

ДО
Г-н БОЯН БОЕВ,
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция “Ценово регулиране, лицензии и пазари”,
дирекция “Регулаторна политика и международна дейност” и
дирекция “Правна”

Относно: Определяне на цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползвачи преференциални цени, по заявления от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и „Енерго-Про Мрежи” АД

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 10 и т. 13 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на регулиране от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране подлежи цената за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Видно от разпоредбата на § 1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „достъп“ е правото на ползване на преносната и/или разпределителната мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена, като съгласно т. 41а ползвател на тези мрежи е физическо или юридическо лице, което **доставя** електрическа енергия в мрежата или се снабдява от нея. Следователно ползватели на мрежата са както потребителите, така и производителите на електрическа енергия и като такива те дължат цена за достъп до нея.

Цената за достъп до електропреносната и разпределителната мрежа отразява разходите, които се предизвикват във връзка с управление на мрежата и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране на електроенергийната система, в т.ч. разходи свързани с диспечирание, подстанции, средства за търговско измерване, отчитането им, както и всички други административни разходи и разходи с общо предназначение за съответната мрежа.

Съгласно разпоредбата на чл. 84, ал. 2 от ЗЕ производителите на електрическа енергия са длъжни да сключат договори за достъп с оператора на електропреносната мрежа и/или с оператора на електроразпределителна мрежа, в които се уреждат правата и задълженията на страните във връзка с диспечирането, предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги, които договори са условие за изпълнение на договорите за продажба на електрическа енергия. Доколкото договорът обхваща условията по диспечирането, а от друга страна разходите за него се покриват от цената за достъп, то последната представлява едно от условията на договора за достъп.

По силата на чл. 30, ал. 1, т.10 и т. 13 от ЗЕ при спазване на принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, ДКЕВР определя на оператора на преносната и операторите на разпределителните мрежи размера на цените за достъп до съответните мрежи, дължими от

потребителите в качеството им на ползватели на мрежите. Ползватели на мрежите по смисъла на ЗЕ са и производителите на електрическа енергия, в това число и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, с оглед на което те също дължат цена за достъп до мрежата. По силата на чл. 104 от ЗЕ ползвателите на съответната мрежа уреждат чрез сделка взаимоотношенията си с преносното и/или разпределителното предприятие за ползване на мрежите и за преноса на количествата електрическа енергия, постъпили в мрежата или потребени от мрежата. Редът, условията и съотношението в заплащането на цените на тези услуги се определят с Правилата за търговия с електрическа енергия (Правилата).

Със заявления с вх. № Е-13-41-52/13.09.2012 г. от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-32-5/13.09.2012 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ АД, с вх. № Е-13-33-4/13.09.2012 г. от „Енерго-Про Мрежи“ АД и с вх. № Е-13-31-18/13.09.2012 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, енергийните дружества са поискали определяне на цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, поради големия брой на нови производители на енергия от възобновяеми източници, влезли в експлоатация към момента и предвид очакваните мощности, които ще бъдат въведени, разходите по диспечерирането им значително нарастват и следва да бъдат своевременно покривани.

Към подадените заявления дружествата не са приложили конкретни данни, обосноваващи исканията им, като са посочили, че към момента на сезиране на Комисията не са събрали цялата необходима информация. В тази връзка са поискали в рамките на производството по определяне на цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, да им бъдат определени временни цени, които да действат до утвърждаване на окончателни такива.

На основание чл. 32, ал. 4 от ЗЕ, ДКЕВР с Решение № Ц-33/14.09.2012 г. е определила, считано от 18.09.2012 г. временни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, „Енерго-Про Мрежи“ АД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, които да бъдат заплащани ежемесечно, в зависимост от присъединяването към съответната мрежа, от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени.

С различни съдебни решения състави на четвърто отделение на ВАС са отменили Решение № Ц-33/14.09.2013 г. на ДКЕВР в съответната му обжалвана част /раздел и точка от решението, като повечето са потвърдени от петчленен състав на ВАС и на основание чл. 223 от АПК същите са влезли в сила. Аргументите на първоинстанционния съд, потвърдени и от касационната инстанция, се свеждат до незаконосъобразност на административния акт и по-конкретно до наличие на основания за отмяна на акта по смисъла на чл. 146, т.2, 3, 4 и 5 от АПК. В мотивите на решенията си, които по своята същност са идентични, ВАС застъпва становището, че решението подлежи на отмяна, т.к. ДКЕВР се е произнесла по недопустимо искане (не е бил изтекъл определеният от §197, ал. 1 ПЗР на ЗЕ срок за сключване на договорите). На следващо място Комисията не е изложила фактически основания за определянето на отделните цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Това нарушение на формата от своя страна следва да се тълкува като противоречие на материалния закон и несъобразяване с целта на същия, т.к. води до предположението, че цените не отговарят на принципа на ценово регулиране, заложен в разпоредбата на чл. 31, т. 1 от ЗЕ, а именно – цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин. Съдът не е постановил, че цена за достъп до мрежите не се дължи.

Предвид факта, че административното производство е започнало по заявления на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи с искане ДКЕВР да определи цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на операторите, дължими от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени и операторите са направили особени искания комисията да определи временни цени по чл. 32, ал. 4 от ЗЕ поради забавяне на операторите да съберат цялата необходима информация, производството по определянето на окончателни цени все още не е завършило. Комисията има правомощие по чл. 30, ал. 1, т. 10 и т. 13 от ЗЕ да определи цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. ДКЕВР може да определи окончателни цени за достъп след анализ на допълнително предоставената от дружествата информация. В тази връзка с писма с изх. № Е-13-00-39/30.10.2013 г. и № Е-13-01-107/14.11.2013 г. ДКЕВР е изискала електроразпределителните предприятия, „ЕСО“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД отчетна и прогнозна информация за периода 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. и допълнителна информация за мощностите на присъединените обекти за производство на електрическа енергия от ВИ към електроразпределителните мрежи с писмо с изх. № Е-13-00-42/29.11.2013 г.

Постъпило е заявление с вх. № Е-13-48-135/02.12.2013 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, по отношение на което следва да се приложи чл. 32 от АПК, съгласно който по производства, в които правата и задълженията на страните произтичат от еднакво фактическо състояние и по които е компетентен един и същ административен орган, може да се започне и проведе едно производство. Предвид това, в настоящото административно производство следва да бъдат разгледани и двете искания на дружеството за определяне на цена за достъп до електроразпределителната му мрежа за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени.

В случай, че окончателните цени за достъп се отклоняват от временните, законът дава възможност ДКЕВР да вземе решение относно подходящи компенсаторни мерки. По смисъла на ЗЕ и НРЦЕЕ механизмът се прилага по отношение на разликата между заложените в предходното решение временни цени и утвърдените окончателни такива с оглед принципите по чл. 31 във връзка с чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ. Двата акта – решението за утвърждаване на окончателни цени и решението относно подходящите компенсаторни мерки следва да бъдат взети отделно. Компенсаторните мерки трябва да бъдат съобразени освен с разликата между временните и окончателните цени и с фактическото положение.

Съгласно чл. 10, ал. 4 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обосновааност въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обосновааност на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва въз основа на сравнителни анализи, както и при използване на данни от националната и международната практика, и като взема предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката.

Във връзка с определяне на цени за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), Комисията, с писма, изх. № Е-13-00-39/30.10.2013 г. и №Е-13-01-107/14.11.2013 г. е поискала от електроразпределителните предприятия, ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД отчетна и прогнозна информация за периода 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. относно:

- Балансова стойност на активите, обслужващи производители на електрическа енергия от (ВИ) и начина на придобиването им със съответните амортизационни отчисления.

- Разходи, във връзка с управлението и диспечирането на мрежата, предизвикани от производители на електрическа енергия от ВИ.
- Отчетна и прогнозна информация за количеството електрическа енергия за изкупуване, произведена от ВИ.

С писмо, изх. № Е-13-00-42/29.11.2013 г. е изискана допълнителна информация за мощностите на присъединените обекти за производство на електрическа енергия от ВИ към електроразпределителните мрежи.

С писма с Вх. № Е-13-48-129/08.11.2013 г., Вх. № Е-13-31-37/11.11.2013 г., Вх. № Е-13-45-130/12.11.2013 г., Вх. № Е-13-45-130/22.11.2013 г., Вх. № Е-13-01-107/27.11.2013 г., Вх. № Е-13-41-142 /08.11.2013 г. и Вх. № Е-13-00-42/04.12.2013 г. дружествата са представили изисканата от тях информация, като едновременно с това обосновават и необходимостта от наличието на цена за услугата достъп до електроразпределителната мрежа на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници. Мотивът на дружествата е че извършват редица дейности, свързани с управлението, балансирането и диспечирането на мрежата, с цел осигуряване на достатъчна по размер преносна способност в мрежата, така че да се осигури възможност за пренасяне на необходимите за изкупуване и същевременно снабдяване количества електрическа енергия във всеки момент, в т.ч. изкупената електрическа енергия от възобновяеми източници. Дружествата изтъкват, че производителите на електрическа енергия от ВИ предизвикват допълнителен небаланс в мрежата, поради което разходите за диспечирание, с оглед осигуряване на необходимия баланс в системата, нарастват.

Със Заповед № 3-Е-14/10.01.2014 г. е назначена работна група, със задачи:

- Анализ и оценка на представените от енергийните дружества данни за разходите, които се предизвикват от производителите на електрическа енергия от ВИ за съответната мрежа, в т.ч. разходи, свързани с диспечирание, подстанции, средства за търговско измерване, разходи за отчитането им, както и административни разходи.
- Анализ на резултатите от прилагането на временни цени за достъп на производители на електрическа енергия от ВИ до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

С писмо с Вх. № Е-13-48-135/02.12.2013 г., ЕВН България Електроразпределение ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени за достъп на производители на електрическа енергия до електроразпределителната мрежа на територията, на която дружеството осъществява лицензионната си дейност.

Със Заповед № 3-Е-13/10.01.2014 г. е назначена работна група, със задача – проучване на обстоятелствата съдържащи се в подаденото заявление и приложението към него за установяване на съответствието им със законовите изисквания за утвърждаване на цени за достъп на производители на електрическа енергия до електроразпределителната мрежа на ЕВН България Електроразпределение ЕАД.

Във връзка с подадената от дружествата допълнителна информация за определяне на цени за достъп по заявления от 13.09.2012 г., работната група направи преглед и съпоставка на заявените видове разходи и размера им, представени в Таблица 1:

Показатели	Мярка	ЧЕЗ Разпределение България АД	ЕВН България Електро- разпределение ЕАД	ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД
Диспечирание, отчитане и мониторинг	хил. лева	1 810	1 368	280

Подстанции	хил. лева	338	1 975	54
Разходи по управление на мрежата	хил. лева	-	191	560
Административни разходи	хил. лева	5 721	359	502
Общо разходи	хил. лева	7 869	3 893	1 396
Балансова стойност на активите, обслужващи производители на електрическа енергия от ВИ	хил. лева	5 457	871	16 310
Амортизационни отчисления	хил. лева	745	174	1 287
Разходи за отдадена реактивна електрическа енергия	хил. лева	-	-	2 118
Инсталирана мощност	МВт	407	684	416
Количество електрическа енергия	кВтч	686 759	1 049 220	802 551

На посочените в таблицата разходи, ЧЕЗ Разпределение България АД не са представили икономическа обосновка. Обосновка на предложените разходи са представили ЕВН България Електроразпределение ЕАД и ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, както следва:

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ”ЕАД

- Разходи за диспечирание, отчитане и мониторинг:
Диспечерският център управлява режима на работа на цялата разпределителна мрежа, в т.ч. и режима на работа на централите с производство на електрическа енергия от ВИ, присъединени към разпределителната мрежа. Ръководи действията при манипулации по включване и изключване на електрически централи при настъпване на аварии с цел обезопасяване на работата на дежурния персонал при тяхното отстраняване, изключване и включване при наложени режими на работа от ЕСО ЕАД, реструктуриране на схеми средно напрежение при планови и аварийни ремонти, поддържане на непрекъснат мониторинг на работа на всяка централа, обобщаване и предаване на производството в реално време към ЕСО ЕАД.
Разходите за отчитане са свързани с управление на измервателни данни, изграждане на система за дистанционно отчитане на товарите профили на ВИ централи, групиране и управление на информацията за търговски нужди и за нуждите на електроенергийното балансиране, контрол по спазване на договорените качествени параметри на произвежданата и въвеждана в разпределителната система електрическа енергия.
Разходите за мониторинг представляват разходи за изграждане, развитие и поддържане на система за непрекъснат мониторинг в реално време и управление (включвани и изключване) на ВИ централите.
- Разходи за поддръжка на мрежата и инспекции.
Включват разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа и присъединителните съоръжения за обекти, отнасящи се само за обекти на производители на електрическа енергия от ВИ.
- Административни разходи .
Включват разходите, свързани с разработване на концепции и принципи за присъединяване на обекти на производители на електрическа енергия от ВИ.

„ЕНЕРГО- ПРО МРЕЖИ ”АД

Дружеството обосновава разходите си като заявява, че производителите на електрическа енергия от ВИ предизвикват допълнителен небаланс в електроразпределителната мрежа и разходите за диспечирание, с оглед осигуряване на необходимия баланс в системата, нарастват.

Основна причина за това е че електрическата енергия от ВИ се изкупува задължително, в пълен размер. Друга причина е неравномерността на производството на електрическа енергия от ВИ. Вследствие на това се пораждат допълнителни разходи на оператора на мрежата за осигуряване на баланс в системата, откъдето и допълнителни разходи за:

- обслужване на подстанции с присъединени обекти на производители на електрическа енергия от ВИ;
- диспечирание и обслужване на системите на телеуправление;
- за инспекция, обслужване и ремонт на съоръженията;
- амортизации на системите за управление;
- административни разходи;
- разходи на електроразпределителното предприятие за отдадена реактивна електрическа енергия към електропреносната мрежа.

В допълнение към това, дружеството отбелязва, че предвид различните режими на работа, производството на електрическа енергия по видове ВИ, предизвиква различен размер на допълнителни разходи.

Въпреки направените от дружествата обосновки, представените в таблицата по-горе данни показват, че заявените разходи по видове дейности са с големи отклонения и са несъпоставими помежду си.

В хода на анализа, работната група разгледа представената от електроразпределителните дружества информация и информацията, представена от тях в заявленията за утвърждаване на цени за услугите достъп и пренос за крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа за първи ценови период от трети регулаторен. Анализът показва, че при утвърждаване на необходимите годишни приходи за първата ценова година от трети регулаторен период, са включени заявените от електроразпределителните дружества разходи за експлоатация и поддръжка, като те са отразени в стойността на мрежовите услуги – за достъп и пренос до електроразпределителната мрежа. Разходите за експлоатация и поддръжка включват разходи за персонал, разходи за материали, разходи за външни услуги и други разходи. Пропорционална част от разходите за експлоатация и поддръжка на електроразпределителните дружества е отнесена към приходите от „допълнителни услуги“, които се предоставят на клиентите въз основа на утвърден от комисията ценоразпис. Разходите за амортизации са включени в пълен размер и се възстановяват изцяло чрез цените за мрежови услуги на клиентите.

Предвид изложеното по-горе, работната група счита, че не са налице основания за признаване за текущия ценови период на разходи за експлоатация и поддръжка, и по-конкретно разходи за материали, разходи за персонал в заявената цена за достъп на производители до мрежата. Също така счита, че не е представена детайлна обосновка на разходите за външни услуги, които могат надеждно да се отнесат към разходните центрове – диспечирание, подстанции и разходи за управление на мрежата. В тази връзка, за производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа може да се определи цена за достъп за следващ ценови период, след като бъде извършена съответната корекция в нивото на признатите експлоатационни разходи, включени в цените за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа за крайни клиенти.

С подадено заявление с вх. № Е-13-48-135/02.12.2013 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД отправя искане да бъдат утвърдени цени за достъп за всички производители на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа на лицензионната територия на дружеството. След като разгледа заявлението, работната група установи, че тези заявени разходи са същите като разходите, които дружеството е представило за присъщи във връзка с извършваните дейности при работа на производителите от ВИ. Последните разходи са включени в утвърдените необходими приходи за първата ценова година от третия регулаторен период. В тази връзка работната група счита, че не са налице фактически основания за признаване на допълнителни разходи, свързани с производителите на електрическа енергия от ВИ.

„ЕСО” ЕАД

С писмо, вх. № Е-13-41-142/08.11.2013 г., електроенергийният системен оператор (ЕСО) обосновава необходимостта от допълни резервни мощности, които да балансират променливата генерация от соларни и вятърни паркове. Във връзка с поддържане на баланса на електроенергийната система и компенсиране на влиянието на производството на електрическа енергия върху него от тези ВИ, ЕСО ще извърши допълнителни разходи в размер на 66 330 хил. лв., от които 48 874 хил. лв. за закупуване на 170 МВт резерв за вторично регулиране при отчетена средно претеглена цена за 2012 г. - 32,90 лв/МВт*ч и 17 456 хил. лв. за заплащане на термичните централи за пълноценно участие в първично и вторично регулиране, регулиране на напреженията и „цикли палене-гасене“.

Дружеството е представило разпределението на необходимия резерв с увеличение на диапазона за вторично регулиране на ФЕЦ и ВяЕЦ, по месеци в табличен вид за периода м. август 2013 г., м. юли 2014 г.

- За ФЕЦ – увеличението на диапазона за вторично регулиране е 9,5 МВт на всеки 100 МВт инсталирана мощност;
- За ВяЕЦ - увеличението на диапазона за вторично регулиране е 7,8 МВт на всеки 100 МВт инсталирана мощност.

Производството и потреблението на електрическа енергия е единен и сложен процес, зависещ от множество фактори – икономическото състояние на страната, метрологични условия, степен на развитие на промишлеността, потребление на населението, аварийност на съоръженията. За постигане баланс на електроенергийната система, ЕСО балансира във всеки един момент от време непринудените случайни отклонения, в т.ч. в следствие на аварии, на електрическия товар, производствените мощности и междусистемните обмени. В допълнение, производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ, за разлика от производството на електрическа енергия от ВЕЦ и БЕЦ е с непостоянен характер, тъй като е в силно зависимо от променливите метрологични условия и води до увеличаване на разходите за разполагаемост за допълнителни услуги, за пълноценно участие за регулиране на електрическите централи, за разходите за спирания и пускания, както и тези за резерв. Тези отклонения могат да се компенсират взаимно, но много често те са кумулативни и водят до още по-големи отклонения и изискват допълнителни разходи за балансиране.

Като разгледа данните, предоставени от ЕСО, работната група счита за основателно, заявяването на допълнителни разходи за закупуване на допълнителен резерв за вторично регулиране от 170 МВт. Работната група, счита за неоснователна цената от 32,90 лв./МВт и предлага, при изчисляване на разходите за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ да се приложи цената от 10 лв./МВт, използвана при формиране на цената за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти, утвърдена с Решение Ц-25/29.07.2013 г. и при 8760 часа годишна използваемост. Прилагайки този подход, необходимите разходи за закупуване на резерв за първично и вторично регулиране са на стойност 14 892 хил.лв.

От предоставения отчет за периода януари – септември 2013 г. е видно, че дружеството отчита приходи от реактивна енергия за периода в размер на 16 646 хил. лева. Тъй като, причина за наличието на реактивна енергия в системата е непостоянния характер в производството на електрическа енергия от ВИ, работната група счита за основателно, необходимите приходи да бъдат коригирани с приходите от реактивна енергия, като се отчете влиянието на преразпределението на разходите между пазарът на електрическа енергия по регулирани и свободно договорени цени. В тази връзка, стойността на предложената корекция е в размер на 9 237 хил. лв. Отчетените приходи от реактивна енергия са намалени както с направена корекция на необходимите приходи, утвърдени с Решение Ц-25/29.07.2013 г., в размер на 5 100 хил. лв., така и с 2 309 хил. лв., които приходи следва да покрият целеви разходи на „ЕСО” ЕАД, свързани с подобряване качеството на електрическата енергия.

В резултат на аргументите, изложени в настоящия доклад, работната група счита за основателно да бъде определена цена за достъп до електропреносната мрежа, която да се

дължи от производители на електрическа енергия от вятърни и фотоволтаични мощности, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи в размер на 2,45 лв./МВтч, при следните параметри на ценообразуващите елементи:

Позиция	Мярка	Стойност
1. Разходи за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ.	хил. лв.	14 892
2. Приходи от реактивна енергия, съгласно чл. 7 от НРЦЕЕ	хил. лв.	9 237
3. Нетен размер на разходите, необходими за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране на произвежданата енергия от ФЕЦ и ВяЕЦ (т.1-т.2).	хил. лв.	5 655
4. Норма на възвръщаемост	%	6,83%
5. Възвръщаемост	хил. лв.	386
6. Общо необходими приходи за цена достъп на производители на ел. енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ, (т.3 + т.5)	хил. лв.	6 041
Електрическа енергия произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ, за изкупуване от НЕК по преференциални цени, в съответствие с Решение № Ц - 25/29.07. 2013 г.	МВтч	2 461 070
Цена за достъп на „ЕСО“ ЕАД за производителите на електрическа енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ, присъединени към електропреносната или електроразпределителните мрежи, ползващи по преференциални цени за изкупуване	лв./МВтч	2,45

Цената се дължи от всички производители на електрическа енергия от слънце и/или вятър на „ЕСО“ ЕАД и се заплаща от операторите на електроразпределителните мрежи на „ЕСО“ ЕАД.

Работната група разгледа представена от дружествата информация за резултатите от прилагането на временни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от ВИ, с преференциални цени на изкупуване за периодите от 18.09.2012 г. до 31.12.2012 г. и от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г.. Данните са представени в таблицата по-долу.

Дружество	Общо за периода 2012-2013 г.
	лева
ЧЕЗ Разпределение България АД	26 283 559
ЕВН България Електроразпределение ЕАД	95 139 010
ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	23 920 829
ЕСО ЕАД	46 863 000
ОБЩО	192 206 398

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 3 от ЗЕ предлагаме комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме доклада относно подадените заявления.**
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на доклада.**
- 3. Да определи за участие в откритото заседание, на което да бъдат поканени представители на заявителите.**
- 4. Датата, часа и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в интернет.**