

**РЕ Ш Е Н И Е**

**№ Ц-19 от 28.06.2013 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

На закрито заседание на 28.06.2012 г., след като разгледа Доклад с вх. № Е-Дк-268/10.06.2013 г. относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, след проведено на 13.06.2013 г. обществено обсъждане и след обсъждане на постъпилите предложения и възражения и след проведената работна среща на 26.06.2013 г., установи следното:

Съгласно чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), ДКЕВР ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, с изключение на енергията произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт. Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени за целия срок на договорите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. От друга страна разпоредбата препраща към наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, (Обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., Наредба № 1), по чийто ред следва да се определят преференциалните цени. В съответствие с изискванията на Наредба № 1, цените се изчисляват на основата на икономически обосновани разходи и възвръщаемост, като в размера на експлоатационните разходи се включва и прогнозен размер на инфлация за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия.

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от закона, ДКЕВР 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 транспорта и разходите за труд и работна заплата.

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, капиталовите разходи, в т.ч. разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвръщаемостта. Преференциалните цени отразяват вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива на основата на официални източници и международния опит, коригирани със специфичните за България обстоятелства. 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, като при изчисляването на настоящата стойност за дисконтов фактор е използвана определената от ДКЕВР норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане.

Преди общественото обсъждане, проведено на 13.06.2013 г., са постъпили становища с предложения и възражения по доклада относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници от „Ирес България“ ООД с вх. № Е-12-00-424/12.06.2013 г. и от „Балканика Енерджи“ АД с вх. № Е-12-00-425/12.06.2013 г.

По време на проведеното обществено обсъждане на 13.06.2013 г. присъстваха следните лица: г-н Николай Налбантов – директор дирекция в МИЕ, г-н Дамян Христов – ръководител отдел в „НЕК“ ЕАД, г-жа Румяна Кръстева - ръководител отдел в „ЕСО“ ЕАД, г-жа Зорница Генова – директор Регулация в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, г-жа Илина Стефанова – ръководител Регулация в „ЕВН България Електроразпределение“ АД, г-н Пламен Стефанов – пълномощник на „Енерго Про Продажби“ АД, г-н Красимир Костадинов – изпълнителен директор на Българо-японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия, г-н Събин Тихов - изпълнителен директор на Българска асоциация за вятърна Енергия, г-н Пепи Трайчев – управител на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, г-н Красимир Кръстев – управител на Институт за публично–частно партньорство, г-н Красимир Влъчков – управител на „Бул Еко Енергия“ ООД, г-н Пламен Дилков – управител на ПВБ Пауър България АД и Българска хидроенергийна асоциация, г-жа Марияна Янева – изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация, г-жа Малинка Николова – член на УС на Българска соларна асоциация, г-н Васил Петев - Българска фотоволтаична асоциация, г-н Илиан Петков – член на УС на Обединен съюз за зелена енергия, г-н Велизар Киряков – председател на Асоциация на производителите на екологична енергия, г-н Андрей Бъчваров – председател на Българска асоциация за биомаса, г-н Красимир Дачев – председател на Асоциация на потребителите на дървесина в България, г-н Иван Хиновски – БЕХ НПО, г-н Адриан Робинсон – ръководител отдел ВЕИ в „Агрива Груп Холдинг“ АД, г-н Александър Воденичаров – технически директор на „Балканика Енерджи“ АД, г-н Николай Николов – главен инженер на „Градус 1“ ООД, г-н Методи Митев – Движение на протестиращите „Освобождение, г-н Николай Ялъмов – упълномощен представител на Екоенерджи Мениджмънт, г-н Димитър Димитров – управител на Енерджи Системс ООД, г-н Иван Тошев – ръководител проект в „Ветос“ ООД, г-н Венелин Новаков – национален координатор на Национална инициатива „Социална солидарност“, г-н Борислав Пантев – управител на Горичане Енерджи, г-жа Катерина Марчовска – управител на „Грийн Билд БГ“ ЕООД, г-н Валентин Колев – Технически университет, г-жа Албена Симеонова – председател на Фондация за околна среда и земеделие, г-н Милян Арсов – консултант в Глобал Грийн Сити, г-жа Ивета Балиева – изпълнителен директор на Грийн Форест Проджект, г-жа Елица Миладинова – консултант на Тракия Енерджи, г-н Якоб Джаров – Зауберг Инженеринг, г-н Ивайло Марковски – Ти Ем Инженеринг, г-н Макари Новев – Федерация на потребителите, г-жа Даниела Стоичкова – председател на Българска асоциация за устойчива енергия и Борислав Сандов – ПП Зелените

Бяха изразени предложения и възражения от следните присъстващи на обсъждането лица: „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД; „Българо-японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия“, „Институт за публично–частно партньорство“; „ПВБ Пауър България“ АД; „Българска хидроенергийна асоциация“; „Българска ветроенергийна асоциация“; „Българска соларна асоциация“; „Българска фотоволтаична асоциация“, „Обединен съюз за зелена енергия“; „Българска асоциация за биомаса“, „Асоциация на потребителите на дървесина в България“, „Балканика Енерджи“

АД „Градус 1” ООД, „Екоенерджи Мениджмънт”, Национална инициатива „Социална солидарност”, „Горичане Енерджи” ЕООД, „Грийн Билд БГ” ЕООД, „Фондация за околна среда и земеделие”, „Глобал Грийн Сити” АД, „Грийн Форест Проджект” АД, „Тракия Енерджи 2000” АД, „Зауберг Инженеринг” ЕАД, „Българска асоциация за устойчива енергия”, Политическа партия „Зелените”.

След проведеното на 13.06.2013 г. обществено обсъждане на доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници в установения 14-дневен срок пред ДКЕВР са постъпили следните писмени предложения и възражения:

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД с вх. № Е-12-00-423 от 12.06.2013 г., „Баланс консулт 2000“ ЕООД с вх. № Е-12-00-441 от 13.06.2013 г., „ПВБ Пауър България” АД с вх. № Е-12-00-435 от 13.06.2013 г.; „Д-р Енерджи Системс“ ООД с вх. № Е-12-00-472 от 17.06.2013 г., „Енерджи Инвест“ ЕАД с вх. № Е-12-00-473 от 17.06.2013 г., „Вентус България“ ЕООД с вх. № Е-12-00-474 от 17.06.2013 г., „Риал Стейтс“ ЕООД с вх. № Е-12-00-475 от 17.06.2013 г., „Перпетуум Мобиле БГ“ АД, „Албена“ АД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Есперотиа Мениджмънт България“ ООД, „Борко“ ЕООД, „Кей енд Ес Енерджи Каварна“ АД, „Добромир Иванов – Огнян Илиев - Езокс“ СД, „Сигнум“ ЕООД с вх. № Е-12-00-476 от 17.06.2013 г., „Българска Ветроенергийна Асоциация“ ЕООД с вх. № Е-12-00-472 от 17.06.2013 г., „Агррия Груп Холдинг“ АД с вх. № Е-12-00-495 от 20.06.2013 г., „Биогест“ ООД с вх. № Е-12-00-494 от 20.06.2013 г., Съюз на производителите на екологична енергия – БГ с вх. № Е-12-00-494 от 20.06.2013 г., „Грийн Форест Проджект“ АД с вх. № Е-12-00-486 от 19.06.2013 г., „Глобал Грийн Сити“ АД с вх. № Е-12-00-488 от 19.06.2013 г., „Рая Рент“ ЕООД с вх. № Е-12-00-487 от 19.06.2013 г., „Грийн Форест Проджект“ АД с вх. № Е-12-00-489 от 19.06.2013 г., СНИЦ „Обединен съюз за зелена енергия“ с вх. № Е-04-00-759 от 19.06.2013 г., Национален съюз на говедовъдите в България с вх. № Е-04-00-758 от 19.06.2013 г., Българска асоциация за биомасас вх. № Е-04-00-761 от 20.06.2013 г., „София Холд – 2004“ ЕООД с вх. № Е-04-00-484 от 19.06.2013 г., „Горичане Енерджи“ ЕООД с вх. № Е-13-122-3 от 20.06.2013 г., „Българска Соларна Асоциация“ с вх. № Е-04-00-772 от 24.06.2013 г., „Ориент-2000” ЕООД с вх. № Е-12-00-540 от 25.06.2013 г., Фондация за околна среда и земеделие с вх. № Е-12-00-334 от 25.06.2013 г., „Ебиос Енерджи“ АД с вх. № Е-12-00-541 от 25.06.2013 г., „Тракия Енерджи 2000“ АД с вх. № Е-12-00-533 от 25.06.2013 г., Български енергиен форум с вх. № Е-04-00-778 от 25.06.2013 г., „Зауберг Инженеринг“ ЕАД с вх. № Е-12-00-532 от 19.06.2013 г., „Евн България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-51 от 25.06.2013 г.,

С писмо изх. № Е- 13-00-20/25.06.2013 г. всички заинтересовани лица са поканени за участие в работна среща за обсъждане на механизма на ценообразуване на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, която се проведе на 26.06.2013 г.

Възраженията на заинтересованите лица са по отношение на основните ценообразуващи елементи на цените, в т.ч.:

1. Относно определената при ценообразуването целева **норма на възвръщаемост** на капитала са направени възражения от:

- „Баланс консулт 2000“ ЕООД – предлага норма на възвръщаемост от 10%;
- „Рая Рент“ ЕООД - счита, че нормата на възвръщаемост не следва да бъде по-ниска от 8,71 %
- „ПВБ Пауър България” АД – не са посочени конкретни стойности;
- „Д-р Енерджи Системс“ ООД – не са посочени конкретни стойности
- „Енерджи Инвест“ ЕАД – предлага 9,89 % норма на възвръщаемост на капитала
- „Вентус България“ ЕООД - предлага 9 % норма на възвръщаемост

- „Грийн Форест Проджект“ АД счита, че нормата на възвръщаемост не следва да бъде по-ниска от 8,71 %.
- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ – с искане за по-висока норма
- „Българска Ветроенергийна Асоциация“ ЕООД – счита, че нормата на възвръщаемост следва да е най-малко 9%;
- „Глобал Грийн Сити“ АД – счита, че нормата на възвръщаемост не може да бъде по-малко от 8,71 %
- СНЦ „Обединен съюз за зелена енергия“ не са посочени конкретни стойности;
- Българска асоциация за биомаса счита, че нормата на възвръщаемост би следвало да бъде 9,3 %.
- „Горичане Енерджи“ ЕООД счита, че нормата на възвръщаемост би следвало да бъде 8,33 %
- „Българска Соларна Асоциация“ с искане да бъде предоставен модела по който е определена нормата на възвръщаемост, както и да се преразгледа стойността на привлечения капитал.
- „Ебиос енерджи“ АД счита, че нормата на възвръщаемост на капитала е необходимо да бъде преразгледана.
- Български енергиен форум предлага нормата на възвръщаемост да бъде минимум 8.3 %, а не предложената 5.37%.
- „Тракия Енерджи 2000“ АД предлага норма на възвръщаемост не по-ниска от 8.43%.

## 2. Относно целевата **капиталова структура** са направени възражения от:

- „Баланс консулт 2000“ ЕООД – без да посочва конкретна структура.

## 3. Относно размера на **инвестиционните разходи** са направени възражения от:

- „Енерджи Инвест“ ЕАД – счита, че не са включени всички административни разходи, които инвеститорите са задължени да плащат. Не са посочени конкретни стойности.
- „Баланс консулт 2000“ ЕООД – иска по-високи инвестиционни разходи за ФТЕЦ изградени върху покривни и фасадни конструкции с инсталирана мощност до 5 кВт
- „ПВБ Пауър България“ АД – с искане да се отчете факта, че инвестиционния процес при изграждане на ВЕЦ е дългосрочен и продължава в порядъка на 2-3 години;
- „Вентус България“ ЕООД – предлага инвестиционни разходи на кВт за ВТЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт в размер на 3235 лв./кВт
- „Българска Ветроенергийна Асоциация“ ЕООД – счита, че минималните инвестиционни разходи са 2 836 лв./кВт за ВТЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт и 2 738 лв./кВт за ВТЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВт;
- „Биогест“ ООД – предлага инвестиционни разходи за ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци в размер на 14 000 лв./кВт
- „Глобал Грийн Сити“ АД – с искане за по-високи инвестиционни разходи за ЕЦ с директно изгаряне на дървесна биомаса, а от там повишаване разходите за амортизации и възвръщаемостта.
- СНЦ „Обединен съюз за зелена енергия“ с искане за по-високи инвестиционни разходи
- Национален съюз на говедовъдите в България с посочени стойности за ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци

- Българска асоциация за биомаса предлага инвестиционните разходи за ЕЦ работещи чрез термична газификация на дървесна биомаса с инсталирана мощност до 5 МВт да са в рамките на 12 500 – 15 200 лв./кВт.
- „Българска Соларна Асоциация“ – в инвестиционните разходи следва да се включат административни разходи и разходи за присъединяване на енергийните обекти, както и защитни мита, наложени от Европейската комисия в размер на 11,8%.
- Зауберг инженеринг ЕАД счита, че инвестиционните разходи за изграждане на централите, произвеждащи електрическа енергия от термична газификация, бележат покачване, както в България, така и в световен мащаб, а признатите от ДКЕВР разходи са много по-ниски от реалните. Зауберг инженеринг ЕАД предлага при определяне на цената за изкупуване на електрическа енергия чрез термична газификация на биомаса за централи до 5 МВт без комбиниран цикъл, за следващия регулаторен период ДКЕВР да запази инвестиционните разходи за този вид централи признати в Решение No: Ц-018/28.06.2012 г.
- „Ебиос енерджи“ АД, счита, че предложените намаления на инвестиционните разходи са неоснователни и предлага да бъдат запазени, съгласно Решение Ц-018/28.06.2012 г.
- Български енергиен форум счита, че инвестиционните разходи са занижени.

4. Относно размера на **експлоатационните разходи** са направени възражения от:

- „Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД – счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна биомаса
- „ПВБ Пауър България“ АД – според дружеството изходните данни са неясни
- „Вентус България“ ЕООД – предлага размера на експлоатационните разходи за ВТЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт да е 42,00 лв./МВтч
- „Риал Стейтс“ ЕООД – не посочва конкретни стойности;
- „Перпетуум Мобиле БГ“ АД, „Албена“ АД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Есперотиа Мениджмънт България“ ООД, „Борко“ ЕООД, „Кей енд Ес Енерджи Каварна“ АД, „Добромир Иванов – Огнян Илиев - Езокс“ СД, „Сигнум“ ЕООД – предлагат да се коригира размера на експлоатационните разходи за ЕЦ работеща чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт.
- „Българска Ветроенергийна Асоциация“ ЕООД – предлага минималните експлоатационни разходи да са в размер на 38,81 лв./МВтч.
- „Грийн Форест Проджект“ АД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за работни заплати и разходите за горива за транспорта при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци, и при производството на електрическа енергия произведена чрез термична газификация на дървесна биомаса, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.
- „Глобал Грийн Сити“ АД – счита, че трябва да се увеличи размерът на експлоатационните разходи при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна биомаса

- „Биогест“ ООД – счита, че експлоатационните разходи, в т.ч. разходите за работни заплати и транспорт за ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци трябва да са в размер на 67,49 лв./кВтч
- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ – считат, че в експлоатационните разходи на ВЕЦ следва да се включат и разходите, свързани с Тарифата за таксите за водовземане за ползване на воден обект и за замърсяване
- „Глобал Грийн Сити“ АД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за работни заплати и разходите за горива за транспорта при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна биомаса
- „Рая Рент“ ЕООД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за работни заплати и разходите за горива за транспорта при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.
- „Грийн Форест Проджект“ АД предлага стойността на разходите за горива за транспорта при производството на електрическа енергия произведена чрез термична газификация на дървесна биомаса да са в размер на 24,97 лв./МВтч., разходите за труд и работна заплата – 44,43 лв./МВтч. и други експлоатационни разходи в размер на 59,97 лв./МВтч.
- СНЦ „Обединен съюз за зелена енергия“ не са посочени конкретни стойности;
- Национален съюз на говедовъдите в България с посочени стойности за ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци
- Българска асоциация за биомаса счита, че нивото на експлоатационните разходи за ЕЦ работещи чрез термична газификация на дървесна биомаса са значително занижени, спрямо тези заложи в Решение Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР.
- „Българска Соларна Асоциация“ с искане за по-високи експлоатационни разходи.
- „Горичане Енерджи“ ЕООД счита, че при определяне на експлоатационните разходи за всички ВИ трябва се включат и цените за достъп до мрежата.
- Зауберг инженеринг ЕАД предлага при определяне на цената за изкупуване на електрическа енергия чрез термична газификация на биомаса за централи до 5 МВт без комбиниран цикъл, за следващия регулаторен период експлоатационните разходи да са: 80.65 лв./МВтч; разходи за горива – 31.03 лв./МВтч; разходи за суровини – 120.68 лв./МВтч.
- „Ебиос Енерджи“ АД предлага, да се запази размерът на експлоатационните разходи, съгласно Решение Ц-018/28.06.2012 г.
- Български енергиен форум предлага стойността на експлоатационните разходи за всички видове инсталации с комбинирано производство на дървесна биомаса трябва да бъдат не по-ниски от 60-61 лв./МВтч (без разходи за работна заплата), а не предложените 49.48 лв./МВтч.

5. Относно размера на разходите за суровини за **производство на електрическа енергия** са направени възражения от:

- „Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД – счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за суровина при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна

биомаса, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.

- „Ирес България“ ООД – счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за суровина при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна биомаса, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.
- „Биогест“ ООД – счита, че разходите за суровина, в частност силажна царевица използвана от ЕЦ работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци трябва да е в размер на 285,71 лв./кВтч
- „Грийн Форест Проджект“ АД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за суровина при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци и при производството на електрическа енергия произведена чрез термична газификация на дървесна биомаса, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.
- „Глобал Грийн Сити“ АД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за суровина при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне на дървесна биомаса, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена.
- „Рая Рент“ ЕООД счита, че има допусната техническа грешка при определяне стойността на разходите за суровина при определяне цената на електрическата енергия, произведена от централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински отпадъци, предвид несъответствие между определената и актуализираната преференциална цена
- „Грийн Форест Проджект“ АД предлага стойността на разходите за суровини за производство на електрическа енергия произведена чрез термична газификация на дървесна биомаса да са в размер на 158,45 лв./МВтч.
- Зауберг Инженеринг ЕАД, счита, че при определяне на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена чрез газификация на биомаса, поставя в дискриминационни условия различните производители ползващи различен вид суровина. Счита, че не е предвидено използването на дървесен чипс или пелети например. Като не предвижда подобен източник суровина ДКЕВР поставя в невъзможност функционирането на взаимствани от ЕС технологии. Дружеството предлага да се добави в ценовата група думите „и друга дървесна биомаса”или изброяване на всички съществуващи суровинни източници, в т.ч. „дървесен чипс, пелети, брикети”.
- Фондация за околна среда и земеделие счита, че разходите за суровини при електроцентрали от биомаса, са пазарно неоправдани и не е съгласна с предложената преференциална цена на електрическа енергия от биомаса.

6. Относно средногодишна **продължителност на работа на централите** са направени възражения от:

- „Риал Стейтс“ ЕООД – не посочва конкретни стойности;
- Съюз на производителите на екологична енергия – БГ – с искане продължителността на работа на ВЕЦ да е 2 700 часа средногодишно.
- „Глобал Грийн Сити“ АД счита, че полезните работни часове на работа на централи с директно изгаряне на дървесна биомаса са между 4 000 и 6 000 часа.

- СНЦ „Обединен съюз за зелена енергия“ счита, че продължителността на работа на ВтЕЦ следва да е в диапазона от 1 500 до 1 600 ефективни годишни часове.
- Българска асоциация за биомаса счита, че средногодишната работа на ЕЦ работещи чрез термична газификация на дървесна биомаса е около 6 500 часа.
- „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита, че постигане на максимално точно оценка на ценовия елемент продължителност на работата на централите, ДКЕВР би следвало да вземе под внимание акумулираната актуална информация от електроразпределителните дружества и крайните снабдителите, които са в непосредствен контакт с производителите от ВЕИ, а не използвани данни от БАН.
- Български енергиен форум счита, че погрешно от технологична гледна точка, е определен годишният ефективен брой работни часове на инсталациите за директно изгаряне – в размер на 7000 часа/година, за всички видове инсталации.

7. Относно начина на **разпределение наЕЦ по групи мощности** е направено възражение от:

- „Енерджи Инвест“ ЕАД – по отношение на ВтЕЦ, предлага да се запази старата класификация на категориите

„Ориент-2000” ЕООД, предлага преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от централи на биомаса с мощност 500 KW и такива с мощност над 500 KW до 1.5 KW, на които предстои присъединяване, да бъдат еднакви с тези на вече присъединените мощности, съответно 479.49 лв./МВ и 460.19 лв./МВ.

Български енергиен форум предлага да бъде променена новата дефиниция на ценовата група: „цена на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци”, на: *„цена на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, чрез термична газификация на дървесна биомаса от горски произход”*.

„Тракия Енерджи 2000” АД предлага да бъде променено наименованието: „цена на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци” на *„цена на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване, технологична дървесина и друга дървесна биомаса”*.

„ПВБ Пауър България” АД и Съюз на производителите на екологична енергия – БГ, са депозирали възражения, в които се изтъква липсата на определяне на цени за руслови нисконапорни водноелектрически централи с нетен пад под 15 метра, като група, която има своята самостоятелна специфика.

След извършен допълнителен анализ и проучване на факторите, които оказват влияние върху нивото на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, във връзка с направените на общественото обсъждане възражения и с постъпилите писмени такива, Комисията направи следните изводи, по отношение на начина на изчисляване на преференциалните цени и по отношение на



постъпилите в законоустановения 14-дневен срок възражения, свързани с описаните по-горе конкретни ценообразуващи елементи:

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

Определената от комисията целева норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане в размер на 7% е изчислена след оценка на инвестиционния риск при производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители чрез прилагане на подход за оценка на капиталовите активи, като са отчетени следните фактори:

1) Безрискова премия от 4.17 %, изчислена на основата на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция, определен на базата на доходността на най-дългосрочните правителствени ценни книжа. Премията е на основата на среднопотеглената ефективна доходност за периода януари 2012 – май 2013 г. (*Източник: БНБ*<sup>1</sup>).

2) Пазарна рискова премия за пазари на частни активи в размер на 5.80 %, и бета коефициент на активите 0.49. публикувана на Интернет страницата на Aswath Damodaran - Stern School of Business<sup>2</sup>

3) Капиталова структура от 30 % собствен капитал и 70 % привлечен капитал, при отчитане на факта, че производството на електрическа енергия от ВИ изисква значителни капиталовложения и ползване на заеман капитал.

4) Целева стойност на привлечения капитал, оценен при ползване на кредитиране в лева с лихва 8,50%. Стойността е на основата на средните лихвени проценти по нов бизнес по период на първоначално фиксиране на лихвения процент за кредити над 1 млн. евро и срочност над 5 г. за периода януари 2012 – април 2013 г. (*Източник: БНБ*<sup>3</sup>).

Комисията счита за икономически обосновано при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ 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 регулаторен подход е свързано с прилагането на принципите, приложими при изпълнение на регулаторните правомощия от ДКЕВР в чл. 23, ал. 1 от Закона за енергетиката. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Резултатите от анализа за определяне на нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане показват, че нивото на нормата на възвръщаемост от 7 % следва да се запази с оглед осигуряване на стабилност на инвестиционния процес за централи, с по-дълъг период на изграждане.

### **2. Размер на инвестиционните разходи**

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ 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

<sup>1</sup><http://bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StInterestRate/StIRLTIR/index.htm>

<sup>2</sup><http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

<sup>3</sup><http://bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StInterestRate/StIRInterestRate/index.htm>

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. за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС. Тези прогнози са намерили отражение в капиталовите разходи за фотоволтаични централи.

Комисията приема възраженията по отношение на размера на инвестиционните разходи за фотоволтаичните електрически централи до 5 МВт, изградени върху покривни и фасадни конструкции.

Комисията приема възраженията по отношение на инвестиционните разходи за ЕЦ за термична газификация на биомаса получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Комисията не приема за основателни възраженията по отношение размера на инвестиционните разходи за останалите видове ВИ, като същите са определени на база очакваните ценови нива, отразяващи развитието на технологиите и съответните капиталови разходи.

### **3. Размер на експлоатационните разходи**

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, административни разходи, свързани с управление на организацията, разходи за комуникация и мониторинг, съгласно ЗЕВИ и др.

Комисията приема частично възраженията по отношение на експлоатационните разходи за централи, произвеждащи електрическа енергия от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци и за централите, произвеждащи електрическа енергия от директно изгаряне на биомаса, получена от отпадъци от земеделски и енергийни култури, като разходите за ремонт и поддръжка са съобразени с гаранционния период на инсталациите. Експлоатационните разходи за централите, използващи като суровина биомаса, свързани с разходиза застраховки, административно обслужване, такси за опазване на околната среда и др. в определена степен зависят от размера на въведените активи, като комисията счита, че същите следва да се определят като процент от общите инвестиционни разходи.

Комисията приема за основателни възраженията по отношение на експлоатационните разходиза фотоволтаичните електрически централи до 5 МВт, изградени върху покривни и фасадни конструкции.

Комисията не приема за основателни възраженията по отношение на експлоатационните разходи за останалите видове ВИ, като счита че не са налице предпоставки за тяхното изменение.

По отношение на постъпилите възражения свързани с разходите за суровини и разходи за горива за транспорт, комисията счита за неоснователни, като същите са съобразени с ценовите пазарни нива.

### **6. Средногодишна продължителност на работа на централите**

При определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани данни от БАН, както и отчетените средноефективни стойности за работа на централите в региона.

Комисията приема възраженията относно средногодишната продължителност на работа от 6000 часа за централите, произвеждащи електрическа енергия от директно

изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Комисията, отчитайки че средногодишната продължителност на работа на централите, произвеждащи електрическа енергия от директно изгаряне на биомаса е по-ниска от 7000 часа, приема възражението за централите, произвеждащи електрическа енергия от директно изгаряне на биомаса, получена от отпадъци от земеделски и енергийни култури да са със средногодишната продължителност на работа в размер на 6 500 часа.

Комисията приема възраженията по отношение на ефективността на инсталациите за централите, произвеждащи електрическа енергия от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с мощност до 5 МВт и в на инсталациите за производство на електрическа енергия за централите, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции съответствие с данни за подобни инсталации по вид и електрическа мощност.

Предвид отчетената по-висока средногодишна производителност на фотоволтаичните електрически централи, както и с оглед стимулиране в инсталирането на по-високо ефективни европейски модули, Комисията приема средногодишна производителност на работа на този тип централи 1400 кВтч/кВт. На база отчетени средни стойности на работа на водноелектрическите централи и на база на източниците посочени по-горе, комисията приема 4000 часа средногодишна производителност на работа на ВЕЦ, с изключение на нисконапорните руслови ВЕЦ.

След обсъждане на постъпилите становища, Комисията взе предвид и прие предложенията и възраженията на:

„ПВБ Пауър България” АД и Съюз на производителите на екологична енергия – БГ относно необходимостта от определяне на цени за енергията, произведена от руслови нисконапорни водноелектрически централи с нетен пад до 15 метра. Предвид факта, че основните принципи при изграждане на малка руслова водноелектрическа централа, които се разграничават от конвенционалните нисконапорни деривационни централи са специфичните дейности които се извършват заради мястото и начина на изграждане. Русловите централи се изграждат в самото русло на реката в непосредствен контакт на съоръженията с водното течение, по време на самото изграждане и експлоатация на централата. Сградоцентралата и всички прилежащи генериращи компоненти и съоръжения са част от водоподпорната конструкция на централата. Тези специфичности на русловата централа се изразяват в допълнително проектиране, изграждане и други дейности свързани със по-специални строително монтажни работи. Инвестиционните разходи спрямо традиционните ниско напорни деривационни ВЕЦ са увеличени с около 30% и този размер за нисконапорни руслови водноелектрически централи с пад до 15 метра, без деривационен канал възлиза около 4 500 евро/кВт.

Комисията е определила цената в съответствие с изискванията на ЗЕВИ и Наредбата № 1.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници са използвани данни от IRENA<sup>4</sup>, Europe energy portal<sup>5</sup>, Eurostat<sup>6</sup>, EPIA, 2012, Prof. Dr. I. A. Schwirtlich, GTaI, April 2013 – Expected PV system price development (€/ Wp), CEM Conceptm; The photovoltaic Market in Germany – Module, Price trends March 2013, February 2013, January 2013 – 11.04.2013; Fraunhofer, cost system

---

<sup>4</sup><http://www.irena.org>;

<sup>5</sup><http://www.energy.eu>

<sup>6</sup><http://epp.eurostat.ec.europa.eu>

prices<sup>7</sup> –, April 2013; Solar Photovoltaic Plant – operating and maintenance; Energy Information Administration, 2012 Annual Energy outlook (eia - Energy Information Administration); Renewable energy technologies – cost analysis series; BGWEA както и други източници на информация, посочени в настоящия доклад.

## **Глава Първа**

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

#### **I. А. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ)**

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

1.       Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 7 432 лв./ кВт;
  - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 7 432 лв./ кВт;
  - За нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 8 801 лв./ кВт;
  - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 6 099 лв./ кВт;
  - За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 5 809 лв./ кВт.
  - За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 8 997 лв./ кВт
2.       Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
  - За микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 26.43лв/МВтч.;
  - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 25.42лв/МВтч.;
  - За нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 31.51 лв/МВтч;
  - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 25.44лв/МВтч.;

---

<sup>7</sup>[www.ise.fraunhofer.de](http://www.ise.fraunhofer.de)

- За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 25.33лв/МВтч.;
- За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 25.25лв/МВтч.;
- 3. Полезен живот на активите – 25 години;
- 4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
- 5. Средно годишната продължителност на работа на нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт е 3 800 часа. Средно годишната продължителност на работа на останалите ВЕЦ е 4 000 часа;
- 6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b>Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>197.34</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	22.69	11.50%
за разходи за амортизации	76.62	38.82%
за възвръщаемост	98.03	49.68%
<b>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>193.38</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	22.25	11.51%
за разходи за амортизации	75.07	38.82%
за възвръщаемост	96.06	49.67%
<b>Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>242.30</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	26.82	11.07%
за разходи за амортизации	94.53	39.01%
за възвръщаемост	120.95	49.92%
<b>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>162.71</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	22.24	13.67%
за разходи за амортизации	61.61	37.86%
за възвръщаемост	78.86	48.47%
<b>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>156.04</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	22.24	14.26%

за разходи за амортизации	58.68	37.60%
за възвръщаемост	75.12	48.14%
<b>Тунелни деривации с горен годишен изравнител</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>229.35</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	22.23	9.70%
за разходи за амортизации	90.88	39.62%
за възвръщаемост	116.24	50.68%

## **Б. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от микро водноелектрически централи (МВЕЦ) с помпи**

### **Полезен живот на активите и разходи за амортизации**

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на 2 151 лв.;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 19.78 лв/МВтч.;
3. Полезен живот на активите – 25 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 2 500 часа;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдителни да изкупуват електрическа енергия, произведена от Микро ВЕЦ с помпи

<b>Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС</b>	<b>лв/МВтч</b>	<b>%</b>
<b>Микро ВЕЦ с помпи</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>98.15</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	17.20	17.52%
за разходи за амортизации	35.49	36.16%
за възвръщаемост	45.46	46.32%

## **II. А. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи (ВтЕЦ)**

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и отчитайки вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията, както и инвестиционните разходи; нормата на

възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи, работната група прилага следната тарифна структура

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт –2,543 лв.;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт –2,347 лв.;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт - 2,151лв.;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт–1,956 лв.;
2. Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
  - За ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 35.59 лв/МВтч.;
  - За ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт - 32.85 лв/МВтч.;
  - За ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт - 30.03 лв/МВтч.;
  - За ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт - 23.65 лв/МВтч.;
3. Полезен живот на активите – 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа:
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт - 2,250 часа;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт - 2,250 часа;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт - 2,250 часа;
  - ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт - 2,500 часа;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от вятърни електроцентрали:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>175.86</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	33.73	19.18%
за разходи за амортизации	81.03	46.08%
за възвръщаемост	61.10	34.74%
<b>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>162.33</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните	31.13	19.18%

разходи		
за разходи за амортизации	74.80	46.08%
за възвръщаемост	56.40	34.74%
<b>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>151.39</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	27.94	18.45%
за разходи за амортизации	78.60	51.92%
за възвръщаемост	44.85	29.63%
<b>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>122.50</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	21.50	17.55%
за разходи за амортизации	64.31	52.50%
за възвръщаемост	36.69	29.95%

## **Б. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електроцентрали, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор (ВтЕЦ)**

### **Полезен живот на активите и разходи за амортизации**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт е в размер на 940 лв./кВт;
2. Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 26.58 лв/МВтч.;
3. Полезен живот на активите – 12 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2 %;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 600 часа;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието върху нивото на цената на отделните елементи, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от вятърни електроцентрали, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор:

<b>Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС</b>	<b>лв/МВтч</b>	<b>%</b>
<i><b>ВтЕЦ , работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</b></i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>105.16</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	26.57	25.26%
за разходи за	54.38	51.72%



амортизации		
за възвръщаемост	24.21	23.02%

### III. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ)

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВт – 4,399 лв./кВт;
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 кВт до 30 кВт – 3,520 лв./кВт
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 2,640 лв./кВт;
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт – 2,445 лв./кВт;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 2,386 лв./кВт;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 2,347 лв./кВт;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 2,187 лв./кВт;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт – 1,956 лв./кВт.
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВт – 41.17лв/МВтч;
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 кВт до 30 кВт – 34.04 лв/МВтч;
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 23.63лв/МВтч;
  - За покривни и фасадни ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 1 000 кВт – 23.14 лв/МВтч;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт – 27.00 лв/МВтч;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 25.84 лв/МВтч;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 22.27 лв/МВтч;
  - За ФТЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВт – 22.13 лв/МВтч;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 400 часа;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от фотоволтаични централи:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b><i>ФЕЦ до 5 кВт, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>353.97</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	36.33	10.26%
за разходи за амортизации	174.56	49.32%
за възвръщаемост	143.08	40.42%
<b><i>ФЕЦ над 5 до 30 кВт, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>284.18</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	29.95	10.54%
за разходи за амортизации	139.71	49.16%
за възвръщаемост	114.52	40.30%
<b><i>ФЕЦ над 30 до 200 кВт, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>211.40</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	20.74	9.81%
за разходи за амортизации	104.78	49.57%
за възвръщаемост	85.88	40.62%
<b><i>ФЕЦ над 200 до 1 000 кВт, монтирани на покриви и фасади</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>196.58</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	20.04	10.19%
за разходи за амортизации	97.02	49.35%
за възвръщаемост	79.52	40.46%
<b><i>ФЕЦ до 30 кВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>195.44</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	23.10	11.82%
за разходи за амортизации	94.69	48.45%
за възвръщаемост	77.65	39.73%
<b><i>ФЕЦ над 30 до 200 кВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>191.13</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	21.63	11.32%
за разходи за амортизации	93.14	48.73%
за възвръщаемост	76.36	39.95%

<b>ФЕЦ над 200 кВт до 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>176.29</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	18.39	10.43%
за разходи за амортизации	86.77	49.22%
за възвръщаемост	71.13	40.35%
<b>ФЕЦ над 10 000 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>160.20</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	18.94	11.82%
за разходи за амортизации	77.62	48.45%
за възвръщаемост	63.64	39.73%

#### **IV. Определяне на цената на електрическата енергия произведена чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 5,750 лв./кВт;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 5,359 лв./кВт;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 5,007 лв./кВт;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 109.69лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 107.02лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 106.26лв./МВтч;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 500 часа;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта, защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци:

<b>Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС</b>	<b>лв/МВтч</b>	<b>%</b>
--	----------------	----------

<i>ЕЦ до 150 кВт</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>225.27</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	102.12	45.33%
за разходи за амортизации	67.25	29.86%
за възвръщаемост	55.90	24.81%
<i>ЕЦ от 150 до 500 кВт</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>213.90</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	99.09	46.33%
за разходи за амортизации	62.68	29.30%
за възвръщаемост	52.13	24.37%
<i>ЕЦ над 500 кВт до 5 МВт</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>206.32</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	99.00	47.99%
за разходи за амортизации	58.56	28.38%
за възвръщаемост	48.76	23.63%

#### **V. Определяне на цената на електрическата енергия произведена чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови водоканални отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 7 315 лв./кВт;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт – 6 239 лв./кВт;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 4 948 лв./кВт;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 34.75 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт – 29.02 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 29.21 лв./МВтч;
3. Ползен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %.

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия,

произведена чрез индиректното използване на енергията от битови водоканални отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b>ЕЦ до 150 кВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>125.94</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	30.35	24.10%
за разходи за амортизации	52.44	41.64%
за възвръщаемост	43.15	34.26%
<b>ЕЦ над 150 до 1 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>105.15</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	25.34	24.10%
за разходи за амортизации	43.78	41.64%
за възвръщаемост	36.03	34.26%
<b>ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>89.16</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	25.80	28.94%
за разходи за амортизации	34.73	38.95%
за възвръщаемост	28.63	32.11%

**VI. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са следните

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт – 5 476 лв.;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 6 845 лв.;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВт – 5 105 лв.;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт – 48.17 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл – 60.21 лв./МВтч
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВт – 44.90 лв./МВтч
3. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ – 6.64 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ, с комбиниран цикъл – 6.20лв./МВтч
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВТ – 6.20 лв./МВтч
4. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ – 16.85 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ, с комбиниран цикъл – 16.85 лв./МВтч
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВТ – 4.68 лв./МВтч
5. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:
- За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ – 89.46 лв./МВтч;
  - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 МВТ, с комбиниран цикъл – 83.49 лв./МВтч
  - За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 МВТ – 83.49 лв./МВтч
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;
7. Ползнен живот на активите – 20 години;
8. Средно годишната продължителност на работа на централата е 6 000 часа;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<b><i>ЕЦ до 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>249.66</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	156.95	62.87%
за разходи за амортизации	50.71	20.31%
за възвръщаемост	42.00	16.82%
<b><i>ЕЦ до 5 МВТ, с комбиниран цикъл</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>277.39</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	161.54	58.24%
за разходи за амортизации	63.38	22.85%
за възвръщаемост	52.47	18.91%
<b><i>ЕЦ над 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>221.71</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	135.39	61.07%
за разходи за амортизации	47.26	21.31%
за възвръщаемост	39.06	17.62%

## **VII. Определяне на преференциалната на цената на електрическата енергия произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от отпадъци от земеделски и енергийни култури**

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от земеделски и енергийни култури са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.;
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.;

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

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 23.82 лв./МВтч
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 27.00 лв./МВтч

3. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 15.55 лв./МВтч
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 15.55 лв./МВтч

4. Разходи за горива за транспорт в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3.61 лв./МВтч
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3.32 лв./МВтч

5. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 78.53 лв./МВтч
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 63.14 лв./МВтч

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

7. Полезен живот на активите – 20 години;

8. Средно годишната продължителност на работа на централата е 6 500 часа;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно

крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i><b>ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ</b></i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>176.96</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	118.90	67.19%
за разходи за амортизации	31.76	17.95%
за възвръщаемост	26.30	14.86%
<i><b>ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ</b></i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>164.48</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	106.40	64.69%
за разходи за амортизации	31.76	19.31%
за възвръщаемост	26.32	16.00%

### **VIII. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции**

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

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:

- ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 13,300 лв.
- ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ – 9,779 лв.
- ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 МВТ – 8,801 лв.
- ЕЦ с инсталирана мощност от над 500 kW до 1,5 МВТ с комбинирано производство – 10,757 лв.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 76.61 лв./МВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ – 93.89 лв./МВтч
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 МВТ – 84.50 лв./МВтч
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 99.97 лв./МВтч

3. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 62.11 лв./МВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ – 38.82 лв./МВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 МВТ – 14.93 лв./МВтч



– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТс комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38.82лв./МВтч

4. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 5.83 лв./МВтч;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ – 7.28 лв./МВтч ;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 МВТ – 7.28лв./МВтч.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТс комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7.03лв./МВтч.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 130.13 лв./МВтч;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТ – 162.67 лв./МВтч;

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 МВТ – 162.67лв./МВтч.

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 МВТс комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157.06лв./МВтч.

6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа

7. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, Комисията определя следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b><i>ЕЦ до 500 kW</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>453.12</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	266.29	58.77%
за разходи за амортизации	102.15	22.54%
за възвръщаемост	84.68	18.69%
<b><i>ЕЦ над 500 до 1,5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>434.13</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	296.48	68.30%
за разходи за амортизации	75.11	17.30%
за възвръщаемост	62.54	14.40%
<b><i>ЕЦ над 1,5 МВТ до 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>387.53</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	263.82	68.08%
за разходи за амортизации	67.60	17.44%
за възвръщаемост	56.11	14.48%
<b><i>ЕЦ над 500 МВТ до 1,5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>447.43</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	296.09	66.17%
за разходи за амортизации	82.61	18.47%
за възвръщаемост	68.73	15.36%

**IX. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.**

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 в размер на:

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран производство – 10,914 лв./кВт;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство – 13,065 лв./кВт;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство – 10,738 лв./кВт;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство – 12,908 лв./кВт;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбинирано производство – 96.39 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 105.36 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбинирано производство – 94.84 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство – 104.10 лв./МВтч;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбинирано производство – 84.46 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 84.46 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбинирано производство – 84.46 лв./МВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство – 84.46 лв./МВтч;

4. Разходи за горива на транспорта в размер на

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбинирано производство – 6.54 лв./МВтч;

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 6.54 лв./МВтч;
  - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбинирано производство – 6.54 лв./МВтч;
  - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство – 6.54 лв./МВтч;
5. Разходи за работни заплати в размер на
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбинирано производство – 15.53 лв./МВтч;
  - За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство – 15.53 лв./МВтч;
  - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбинирано производство – 5.69 лв./МВтч;
  - За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство – 5.69 лв./МВтч;
6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа;
7. Полезен живот на активите – 20 години;
8. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, Комисията определя следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт,</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>349.32</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	196.03	56.11%
за разходи за амортизации	83.82	24.00%
за възвръщаемост	69.47	19.89%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>387.04</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	203.64	52.61%
за разходи за амортизации	100.35	25.93%
за възвръщаемост	83.05	21.46%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>337.44</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	181.52	53.79%
за разходи за амортизации	82.47	24.44%
за възвръщаемост	73.45	21.77%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство</i>		

<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>373.76</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	192.64	51.54%
за разходи за амортизации	99.15	26.53%
за възвръщаемост	81.97	21.93%

## Глава Втора

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

Цената на електрическата енергия произведена от биомаса, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г.<sup>8</sup>, с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г.<sup>9</sup> и с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г.<sup>10</sup> на ДКЕВР е актуализирана с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, изчислен като произведение от изменението на съответния разход и дела на съответния ценообразуващ елемент.

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ, ДКЕВР е изисквала информация от Националния статистически институт (НСИ) относно процента на изменение на разходите за труд и работна заплата за съответния предходен период. Видно от писмо вх. № Е-12-00-233/11.04.2013 г. от НСИ, изменението на средната годишна работна заплата на наетите по трудово и служебно правоотношение спрямо предходната календарна година е 11,7 %.

На основание чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ е изпратено и писмено запитване до министъра на земеделието и храните, относно изменението на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса. В отговор е постъпило писмо с вх. № Е-03-13-1/10.05.2013 г., в което е посочено, че средният индекс на изменението на цената на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за периода 01.04.2012 г. – 31.03.2013 г. спрямо периода 01.04.2011 г. – 31.03.2012 г. е 7.4. В тази връзка, използваният процент на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от дървесна биомаса е 7.4%, а процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури и енергийни култури е обявения от НСИ средногодишен индекс на потребителските цени за предходната година от 3 %.

Съгласно чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на ценообразуващия елемент за предходната отчетна година. С писмо с вх. № Е-05-00-5 от 04.03.2013 г. НСИ уведомява, че средните цени от потребителската кошница на горивата за 2012 г. са 2.62 лв./л за дизелово гориво и 2.59 лв./л за бензин А95Н. От извършения анализ и оценка на цените на горивата през второто тримесечие на 2013 г.<sup>1112</sup> е видно, че цената

<sup>8</sup><http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res-preftseni-20-06-2011.pdf>

<sup>9</sup>[www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res-c018-12.pdf](http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res-c018-12.pdf)

<sup>10</sup>[http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res\\_c-35\\_11.pdf](http://www.dker.bg/files/DOWNLOAD/res_c-35_11.pdf)

<sup>11</sup><http://b4b.bg/>

<sup>12</sup>[http://ec.europa.eu/energy/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/energy/index_en.htm)

на дизела варира от 2.54 лв./л до 2.66 лв./л, а цената на бензин А95Н 2.50лв./л до 2.65 лв./л. Към 27.06.2013 г. средните цени на горивата са 2.58 лв./л за дизелово гориво и 2.52 за бензин А95Н.В тази връзка, при актуализиране цените на електрическата енергия произведена от биомаса, Комисията е приела за процент на изменение на разходите за горива за транспорта обявения от НСИ средногодишен индекс на потребителските цени за предходната година от 3 %.

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

**I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ.**

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

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 2.27 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 2.22 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 2.11 с€/кВтч;

2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 0.14 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 0.14 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 0.23 с€/кВтч;

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВТ – 6.94 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВТ – 6.79 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВТ – 5.47 с€/кВтч.

Общите специфични разходи, включващи разходите за поддръжка и опериране за централи работещи на биомаса с инсталирана мощност над 5 МВТ са в размер на 7.81 с€/кВтч, общите специфични разходи за централи до 5 МВТ са в размер от 9.35 с€/кВтч, а общите специфични разходи за централи до 5 МВТ (комбиниран производство) са в размер от 9.15 с€/кВтч

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b><i>ЕЦ до 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>276.54</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	182.76	66.09%
за разходи за амортизации	50.71	18.34%
за възвръщаемост	43.07	15.57%
<b><i>ЕЦ до 5 МВТ, с комбиниран производство</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>295.72</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	178.93	60.51%
за разходи за амортизации	63.38	21.43%
за възвръщаемост	53.41	18.06%
<b><i>ЕЦ над 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>240.15</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	152.89	63.66%
за разходи за амортизации	47.27	19.68%
за възвръщаемост	39.99	16.66%

## II. Актуализиране на преференциалната на цената на електрическата енергия произведена от отпадъци от земеделски и енергийни.

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

– За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 1.50 с€/кВтч;

– За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 1.58 с€/кВтч;

1. 2. Разходи за горива за транспорт в размер на:

– За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 0.13 с€/кВтч;

– За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 0.13 с€/кВтч.

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

– За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 5.97 с€/кВтч;

– За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 5.39 с€/кВтч.

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i>ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>197.32</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	148.61	75.31%
за разходи за амортизации	26.08	13.22%
за възвръщаемост	22.63	11.47%
<i>ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>187.55</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	138.93	74.08%
за разходи за амортизации	26.08	13.90%
за възвръщаемост	22.54	12.02%

## III. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 кВт – 3.59 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВТ - 3.48 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 МВТ до 5 МВТ – 3.58 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1,5 МВТ до 5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 3.47 с€/кВтч.

3. 2.Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 0.63 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВТ – 1.59 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВТ до 5 МВТ – 0.46 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВТ до 5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 1.59 с€/кВтч

4. 3.Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 11.31 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВТ– 11.34 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВТ до 5 МВТ – 11.35 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВТ до 5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 11.33 с€/кВтч.

5. 4.Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b><i>ЕЦ до 500 кВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>479.49</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	303.74	63.35%
за разходи за амортизации	102.92	21.46%
за възвръщаемост	72.83	15.19%
<b><i>ЕЦ над 500 до 1,5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>460.19</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	320.84	69.72%
за разходи за амортизации	75.11	16.32%
за възвръщаемост	64.24	13.96%
<b><i>ЕЦ над 1,5 МВТ до 5 МВТ</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>410.09</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	289.40	70.57%
за разходи за амортизации	65.00	15.85%
за възвръщаемост	55.69	13.58%



<i>ЕЦ над 1,5 МВТ до 5 МВТ с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>473.56</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	320.56	67.69%
за разходи за амортизации	82.62	17.45%
за възвръщаемост	70.38	14.86%

**IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции.**

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВТ, без комбиниран производство – 4.11 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.08 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВТ, с комбиниран производство – 4.09 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВТ, без комбиниран производство 3.74 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.08 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВТ, с комбиниран производство – 3.72 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч.;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВТ, без комбиниран производство – 6.15 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВТ, с комбиниран производство – 6.13 с€/кВтч
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВТ, без комбиниран производство - 6.16 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВТ, с комбиниран производство – 6.14 с€/кВтч

3. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 7.00 %;

При производството на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци не се предвиждат разходи за горива за транспорт.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>371.80</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	200.73	53.99%
за разходи за амортизации	93.14	25.05%
за възвръщаемост	77.93	20.96%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>404.51</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	200.00	49.45%
за разходи за амортизации	111.54	27.57%
за възвръщаемост	92.97	22.98%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>361.87</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	193.60	53.50%
за разходи за амортизации	91.63	25.32%
за възвръщаемост	76.64	21.18%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>394.55</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	192.84	48.87%
за разходи за амортизации	110.03	27.89%
за възвръщаемост	91.68	23.24%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 Г.И ЦЕНАТА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ ОТ ПРОМИШЛЕНИ И БИТОВИ ОТПАДЪЦИ, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-35 ОТ 27.10.2011 Г. НА ДЖЕВР**

**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, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ.**

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

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 2.27 с€/кВтч;

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 2.22 с€/кВтч;
  - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 2.11 с€/кВтч;
2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 0.14 с€/кВтч;
  - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 0.13 с€/кВтч;
  - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 0.23 с€/кВтч;
3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:
- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт – 6.95 с€/кВтч;
  - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 МВт – 6.77 с€/кВтч;
  - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 5.46 с€/кВтч.
4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i>ЕЦ до 5 МВт</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>291.64</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	183.05	62.76%

за разходи за амортизации	50.71	17.39%
за възвръщаемост	57.88	19.85%
<b>ЕЦ до 5 МВТ, с комбиниран производство</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>313.64</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	178.47	56.90%
за разходи за амортизации	63.38	20.21%
за възвръщаемост	71.79	22.89%
<b>ЕЦ над 5 МВТ</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>253.52</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	152.50	60.15%
за разходи за амортизации	47.27	18.65%
за възвръщаемост	53.75	21.20%

## II. Актуализиране на преференциалната на цената на електрическата енергия произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури.

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

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 1.49 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 1.55 с€/кВтч;

2. Разходи за горива за транспорт в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 0.13 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 0.13 с€/кВтч.

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

- За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 6.11 с€/кВтч;
- За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВТ – 5.50 с€/кВтч.

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b>ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>207.67</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	151.18	72.80%
за разходи за амортизации	26.08	12.56%
за възвръщаемост	30.41	14.64%
<b>ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>196.85</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	140.48	71.36%
за разходи за амортизации	26.08	13.25%
за възвръщаемост	30.29	15.39%

### III. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 7.46 с€/кВтч, в т.ч. за работни заплати 1.59 с€/кВтч.
- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВт – 6.16 с€/кВтч; в т.ч. за работни заплати 1.46 с€/кВтч.
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 3.77 с€/кВтч. в т.ч. за работни заплати 1.63 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт до 5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 3.72 с€/кВтч в т.ч. за работни заплати 1.62 с€/кВтч.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВт – 0.52 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 0.58 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт до 5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 0.58 с€/кВтч

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 8.36 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 1 МВт – 8.65 с€/кВтч;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт – 8.90 с€/кВтч.
- ЕЦ с инсталирана мощност от 1 МВт до 5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 8.82 с€/кВтч

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<b><i>ЕЦ до 150 кВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>452.91</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	311.95	68.88%
за разходи за амортизации	71.43	15.77%
за възвръщаемост	69.53	15.35%
<b><i>ЕЦ над 150 кВт до 1 МВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>432.02</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	299.86	69.41%
за разходи за амортизации	61.30	14.19%
за възвръщаемост	70.86	16.40%
<b><i>ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>358.08</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	250.24	69.88%
за разходи за амортизации	49.99	13.96%
за възвръщаемост	57.85	16.16%
<b><i>ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i></b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>369.34</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	248.09	67.17%
за разходи за амортизации	56.38	15.27%
за възвръщаемост	64.87	17.56%

#### **IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции.**

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран производство – 4.09 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство – 4.09 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство 3.73 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.08 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство – 3.72 с€/кВтч, в т.ч. разходи за труд и работна заплата 2.07 с€/кВтч;

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

- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран производство – 6.13 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство – 6.12 с€/кВтч
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство - 6.15 с€/кВтч;
- За централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство – 6.13 с€/кВтч

При производството на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци не се предвиждат разходи за горива за транспорт.

4. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/МВтч, без ДДС	лв/МВтч	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, без комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>397.95</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	200.03	50.26%
за разходи за амортизации	93.13	23.40%
за възвръщаемост	104.79	26.34%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>436.35</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	199.77	45.78%
за разходи за амортизации	111.54	25.56%
за възвръщаемост	125.04	28.66%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, без комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>388.04</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	193.35	49.83%
за разходи за амортизации	91.63	23.61%
за възвръщаемост	103.06	26.56%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбиниран производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>425.95</b>	<b>100.00%</b>
за експлоатационните разходи	192.61	45.22%
за разходи за амортизации	110.03	25.83%
за възвръщаемост	123.31	28.95%

*Забележка* Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВЕИ не се прилагат, в случай, че изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници чл. 19, чл. 20, чл. 21 и чл. 24 от Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия**

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

### **РЕШИ:**

I. Определя, считано от 01.07.2013 г. преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС, както следва:

**1. Микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с инсталирана мощност до 200 кВт – 197.34 лв./МВтч;**

**2. Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 193.38 лв./МВтч;**

**3. Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 242.30 лв./МВтч;**

**4. Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 162.71 лв./МВтч;**

**5. Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 156.04 лв./МВтч;**

**6. Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт – 229.35 лв./МВтч;**

**7. Микро ВЕЦ с помпи - 98.15 лв./МВтч;**

**8. Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 30 кВт – 175.86 лв./МВтч;**

**9. ВтЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 162.33 лв./МВтч;**

**10. ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 МВт – 151.39 лв./МВтч;**

**11. и ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 МВт – 122.50 лв./МВтч;**

**12. Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор – 105.16 лв./ МВтч;**



13. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ),с обща инсталирана мощност до 5кВтвключително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии –353.97 лв./ МВтч;

14. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ),с обща инсталирана мощност до 30 кВтвключително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии –284.18 лв./ МВтч;

15. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ),с обща инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии– 211.40 лв./ МВтч;

16. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ),с обща инсталирана мощност над 200 кВтдо 1 000 кВт, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии– 196.58 лв./ МВтч;

17. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 кВт – 195.44 лв./ МВтч;

18. На фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 кВт до 200 кВт – 191.13 лв./ МВтч;

19. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 кВт до 10 000 кВт – 176.29 лв./ МВтч;

20. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 кВт – 160.20 лв./ МВтч;

21. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 225.27лв./ МВтч;

22. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 213.90лв./ МВтч;

23. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци – 206.32лв./ МВтч;

24. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 125.94лв./ МВтч;

25. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 105.15лв./ МВтч;

26. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци – 89.16лв./ МВтч;

27. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 249.66 лв./ МВтч;

28. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство – 277.39 лв./ МВтч;

29. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци – 221.71лв./ МВтч.;

30. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури– 176.96 лв./ МВтч;

31. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури– 164.48 лв./ МВтч;

32. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 453.12лв./ МВтч;

33. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 434.13лв./ МВтч;

34. Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 387.53лв./ МВтч;

35. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 447.43лв./ МВтч

36. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, 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 – 349.32лв./ МВтч;

37. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство–387.04лв./ МВтч;

**38. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, 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–337.44 лв./ МВтч;**

**39. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство–373.76 лв./ МВтч;**

**II. Актуализира, считано от 01.07.2013 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г., без ДДС, както следва:**

**1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци –276.54 лв./ МВтч;**

**2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство–295.72 лв./ МВтч;**

**3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци –240.15 лв./ МВтч;**

**4. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури –197.32 лв./ МВтч;**

**5. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури –187.55 лв./ МВтч;**

**6. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 479.49 лв./ МВтч;**

**7. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции–460.19 лв./ МВтч;**

**8. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции–410.09 лв./ МВтч;**

**9. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство–473.56 лв./ МВтч;**

**10. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбинирано производство–371.80 лв./ МВтч;**

11. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство–404.51 лв./ МВтч;

12. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбинирано производство–361.87 лв./ МВтч;

13. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство–394.55 лв./ МВтч;

**III.** Актуализира, считано от 01.07.2013 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., без ДДС, както следва:

14. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци –291.64 лв./ МВтч;

15. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство–313.64 лв./ МВтч;

16. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци –253.52 лв./ МВтч;

17. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с отпадъци от земеделски култури–207.67 лв./ МВтч;

18. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи с енергийни култури–196.85 лв./ МВтч;

19. Електрически централи с инсталирана мощност до 150 кВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – 452.91 лв./ МВтч;

20. Електрически централи с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции–432.02 лв./ МВтч;

21. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции–358.08 лв./ МВтч;

22. Електрически централи с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство–369.34 лв./ МВтч;

23. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, комбинирано производство–397.95 лв./ МВтч;

24. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство–436.35 лв./ МВтч;

25. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбинирано производство–388.04 лв./ МВтч;

26. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство–425.95 лв./ МВтч;

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**АНЖЕЛА ТОНЕВА**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЕМИЛИЯ САВЕВА**