35% спрямо предходната стопанска година.

„Оранжерии Гимел“ АД възразява по отношение на предложената в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. преференциална цена на електрическата енергия, произведена от 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. Счита, че намаляването на разходите за амортизации от 13 300 лв./kW – на съществуващи инсталации, работещи с растителни и/или животински отпадъци, на 7 237 лв./kW не е обосновано, тъй като инвестициите за изграждането на централите, за които се определя цената по нищо не се различават от инвестициите за изграждане на електрически централи, използващи растителни и/или животински отпадъци, които се купуват от външни земеделски производители, още повече, че изискването за комбиниран цикъл на производство налага по-големи инвестиционни разходи. Със същия аргумент заинтересованото лице възразява срещу намаляването на разходите за заплати от 62,11 лв./MWh – на съществуващи инсталации, работещи с растителни и/или животински отпадъци, на 15,54 лв./MWh. Не приема намаляването на разходите за суровини от 130,13 лв./MWh – на съществуващи инсталации, работещи с растителни и/или животински отпадъци, на 83,43 лв./MWh с твърдението, че при изчисляването на разходите за суровини следва да бъдат отчетени разходите за събиране и транспортиране на растителна маса от собствено производство.

Институтът за публично–частно партньорство възразява срещу предложените в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г. преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии като предлага същите да бъдат увеличени, както следва: за фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kW включително - 228,00 лв./ MWh., а за фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW включително - 211,71 лв./ MWh. Счита, че размерът на инвестиционните разходи за тези централи не се е променил съществено спрямо размера на инвестиционните разходи, определен за тях с Решение №

Ц-19 от 28.06.2013 г. и Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., като в тази връзка се позовава на данни относно преференциалните цени за фотоволтаични електрически централи в Германия, както и на решения на Съвета на Европейския съюз, относно дъмпинга на китайски соларни модули.

Във връзка с възраженията по-горе, Комисията приема за обосновано частично да коригира размера на инвестиционните разходи по отношение на електрическите централи 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, както и за електрическите централи 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.

По отношение на възражението за размера на експлоатационните разходи Комисията приема същото за частично обосновано като съответни корекции в експлоатационните разходи са направени по отношение на: електрическите централи 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 и електрическите 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.

Във връзка с възражението по отношение на разходите за суровини за производство на енергия – биомаса (силаж), Комисията приема за обосновано частично да коригира размера на същите по отношение на електрическите централи с инсталирана мощност 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.

По отношение на възраженията, свързани с размера на експлоатационните разходи при актуализиране на преференциалните цени за електрическа енергия произведена от централи, работещи на биомаса, Комисията счита същите за частично обосновани като съответни корекции са направени по отношение на експлоатационните разходи, свързани с разходи за горива за транспорт на суровините за производство на енергия.

Комисията не приема възраженията по отношение на начина на калкулиране на разходите за стойността на суровината при актуализиране на преференциалните цени за електрическа енергия, произведена от централи, работещи на биомаса.

Във връзка с постъпили възражения по отношение на формиране на коефициента на изменение на стойността на разходите за суровини за производство на енергия, разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата, Комисията е извършила съответните корекции след представянето на необходимата информация от министъра на земеделието и храните и от Националния статистически институт.

Във връзка с възражението, относно нарушаване на процедурата по приемането на решението, Комисията счита, че същото е неоснователно. Съгласно чл. 32, ал. 1, т. 1 и ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно в срок до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, както и актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса. Предвид факта, че производството по определяне, респективно актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия от

възобновяеми източници се иницира служебно от Комисията, редът за утвърждаване, определяне и изменение на цени, предвиден в Глава четвърта от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), не се прилага. В случая относими към настоящата процедура по определяне и актуализиране на преференциални цени са разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, според които Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, предвидени в този закон и в Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и по други въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор и на В и К сектора. В съответствие с чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР е предоставила на заинтересованите лица 14-дневен срок за становища по доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г., който е изтекъл на 26.06.2015 г. Постъпилите в този срок предложения и възражения са отразени в настоящото решение, което е прието на закрито заседание на КЕВР съобразно изискванията на 31, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

По отношение на възражението, относно разходите за балансиране, Комисията счита същото за неоснователно, т. к. съгласно чл. 10, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ, същите не се включват в състава на признатите от КЕВР разходи.

Във връзка с възражението, относно общата амортизационна норма на активите, Комисията счита същото за неоснователно, т. к. амортизационните отчисления се определят на основата на средния полезен технико-икономически живот на активите, който е за 20-годишен период при инсталации, работещи на биомаса.

Комисията приема за основателно възражението по отношение на средната годишна продължителност на работа на електрическите централи.

Относно възражението, че неправилно се актуализират цените за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, Комисията приема за обосновано частично да извърши съответните корекции, като прилага информацията, получена с писмо с вх. № О-03-13-4 от 16.06.2015 г. от министъра на земеделието и храните и писмо с вх. № Е-04-24-4 от 26.05.2015 г. от Националния статистически институт. Във връзка с посочените писма е извършена и корекция на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ спрямо заложения в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г.

Комисията не приема за основателно възражението за увеличаване на размера на разходите за суровина за слама, тъй като биомасата е от собствено производство и единствените разходи са за събиране на суровината. Отразени са съответни корекции по отношение на разходите за работна заплата и разходите за транспорт. Предложените разходи за силажа са коригирани на 50€/т.

Във връзка с възражението, относно преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи с инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, са направени съответни корекции в размера на посочените разходи, като са отчетени и данните, съдържащи се в PVStatusReport- November 2014- EuropeanCommission и отразени в доклад с вх. № Е-Дк-179 от 02.06.2015 г.

### **Общи принципи при определянето на преференциалните цени**

При определянето на преференциалните цени за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се прилагат критерии, валидни за всички възобновяеми източници, както следва: вид на възобновяемия източник, наличен ресурс на първичния енергиен източник, вид на технологията, големината на инсталираната мощност на обекта, място и начин на монтиране на съоръженията (арг. от чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и чл. 19, ал. 2 от НРЦЕЕ).

Основните ценообразуващи фактори, които са взети предвид при определяне на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, са размерът на

инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, капиталовите разходи, в т. ч. разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвращаемост.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива, взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития опит в страната. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез определените от Комисията осреднени необходими приходи при горепосочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия.

В изпълнение чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ е актуализирана и преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, като разходи за суровини за производство, разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата, които са част от експлоатационните разходи.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници са използвани данни от IRENA (International Renewable Energy Agency); European Commission Institute for Energy and transport, Joint Research Centre - PV Status report – November 2014; Fraunhofer Institute for Wind energy and Energy System Technology (IEE Project Biogas IN – Guideline for financing agricultural biogas projects Training material for biogas investors); Cost of Producing at dairy Farms in the Netherlands; Economy of biogas installation; World Energy Council 2013 – Cost of Energy Technologies; Technology Data for Energy Plants, както и други източници на информация, посочени в настоящото решение.

## **Ценообразуващи елементи**

### **1. Инвестиционни разходи**

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове възобновяеми източници отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрически, топлинни и хидравлични инсталации, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи.

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид инвестиционните разходи за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. за изграждане на нови електрически централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници в страните членки на Европейския съюз (ЕС), съгласно източниците на информация, посочени в настоящото решение.

### **2. Инфлация**

При определянето на преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса, в размера на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за целия период на задължително изкупуване, е включена прогнозна инфлация от 2%. Приетият размер на прогнозна инфлация е обоснован от прогнозните данни на Европейската централна банка и от макроикономическите прогнози, заложили в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2016 г. - 2018 г., приета с Решение № 267 от 23.04.2015 г. на Министерския съвет на Република България. Прогнозната средна хармонизирана инфлация за 2016 г., заложила в средносрочната бюджетна прогноза за периода 2016 - 2018 г., е 1.8%, като се предвижда нейното повишаване в размер до 2% през 2018 г.



### **3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала**

При определянето на преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници е икономически обосновано да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал. Използването на този подход при изпълнение на регулаторните правомощия на КЕВР е свързано с прилагането на принципите по чл. 23 от ЗЕ, в частност принципа за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия. От друга страна, при реалното прилагане на определените преференциални цени, всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

При прилагане на метода за оценка на капиталовите активи за определяне нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане са използвани следните параметри: дългосрочен лихвен процент за оценка степента на конвергенция, пазарната рискова премия, бета коефициент на активите и цена на привлечения капитал. В резултат от направените оценка и анализ на посочените параметри се установява, че нивото на нормата на възвръщаемост от 7% следва да остане непроменено при запазване и на структурата на капитала 30/70 (собствен/привлечен) с оглед осигуряване на стабилност на инвестиционния процес за електрически централи с по-дълъг период на изграждане.

### **4. Средногодишна продължителност на работа на електрическите централи**

При определяне на средногодишната продължителност на работа на фотоволтаичните електрически централи са използвани данни, предоставени от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) с писмо с вх. № Е-04-13-4 от 11.05.2015 г., а именно - нетните пълни ефективни часове по общини и региони в Република България за 2014 г. Осреднените им стойности за фотоволтаични електрически централи в страната са, както следва:

- Югоизточен район – 1310,5 часа;
- Югозападен район – 1340,75 часа;
- Югоцентрален район – 1363 часа;
- Североизточен район – 1243,25 часа;
- Северозападен район – 1255,8 часа;
- Североцентрален район – 1340,585 часа.

Въз основа на горната информация, за 2014 г. за Република България са изчислени осреднени пълни (брутни) ефективни часове на работа на фотоволтаичните електрически централи в размер на 1460 часа. Пълните ефективни часове са изчислени на база специфичната производителност на фотоволтаичните електрически централи (kWh/kWp), при взети предвид собствени нужди в размер на 3,7 %, стареене на фотоволтаичните модули в размер на 18 % за 25-годишен период и полезния им технико-икономически живот.

При определянето на средногодишната продължителност на работа на централите с инсталирана електрическа мощност 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, е използвана аналогична на цитираната по-горе информация, предоставена от АУЕР за отчетени нетни пълни ефективни часове за 2014 г. в размер на 6975 часа. Пълните ефективни часове от 7500 часа са изчислени на база специфичната производителност на съответните централи (kWh/kW) при взети предвид собствени нужди в размер на 7 %.

Предвид факта, че към момента няма присъединени електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW, които произвеждат електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство и които се предвижда да бъдат изградени в

урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, за същите са предвидени 6500 часа, които са определени въз основа на данни, съдържащи се в инвестиционни предложения от 2014 г.

Пълните ефективни часове от 7200 часа за 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 са изчислени на база специфичната производителност на съответните централи (kWh/kW) при взети предвид собствени нужди от 10 %.

## **5. Експлоатационни разходи**

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

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, които включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., представляват в годишен план 1% от инвестиционните разходи до 5<sup>-та</sup> година от експлоатацията включително. От 5<sup>-та</sup> до 20<sup>-та</sup> година от експлоатацията, разходите за поддръжка нарастват на 2.75%.

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, които включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., представляват в годишен план 1% от инвестиционните разходи до 5<sup>-та</sup> година от експлоатацията включително. От 5<sup>-та</sup> до 20<sup>-та</sup> година от експлоатацията, разходите за поддръжка нарастват на 4.2%. При ценообразуването на електрическата енергия от биомаса, дялът на животинската субстанция в суровината е 55%, като на растителната маса е 45%. Пазарните цени, заложили в ценообразуването, са 7 €/t (13,69 лв./т) на животинската субстанция при 50 €/t(100 лв./т) на растителната маса. При 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 (100% растителни отпадъци), са приети разходи за суровина в размер на 5 €/t (9,78 лв./т).

## **ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ**

I. Определяне на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ) с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии

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

1. Инвестиционни разходи на kWp:
  - с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 2738лв./kWp;
  - с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени

към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 2543лв./kWp.

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес):

– с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 45,93 лв./MWh;

– с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 42,65 лв./MWh.

3. Полезен живот на активите – 20 години

4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%

5. Средногодишна продължителност на работа на централата - 1 460 часа

6. Средно претеглена норма на възвръщаемост – 7%.

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, да бъдат определени в размери, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh, без ДДС	%
<b><i>ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	228,00	100,00%
за експлоатационни разходи	45,93	20,14%
за разходи за амортизации	103,49	45,39%
за възвръщаемост	78,58	34,46%
<b><i>ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 kW до 30 kW, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	211,71	100,00%
за експлоатационни разходи	42,65	20,14%
за разходи за амортизации	96,10	45,39%
за възвръщаемост	72,96	34,46%

**II. Определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност 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.**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия, произведена от електрически централи на биомаса, работещи с растителни и животински субстанции, са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 11735лв./kW
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 7823 лв./kW
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 69,85лв./MWh
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 66.756 лв./MWh
3. Разходи за работни заплати:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 61,913 лв./MWh;
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 38,696 лв./MWh
4. Разходи за горива за транспорт:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 24,652 лв./MWh;
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 29.753 лв./MWh
5. Разходи за суровини за производство на енергия:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 178,573 лв./MWh.
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 215,519 лв./MWh
6. Средногодишна продължителност на работа на централата – 7500 часа
7. Средно претеглена норма на възвращаемост – 7 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност 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, да бъдат определени в размери, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>Електрически централи до 500kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	483,81	100,00%
за експлоатационните разходи	334,99	69,24%
за разходи за амортизации	84,12	17,39%
за възвръщаемост	64,70	13,37%
<i>Електрически централи над 500kW до 1,5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	450,09	100,00%
за експлоатационните разходи	350,72	77,92%
за разходи за амортизации	56,08	12,46%
за възвръщаемост	43,28	9,62%

**III. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от 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.**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, са следните:

1. Инвестиционни разходи на kW:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 11735 лв./kW
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh
3. Разходи за работни заплати:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 66,42 лв./MWh
4. Разходи за горива на транспорта в размер на:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 12.647 лв./MWh
5. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 83.43 лв./MWh
6. Средногодишна продължителност на работа на централата – 7200 часа
7. Средно претеглена норма на възвращаемост – 7 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от 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, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи до 500 kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	397,09	100,00%
за експлоатационни разходи	237,44	59,79%
за разходи за амортизации	90,25	22,73%
за възвръщаемост	69,41	17,48%

### **ОБЩ ПОДХОД ПРИ АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА**

Цените на електрическата енергия, произведена от биомаса и определени с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. и Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, се актуализират с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, изчислен като произведение на изменението на съответния разход и дела на съответния

ценообразуващ елемент. Следва да се има предвид, че актуализация се извършва на цени, които се прилагат за производители, присъединени към момента на действие на съответното решение за определяне на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

Съгласно чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от КЕВР, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини. За целите на ценообразуването с писма изх. № Е-03-13-3 от 20.04.2015 г. и № Е-03-13-3 от 14.05.2015 г. от Министерството на земеделието и храните (МЗХ) е изискана информация за годишните индекси за изменение на цените на суровини за производство на електрическа енергия от биомаса за 2014 г. В отговор на запитването е постъпило писмо с вх. № Е-03-13-3 от 14.05.2015 г., с което МЗХ информира, че не разполага с данни за годишните индекси за изменение на цените на суровините. В тази връзка са взети предвид данни, съдържащи се в писмо с вх. № Е-03-13-4 от 12.12.2014 г. на заместник-министъра на земеделието и храните, с което на КЕВР е предоставена информация, относно цената на дървесината по категории (едра, средна, дребна, в т. ч. дървесина за технологична преработка и дърва за огрев) и по вид дървесина (иглолистна и широколистна) за периода м. януари 2014 г. – м. септември 2014 г. Посочените в писмото данни отразяват продажбите на добитата дървесина от горските територии – държавна собственост и са, както следва:

<b>Категории</b>	<b>Иглолистна дървесина, цена без ДДС (лв./м<sup>3</sup>)</b>	<b>Широколистна дървесина, цена без ДДС (лв./м<sup>3</sup>)</b>
едра	<b>108,76</b>	<b>81,05</b>
средна	<b>55,68</b>	<b>59,13</b>
дребна, в т. ч.:	<b>48,82</b>	<b>56,29</b>
- дървесина за технологична преработка	<b>47,41</b>	<b>58,10</b>
- дърва за огрев	<b>42,76</b>	<b>59,30</b>

Посоченото по-горе писмо съдържа данни относно цените на дървата за огрев и на дървесината за технологична обработка, но не съдържа данни относно цената на дървесните остатъци и отпадъци, формиращи биомасата. В тази връзка следва да се има предвид, че по смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ „биомаса“ е биологично разграждаща се част от продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биологично разграждаща се част от промишлени и битови отпадъци.

Предвид горното, с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. Комисията е приела за икономически обосновано ценообразуващият елемент „разходи за суровини“ да бъде в размер на 46 лв./тон. Посочената цена на суровината е определена след извършен анализ на разходите за биомаса въз основа на платежни документи, издадени на производител, чиято електрическа централа работи със суровини от отпадна дървесина от индустрията, както и въз основа на извършен пазарен анализ на дървесните остатъци в региона на Родопите и експертна оценка на разходите, от които е установено следното:

- цена на дървесни остатъци при преработката на дървесни трупи - капази, изрезки и др. до енергийното предприятие - 11 лв./неплътен куб.м., по данни от фактури за реално извършени плащания с доставчици;

- експертна оценка на стойността на 1 плътен кубически метър капази, изрезки и др. - 11 лв./неплътен куб.м. x 2,2\* = 24,2 лв./плътен куб.м. (\*съгласно справочни данни от Правна рамка за използването на биомасата в страните от Европейския съюз и Р България - 1 куб.м. дърва за огрев ~ 0,5 куб.м. плътна дървесина);

- цена на тон дървесни остатъци - 24,2 лв./плътен куб.м. x 1,92 куб.м./тон = 46,46 лв./тон.

С писмо с вх. № О-03-13-4 от 16.06.2015 г. Министерът на земеделието и храните е предоставил на КЕВР средните годишни индекси, получени чрез среднопретеглено определяне на изменението на отчетените цени и отчетените количества дървесината, реализирани чрез продажба на стояща дървесина на корен и чрез продажба на добита дървесина от горските територии - държавна собственост. Среднопретеглените годишни индекси за периода 01.04.2014 - 31.03.2015 г. спрямо периода 01.04.2013 - 31.03.2014 г. са, както следва:

- предвид отчетеното намаление на цената на иглолистната дървесина за технологична преработка и иглолистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период, индексът за изменението е с отрицателна стойност: - 5,9 на сто спрямо предходния дванадесет месечен период (индекс 100);

- предвид отчетеното намаление на цената на широколистната дървесина за технологична преработка и широколистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период, индексът за изменението е с отрицателна стойност - 2,4 на сто спрямо предходния период (индекс 100);

Намалението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2014 - 31.03.2015 г. спрямо периода 01.04.2013 - 31.03.2014 г. обуславя отрицателната стойност на средния индекс за изменението на цената на тази дървесина - 3,2 на сто.

Съгласно чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за горива за транспорт се определя въз основа на средната пазарна цена на ценообразуващия елемент за предходната отчетна година. От извършения анализ и оценка на цените на горивата към май 2014 г. средните цени на горивата са 2,56 лв./л. за дизелово гориво и 2,52 лв./л. за бензин А95Н, като към май 2015 г. средните цени на горивата са 2,35 лв./л. за дизелово гориво и 2,29 лв./л. за бензин А95Н. Процентното изменение за дизела е -8,2 %, като за бензина то е -9,13 % . От горното следва, че средното процентно изменение на горивата е - 8,66 %.

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ, с писма изх. № Е-04-24-4 от 20.04.2015 г. и № Е-04-24-4от 14.05.2015 г. КЕВР е изисквала информация от Националния статистически институт (НСИ) относно процента на изменение на разходите за труд и работна заплата за предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-04-24-4 от 26.05.2015 г. Националния статистически институт е изпратена информация за процента на изменение на средната работна заплата спрямо предходната календарна година, в която изменението на средната годишна работна заплата на наетите по трудово и служебно правоотношение спрямо предходната календарна година е 6,8 %.

## **АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-13 ОТ 01.07.2014 Г.**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., т. I.35.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес):

– за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh

2. Разходи за работни заплати:
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38,976 лв./MWh
3. Разходи за горива за транспорт:
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,06 лв./MWh
4. Разходи за суровини за производство на енергия:
  - За електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157,692 лв./MWh
5. Средногодишна продължителност на работа на централата - 7 000 часа
6. Средно претеглена норма на възвръщаемост - 7 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване 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 комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<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>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	448,25	100,00%
за експлоатационни разходи	296,91	66,24%
за разходи за амортизации	82,62	18,43%
за възвръщаемост	68,73	15,33%

**II. Актуализиране на 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, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., т. I.37.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 96,52 лв./MWh.
2. Разходи за суровини за производство на енергия:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 47,98 лв./MWh
3. Разходи за горива за транспорт:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,53 лв./MWh
4. Разходи за работни заплати:
  - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,506 лв./MWh
5. Средногодишната продължителност на работа на централата - 7 000 часа
6. Средно претеглена норма на възвръщаемост - 7 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от



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, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	349,93	100,00%
за експлоатационни разходи	166,54	47,59%
за разходи за амортизации	100,35	28,68%
за възвръщаемост	83,05	23,73%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С  
РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013Г.**

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, определени с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. I.27, т. I.28 и т. I.29, последно актуализирани с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. II.1, т. II.2 и т. II.3.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес):

– за 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 – 44,00 лв./MWh

– за електрически централи, 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 – 55 лв./MWh

– за 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 – 41,017 лв./MWh

2. Разходи за горива за транспорт:

– за 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 – 6,69 лв./MWh

– за електрически централи, 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 – 6,24 лв./MWh

– за 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 – 6,186 лв./MWh

3. Разходи за горива и суровини за производство на енергия:

– за 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 – 42,72 лв./MWh

– за електрически централи, 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 – 39,84 лв./MWh

– за 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 – 39,519 лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за 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 – 16,96 лв./MWh

– за електрически централи, 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 – 16,95 лв./MWh

– за 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 – 4,67 лв./MWh

5. Средно претеглена норма на възвръщаемост - 7.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, да бъдат определени в размер, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b><i>Електрически централи до 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	203,08	100,00%
за експлоатационни разходи	110,37	54,35%
за разходи за амортизации	50,71	24,97%
за възвръщаемост	42,00	20,68%
<b><i>Електрически централи до 5 MW, с комбинирано производство</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	233,89	100,00%
за експлоатационни разходи	118,04	50,47%
за разходи за амортизации	63,38	27,10%
за възвръщаемост	52,47	22,43%
<b><i>Електрически централи над 5 MW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	177,71	100,00%
за експлоатационни разходи	91,39	51,43%
за разходи за амортизации	47,27	26,60%
за възвръщаемост	39,06	21,98%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определена с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. I.35, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. II.4**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh
2. Разходи за горива за транспорт:
  - за електрически централи, с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,12 лв./MWh
3. Разходи за суровини за производство на енергия:
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 159,051 лв./MWh
4. Разходи за работни заплати:
  - за електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 43,44 лв./MWh
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа 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 комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	454,18	100,00%
за експлоатационни разходи	302,79	66,67%
за разходи за амортизации	82,62	18,19%
за възвръщаемост	68,77	15,14%

**III. Актуализиране на 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., т. I.32.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонти, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):
  - електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW за производство на електрическа и топлинна енергия – 68,21 лв./MWh
2. Разходи за горива за транспорт:
  - електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW за производство на електрическа и топлинна енергия – 5,867 лв./MWh
3. Разходи за суровини за производство на енергия:
  - електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW за производство на електрическа и топлинна енергия – 131,01 лв./MWh.
4. Разходи за работни заплати:
  - електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW за производство на електрическа и топлинна енергия – 62,528 лв./MWh.
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно

използване на биомаса от растителни и животински субстанции, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	454,45	100,00%
за експлоатационните разходи	267,61	58,89%
за разходи за амортизации	102,15	22,48%
за възвръщаемост	84,69	18,64%

**IV. Актуализиране на 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, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. 37.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 96.52 лв./MWh

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

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 85,52лв./MWh

3. Разходи за горива за транспорт:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,55 лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,56 лв./MWh

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от 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, да бъде определена, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	387,54	100,00%
за експлоатационни разходи	204,15	52,68%
за разходи за амортизации	100,35	25,89%
за възвръщаемост	83,05	21,43%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С  
РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 28.06.2012 г.**

**I. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., т. I.33, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. III.1.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес):

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 112,22 лв./MWh

2. Разходи за суровини за производство на енергия:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,19лв./MWh.

3. Разходи за горива за транспорт:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,45 лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,58лв./MWh

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство, да бъде определена в размер, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	358,96	100,00%
за експлоатационни разходи	175,43	48,87%
за разходи за амортизации	100,35	27,95%
за възвръщаемост	83,19	23,17%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С  
РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 г.**

**I. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определени с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., т. 16 и т. 17, последно актуализирани с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.1. и т. IV.2.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес):

– за 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 – 43,67 лв./MWh

– за електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW– 47,23 лв./MWh

2. Разходи за горива за транспорт:

– за 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– 9,17 лв./MWh

– за електрически централи, 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 – 8,53 лв./MWh

3. Разходи за горива и суровини за производство на енергия:

– за 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– 58,376 лв./MWh

– за електрически централи, 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– 54,48 лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за 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– 16,92 лв./MWh

– за електрически централи, 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– 16,92 лв./MWh

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, да бъдат определени, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>		
Цена, в т.ч.:	232,81	100,00%
за експлоатационни разходи	128,10	55,02%
за разходи за амортизации	50,71	21,78%
за възвръщаемост	54,00	23,20%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.:	257,91	100,00%

за експлоатационни разходи	127,16	49,30%
за разходи за амортизации	63,38	24,58%
за възвръщаемост	67,37	26,12%

**II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - т. 22 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.3.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):

– за електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 110,58 лв./MWh

2. Разходи за горива за транспорт:

– за електрически централи с инсталирана мощност от 150 kW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,12 лв./MWh

3. Разходи за суровини за производство на енергия:

– за електрически централи с инсталирана мощност от 150 kW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 160,03 лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за електрически централи с инсталирана мощност от 150 kW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 39,27 лв./MWh

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 9.00 %

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, да бъде определена, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	433,02	100,00%
за експлоатационни разходи	317,00	73,21%
за разходи за амортизации	55,73	12,87%
за възвръщаемост	60,29	13,92%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ, С КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ Ц-35 ОТ 27.10.2011 г.**

**I. Актуализиране на 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 от**

**промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл, определена с Решение Ц-35 от 27.10.2011 г., т. 2, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.4.**

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонт, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 121,16 лв./MWh

2. Разходи за суровини за производство на енергия:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,17лв./MWh

3. Разходи за горива за транспорт:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,44лв./MWh

4. Разходи за работни заплати:

– за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,57лв./MWh

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 9.00%

При отчитане на влиянието на горните ценообразуващи елементи е обосновано преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от 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, следва да бъде определена, както следва:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>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</i>		
<b>Цена, в т.ч.:</b>	391,75	100,00%
за експлоатационни разходи	184,35	47,06%
за разходи за амортизации	100,35	25,61%
за възвръщаемост	107,05	27,32%

На основание чл. 32, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 във връзка с § 54 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 19, чл. 20, чл. 21, чл. 24 от Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

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

### **РЕШИ:**

**I. Определя, считано от 01.07.2015 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:**

1. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 228,00 лв./ MWh, при средногодишна продължителност на работа 1 460 часа.



2. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 211,71 лв./ MWh, при средногодишна продължителност на работа 1 460 часа.

3. 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 - 483,81 лв./ MWh, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.

4. 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 - 450,09 лв./MWh, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.

5. 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 - 397,09 лв./MWh, при средногодишна продължителност на работа 7 200 часа.

**II. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от биомаса, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, както следва:**

1. 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 - 448,25 лв./ MWh.

**III. Актуализира, считано от 01.07.2015 г. преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., т. I.37 на КЕВР, както следва:**

1. 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 - 349,93 лв./MWh.

**IV. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, определени с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. I.27, т. I.28 и т. I.29, последно актуализирани с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. II.1, т. II.2 и т. II.3 на КЕВР, както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW включително, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 203,08 лв./MWh.
2. 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 - 177,71 лв./MWh.
3. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 233,89 лв./MWh.

**V. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, 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 комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определена с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. I.35, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. II.4 на КЕВР, както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - 454,18 лв./ MWh.

**VI. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, 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., т. I.32 на КЕВР, както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 454,45 лв./ MWh.

**VII. Актуализира, считано от 01.07.2015 г. преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., т. 37 на ДКЕВР, както следва:**

1. 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 - 387,54 лв./ MWh.

**VIII. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., т. I.33, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. III.1 на КЕВР, както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство - 358,96 лв./ MWh.

**IX. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определени с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., т. 16 и т. 17, последно актуализирани с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.1. и т. IV.2 на КЕВР, както следва:**

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 - 232,81 лв./ MWh.

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 - 257,91 лв./ MWh.

**X. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - т. 22 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.3 на КЕВР, както следва:**

1. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 433,02 лв./MWh.

**XI. Актуализира, считано от 01.07.2015 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от 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, определена с Решение Ц-35 от 27.10.2011 г., т. 2, последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. IV.4 на ДКЕВР, както следва:**

1. 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 - 391,75 лв./MWh.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**