



ПРОТОКОЛ

№ 11

София, 31.01.2019 година

Днес, 31.01.2019 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-50 от 24.01.2019 г. относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2019 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

Докладват: Агапина Иванова; Росица Тодорова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-47 от 22.01.2017 г. относно Графици за извършване на планови проверки на дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

Докладват: Пламен Младеновски; Благовест Балабанов

3. Доклад № Е-Дк-48 от 24.01.2019 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от 16 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-49 от 24.01.2019 г. и проект на решение относно поправка на фактическа грешка в Решение № С-2 от 17.01.2018 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за периода на производство от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков

5. Проект на решение относно изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева

6. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Хидроенерджи Груп“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Петя Андонова, Радостина Методиева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2019 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 41 във връзка с чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява контрол в предвидените от закона случаи и текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензиите. Съгласно чл. 3 от „Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги“ (Методиката), КЕВР приема годишни графици за планови проверки. Съответните дирекции ежегодно до 31 януари изготвят и предлагат на Комисията за приемане графици за броя и периодичността на плановите проверки по сектори на регулиране. При изготвянето и приемането на годишните графици за планови проверки, КЕВР извършва оценка на риска в съответствие с глава седма от Методиката при отчитане на особеностите на регулирания сектор.

Предложеният проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2019 г., предвижда комплексни планови проверки на девет дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Съгласно чл. 46 от Методиката, при включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, са взети предвид размера на годишния оборот и стойността на дълготрайните им активи; дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години; финансови резултати от предходната година.

№	Дружество	Стойност, хил. лв.		Последна проверка	Финансов резултат /хил. лв./	Брой жалби
		Годишен оборот/ приходи	ДМА			
1.	„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД, за територията на община Елин Пелин	2036	4355	2014 г.	29	0
2.	„Газтрейд Сливен“ ЕООД, за територията на община Сливен	4822	2827	2012 г.	0	0
3.	„Камено-газ“ ЕООД, за територията на община Камено	1036	678	2014 г.	0	0
4.	„Овергаз Мрежи“ АД, за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище	51 966	77 626	2011 г.	3788	14
5.	„Овергаз Мрежи“ АД, за територия Запад	21 194	32 141	2012 г.	1986	4
6.	„Овергаз Мрежи“ АД, за територия Юг	12 030	22 203	2014 г.	1321	0
7.	„Севлиевогаз - 2000“ АД, за територията на община Севлиево	4623	2668	2014 г.	168	0
8.	„Си Ен Джи Марица“ ООД, за територията на община Чепеларе	2533	4632	2014 г.	74	0
9.	„Ситигаз България“ ЕАД за териториите на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово	41 912	90 140	2014 г.	5133	9

ДМА, приходи, финансов резултат и брой жалби са съгласно годишната отчетна информация за 2017 г.

Четири от газоразпределителните дружества имат издадени лицензии, в обхвата на които се включват териториите на няколко общини:

- „Овергаз Мрежи“ АД за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище;

- „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Запад“, включваща общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог;

- „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Юг“, включваща общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера;

- „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия: Белово, Лесичово, Септември, Пловдив, Брезово, Калояново, Кричим, Марица, Куклен, Перущица, Раковски, Родопи, Садово, Симеоновград, Стамболийски, Съединение, Братя Даскалови, Гълъбово, Казанлък, Мъглиж, Николаево, Опан, Раднево, Чирпан, Димитровград, Хасково, Харманли, Минерални бани и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Пет от газоразпределителните дружества са титуляри на лицензии за териториите само на една община.

От предложените дружества най-голям брой клиенти има „Овергаз Мрежи“ АД за териториите на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище - 25 506. „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Запад“ има 7866 клиенти, а „Овергаз Мрежи“ АД за територия „Юг“ - 4719. „Севлиевогаз - 2000“ има 4848 клиенти. „Ситигаз България“ ЕАД за териториите на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово има 3222 клиенти. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД има 1575 клиенти, съответно „Камено-газ“ ЕООД - 226 клиенти, „Газтрейд Сливен“ ЕООД - 168. Дружеството, което има по-малко от 50 клиенти е „Си Ен Джи Марица“ ООД с 31.

Броят на жалбите е незначителен, като за 2017 г. в шест от газоразпределителните дружества не са постъпвали жалби от клиенти.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Предложеният проект на График за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени през 2019 г., предвижда комплексни планови проверки на дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Съгласно чл. 46 от Методиката за извършване на проверки при включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година са взети предвид размера на годишния оборот и стойността на дълготрайните им активи, дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години и финансови резултати от предходната година. Дружествата, които са предложени за проверка, са описани подробно в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, А. Иванова предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да приеме График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

И. Н. Иванов уточни, че плановите проверки са девет на брой.

А. Иванова отговори, че са девет лицензирани територии, които следва да бъдат проверени през текущата година.

С. Тодорова попита има ли неизвършени проверки през миналата година, които са били планирани.

А. Иванова каза, че всички проверки, които са планирани и са одобрени като график за миналата година, са извършени и са докладвани.

С. Тодорова попита има ли дадени задължителни указания.

А. Иванова отговори, че има.

С. Тодорова каза, че за следващата година трябва да се направи отчет за изпълнението на задължителните указания, както е по Методика. В доклада трябва да има анализ на резултатите от проверките през изминалата година и дали са изпълнени указанията.

А. Иванова отговори, че работната група ще се съобрази с това.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване доклада на работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2019 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **Графици за извършване на планови проверки на дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.**

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. На основание чл. 21, ал. 2, т. 41, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от ЗЕ и чл. 3 от „Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ“, предлага на КЕВР да утвърди проекти на графици за извършване на планови проверки в сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2018 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества в сектор „Електроенергетика“. П. Младеновски счита за целесъобразно през настоящата година плановите проверки, както и през предходната, да са тематични, кратки и насочени към жалби и сигнали, постъпили в Комисията. Целта на планираните през 2019 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

При електроразпределителните дружества анализът на административните производства, образувани по жалби на потребители през 2018 г., налага следните констатации:

Подадените срещу разпределителните дружества жалби са както следва: срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД - 361 бр., срещу „Електроразпределение Север“ АД - 160 бр., срещу „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД - 109 бр. Срещу „ЕРП Златни пясъци“ АД няма подадени такива жалби.

Основната част от жалбите представляват оплаквания от лошо качество – ниско напрежение и чести изключвания на доставяната електрическа енергия. Най-голям брой са сред клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – два пъти повече в сравнение с другите дружества, взети заедно. Имайки предвид, че жалбата се подава от един клиент, а проблемът е общ, засяга цели улици, махали и дори малки населени места, П. Младеновски смята, че тези проблеми могат да бъдат класифицирани като сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значителен обществен интерес и засягат цели населени места (т.4 от Методиката). Поради тази причина П. Младеновски предлага едната тематична проверка да бъде за установяване на причините за жалби срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия, предприеманите от дружествата мерки, изпълнението на дадените им при проверките през 2018 г. задължителни указания. При проверки на място на подобен тип жалби длъжностните лица

констатира основателност на подобни сигнали.

Втората тематична проверка, която ще бъде извършена преди тази, П. Младеновски предлага да бъде отново за реално извършени инвестиции спрямо включените в регулаторната база на активите за регулаторния период и анализ на разликите в прогнозните и действителните разходи за амортизации вследствие на отклонения на отчетените спрямо планираните инвестиции. Проверката, както всяка година, ще бъде използвана при утвърждаването на цените на електроразпределителните дружества, в случая за втория ценови период от регулаторния период.

Относно топлофикационните дружества, подадените през 2018 г. жалби срещу топлофикационни дружества са 199 бр. От тях 40 бр. са от компетенциите на КЕВР, а останалите са препратени към Министерство на енергетиката. Свързани са с качеството на топлоснабдяването – 30 бр., качество на търговските услуги - 7 бр. и изкупуване на съоръжения - 5 бр. Най-голям брой жалби са подадени срещу „Топлофикация София“ ЕАД, но само малка част от тях са от компетентността на КЕВР, което предвид броя на клиентите на дружеството е изключително малко в процентно отношение. Извън обхвата на планови проверки за повече от две години попадат „Топлофикация Велико Търново“ ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Предвид горното и поради извършените през 2018 г. извънредна проверка на „Топлофикация Перник“ ЕАД и планова такава на „ЕВН Топлофикация“ ЕАД, П. Младеновски предлага през 2019 г. да бъдат извършени проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „Топлофикация Велико Търново“ ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, П. Младеновски предлага на Комисията да приеме доклада и приложения График за извършване на планови проверки на дружествата от сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

С. Тодорова поиска да се даде кратък отчет за извършените проверки през миналата година.

П. Младеновски каза, че през 2018 г. в сектор „Електроенергетика“ са извършвани два пъти проверки съгласно плана на електроразпределителните дружества. Първата е за инвестициите, която е била използвана при утвърждаването на цените, считани от 01.07.2018 г. Следващата проверка е на договорите за присъединяване. Предвид големия обем данни, получени в договорите за присъединяване, и необходимото време, в момента проверката все още не е приключила. Заповедта е удължена до края на м. февруари. В момента се работи по приключване на тази проверка (поради големия обем данни, тъй като са изискани всички договори за присъединяване за три години назад). В дружествата от сектор „Топлоенергетика“ не е извършена планираната проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД, която е планирана и за следващата година, а е извършена е проверка на „ЕВН Топлофикация“ ЕАД и „Топлофикация Перник“ ЕАД.

С. Тодорова каза, че на „Топлофикация Перник“ ЕАД планова проверка не е извършвана и П. Младеновски да не си измисля. Планова проверка на „Топлофикация Перник“ ЕАД не е извършвана.

П. Младеновски отговори, че планова не е, но извънредна...

С. Тодорова каза, че се говори за планови проверки в момента. С. Тодорова заключи, че за нея това не е изпълнение на програмата за планови проверки. Споменатото от П. Младеновски за проверка във връзка с изчисляването на цените не е по реда на контрола. С. Тодорова обясни, че това е друга процедура и попита нещо невярно ли казва. Когато се правят цени, могат да се проверяват някои неща с оглед цените, а проверките са си проверки. Те са за лицензионната дейност, така е по Методика. С. Тодорова обобщи, че за миналата година, с изключение на „ЕВН Топлофикация“ ЕАД, в тази дирекция не е направена нито една проверка.

П. Младеновски каза, че не е съгласен с тази констатация, тъй като проверката на инвестициите е извършена по реда на контрола. Изпращани са хора на място, гледали са

инвестиционни проекти, инвестиции, установено е сериозно разминаване между подадените (това не е проверка по документи) в Комисията данни за извършени инвестиции, липса на извършени инвестиции (където са държани на склад трансформаторите, които не са вложени, съответно не са осчетоводени). Тази проверка е била планирана в графика за плановите проверки и е извършена по реда на контрола. Следващата проверка е започнала в края на годината, м. октомври, така че и по следващата планова проверка се работи. Поради големия обем от данни, получени в Комисията, срокът е удължен.

С. Тодорова попита Комисията приемала ли е доклад за тези проверки.

П. Младеновски отговори, че е приела.

С. Тодорова попита кога, защото няма спомен. Може да е отсъствала тогава.

П. Младеновски каза, че за проверката на инвестициите е приет от Комисията доклад...

С. Тодорова отново попита кога.

П. Младеновски каза, че не може да каже точната дата.

С. Тодорова поиска да се провери, защото тя няма спомен. Ако някой член на Комисията има спомен, може да я опровергае, но С. Тодорова смята, че такъв доклад не е приеман за трите дружества.

П. Младеновски каза, че ще бъде изпратен докладът.

С. Тодорова попита за трите дружества има ли доклади.

П. Младеновски отговори, че има.

С. Тодорова поиска да се провери дали това е така.

И. Н. Иванов каза, че това ще се направи. П. Младеновски да провери в рамките на деня. Докладът (за който казва, че е изготвен) да се изпрати до членовете на Комисията.

С. Тодорова уточни, че би трябвало да са три доклада.

И. Н. Иванов каза, че са три, ако има отделни доклади за трите дружества.

Е. Харитонова говори без микрофон.

С. Тодорова попита по кое време приблизително е това.

Б. Балабанов отговори, че е преди цените.

С. Тодорова попита отделни доклади ли са.

И. Н. Иванов каза, че има спомен, но не може да твърди със сигурност и затова е редно да се провери от дирекцията.

С. Тодорова каза, че може да е отсъствала и попита какво е станало с „Топлофикация Русе“ ЕАД, какви са причините. Отново в доклада има едно изречение, за което през 2017 г. са спорили с П. Младеновски - дали може да има такова изречение и какво означава: *„Извън обхвата на планови проверките е останало „Топлофикация Русе“ ЕАД.“* С. Тодорова подчерта, че не е останало извън обхвата, а не е изпълнено. Тогава, 2017 г., С. Тодорова е казала, че такова изречение не може да съществува, когато не е изпълнено нещо. Останало е извън обхвата - означава, че не е планирано. Не е извършено – означава, че не е извършено. Отново с тази завоалирана фраза се прикрива това, че проверката не е извършена. През 2017 г. С. Тодорова е казала, че дава кредит на доверие на П. Младеновски, защото е директор от половин година. Сега вижда, че нещата вървят горе-долу по същия начин (както и преди неговото директорстване и съответно – началник отделстване). С. Тодорова няма да цитира нещата, които е казала 2017 г. През 2018 г. не е била на заседанието, то е минало гладко и безпроблемно, но сега, за съжаление, пак е тук. Отново становището на С. Тодорова е, че в тази дирекция контролът не се извършва.

С. Тодорова попита (както и при другата дирекция) има ли отчет за изпълнението на задължителни указания, ако такива са дадени по време на проверките. Има ли протоколи, има ли задължителни указания като резултат от извършените проверки през годината?

И. Н. Иванов уточни, че се отнася за извършените проверки през 2018 г.

Б. Балабанов отговори, че на някои от проверките има дадени задължителни указания с Констативен протокол.

И. Н. Иванов каза, че въпросът е има ли отчет за извършени...

С. Тодорова каза, че въпросът, първо, е има ли протоколи. На някои от проверките има. Всяка проверка трябва да има протокол.

Б. Балабанов отговори, че всички имат Констативни протоколи. В някои от тях са дадени задължителни указания. Не е изготвен доклад за отчет на...

С. Тодорова каза, че докладът трябва да включва отчет на изпълнението на задължителните указания от миналата година. Иначе какво се прави? Това, че е голям обемът на информацията и проверката ще продължи до средата на тази година, следващата година ще се отчете, че поради забавянето на тази проверка от 2018 г. и извършването ѝ през 2019 г. не са извършвани други проверки, които са планирани.

С. Тодорова подчерта, че освен това графици се представят до 31 декември. Всяка година се отлага това нещо за 31 януари.

Б. Балабанов отговори, че по Методика е до 31 януари.

С. Тодорова отново каза, че по Методика е до края на годината - 31 декември, не е до 31 януари. Дори не се знае какви са сроковете, главният секретар също ... С. Тодорова не знае за какво е в този смисъл. Има документи, има срокове. След като нещо не се представя, правено ли е нещо по въпроса? Не!

И. Н. Иванов каза, че относно това, че не е извършена плановата проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД, по никакъв начин не може да бъде казано, че е извън обхвата. Не само това, а трябва да се каже какви са причините, поради които не е извършена гласувана проверка, съгласно приетия план-график.

П. Младеновски каза, че е намерил един от докладите, с който е за завършила планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД. *Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.* Докладът е приет с решение на КЕВР по протокол № 113 от 22.06.2018 г., т.6

С. Тодорова каза да се намерят и другите доклади.

П. Младеновски каза, че всички доклади са приети на 22.06.2018 г. и ще ги намерят.

И. Н. Иванов обобщи, че действително има доклади. Останалото, както е било казано и за сектор Природен газ, трябва да има отчет за всички изпълнения на задължителните указания, които са дадени на дружествата. В противен случай няма никаква обратна връзка дали се изпълняват задължителните указания. Председателят допълни, че така ще бъде и във ВиК сектора.

П. Младеновски каза, че в момента се представя план за следващата година относно изпълнението. Оттук нататък, ако Комисията иска, този план ще бъде и отчет за извършеното през предходната година.

С. Тодорова каза, че не е „ако искаме“, това е по Методика. Трябва да се прави отчет. Ако искат да го направят отделно, ако искат заедно. С. Тодорова попита някога отчитан ли е резултат от проверки. Не!

И. Н. Иванов обобщи, че това трябва да се направи. И двете дирекции са чули това, а на ВиК дирекцията ще им се предаде.

И. Н. Иванов предложи да се гласува приемането на доклада.

С. Тодорова каза, че няма да се гласува, защото не са дали отчет дали са...

И. Н. Иванов каза, че е така, но докладът е само относно графици за извършване на планови проверки.

С. Тодорова каза, че щом се иска да се „претупа“ отново, нека се гласува. С. Тодорова е „против“, другите да си гласуват и нещата да вървят „по живо, по здраво“, както досега.

И. Н. Иванов каза, че членовете на Комисията могат да изискат отчетите и от двете дирекции - едната е „Природен газ“, другата е „Електроенергетика и топлоенергетика“. В

срок, който ще бъде определен, те ще представят тези отчети. Но специално докладът е посветен единствено на график за извършване на плановите проверки през настъпващата...

С. Тодорова попита защо ще се приема график със същите три ЕРП-та, които са били миналата година в графика. Защо? Няма ли някакви други обекти също? Какво е станало с ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД от 2016 г.? Забравени са! Те са прехвърляни от година в година и накрая през 2017 г. вече са изчезнали от графика и проверки никога не са направени. С. Тодорова не е съгласна с това. Защо да бъдат трите ЕРП-та?

И. Н. Иванов каза, че нека да бъдат те, но нека да бъдат и ЕСО ЕАД, и НЕК ЕАД.

С. Тодорова отново каза, че иска да знае резултатите.

И. Н. Иванов попита кога за последен път е правена проверка на ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД, планова проверка.

С. Тодорова каза, че ги е имало в графика за 2016 г., отложени отпреди. След това са изчезнали и никой не е направил проверка.

И. Н. Иванов каза, че неговото мнение е, че за 2019 г. трябва да бъдат включени в графика.

С. Тодорова отбеляза, че не са само тези дружества и попита направен ли е анализ кои трябва да бъдат. Миналата година С. Тодорова е отсъствала и не знае какво е говорил П. Младеновски. По-миналата година е казал: Защо да не се проверяват ЕРП-та всяка година? Реторичен въпрос! Нека се проверяват всяка година, но какво става с останалите дружества в сектора? Само три ЕРП-та ли има, на които не им се извършват така или иначе проверките, а минават по някакъв...? С. Тодорова отново каза, че гласува „против“.

П. Младеновски каза, че неговото лично мнение е, че проверките трябва да бъдат насочени там, където Комисията е сезирана за проблеми. Проблемите са именно в неизвършване на инвестиции, съответно това е необходима проверка с оглед утвърждаване на цени. Другият проблем, който е идентифициран, който е най-сериозният проблем в момента, миналата година са били проблемите с присъединяването. Неслучайно навсякъде се коментира за дългия срок на присъединяване, изпълнение на сроковете по договорите за присъединяване (което се установява в момента). Цифрите на първо четене са стряскащи и трябва да се проверят по-обстойно. Относно лошото качество, много голям процент от жалбите е свързан именно с лошо качество. Това, което е казал - имайки предвид, че жалбата се подава от един човек, а лошото качество е на цялата улица, махала и т.н., е преценено, че е най-сериозният проблем, който се вижда в момента, и затова се извършват проверки. Целта на П. Младеновски при извършването на проверките от отдел Контрол е не просто да се отиде и да се напише *Няма основание, изпълнява се лицензионната дейност*, а именно решаване на някакъв проблем, който е набъбнал и е забелязан. Именно поради тази причина е решено и се представя доклад с предложения именно за тези дружества.

Е. Харитоновата каза, че се присъединява към забележката на С. Тодорова относно ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД. ЕСО ЕАД има три проекта от общ интерес, понеже се проверяват инвестиции, с отпуснати пари от Европейската комисия. Комисията не знае докъде са стигнали (последният още не е тръгнал), но за другите два не се знае. В същото време ЕСО ЕАД имат голяма и амбициозна инвестиционна програма, която е записана в Десетгодишния им план. Комисията изобщо не следи какво правят и какво не правят. Същата история е и с НЕК ЕАД. Една Чаира я правят „отзад, отпред“ и т.н. и засега все още не се знае, а това са много – десетки и стотици милиони. Тук не става въпрос за малко милиони. Така че категорично в програмата за 2019 г. Е. Харитоновата настоява да бъдат включени двете дружества.

И. Н. Иванов каза, че неговото предложение е да се върне за доработване представеният материал - Графици за извършване на планови проверки, като бъде допълнен с дружества, съобразно проведената дискусия. Категорично трябва да се включат НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД. Това че в продължение на вече три години те не са проверявани, дори ще създаде усещане...

Е. Харитоновата каза, че те въобще не са проверявани.

С. Тодорова каза, че са приемани в графици, отлагани за следващата година, приемани в графици, отлагани за следващата година поради неизпълнение и накрая – забравени.

И. Н. Иванов отново подчерта, че категорично трябва да се включат и трябва да бъдат на първо място, защото в противен случай ще се създаде впечатление, че има неравноправно третиране на държавните дружества от БЕХ ЕАД и трите електроразпределителни дружества. Второ, да бъде двуседмичен срокът, в който трябва да бъде коригиран материалът. В този двуседмичен срок със спешна кореспонденция с дружествата, които са проверявани 2018 г., да се включи отчет за изпълнение на задължителните указания, които са дадени в съответните констативни протоколи, и доклади, които ги придружават.

А. Йорданов каза, че слушайки дискусията, има един уточняващ въпрос по отношение на включването на НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД в графика. Да се конкретизира какво в НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД ще се проверява, защото все пак Комисията трябва да си дава сметка, че и откъм възможни човеко-часове има някакво административно ограничение като капацитет. Да не се получи така, че да се проверяват НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД цяла година, а догодина да се задава въпрос защо другите три точки от плана не са изпълнени.

И. Н. Иванов предложи да се направи тематично, както е проверката на инвестиции в трите ЕРП-та. Това да се провери за НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, още повече Е. Харитоновата е повдигнала именно този въпрос. Вярно е, че цялостна проверка на двете дружества ще отнеме голям ресурс от човеко-часове. Нека да се направи точно това, което се прави в първото шестмесечие, което се прави за трите ЕРП-та.

С. Тодорова каза, че през годината трябва да се докладва, да се дава информация, кои проверки изостават, по какви причини изостават, защото това се повтаря всяка година. Всяка година се прехвърлят проверки от едната в другата година. Ако се приемат още две дружества, ще се каже, че това, което е от 2018 г., е било много обемисто и затова нищо друго не е изпълнено ... и така ще си останат нещата. Трябва да има информация - защо и по какви причини. Специално за топлофикациите – тук има служители, които С. Тодорова вижда два пъти в годината на заседание да докладват някоя жалба. Какво правят тези хора? Ако трябва, инженери от Топлоенергетика могат да участват в проверките в Електросектора, практически няма разлика при проверяване на инвестиции. С. Тодорова е на мнение, че има хора, които си живеят много спокойно. Да не се говори за ресурс. Да, има такива, които са по-натоварени, но специално в Топлосектора, там всичко е много лежерно.

И. Н. Иванов каза, че това означава, че може да се разшири списъкът на топлофикационните дружества, които ще бъдат проверявани, защото тук са само три.

С. Тодорова обясни, че е искала да каже друго. Не е нужно да се правят сто проверки за една година.

И. Н. Иванов предложи ръководството на дирекцията да вземе решение кои служители и експерти да участват във всяка една от проверките. Разполагат с всички експерти в еднаква степен, така че могат да ги включват. Няма проблем.

Е. Харитоновата каза, че категорично настоява да се направи тази година проверката на „Топлофикация Русе“ ЕАД.

С. Тодорова каза, че това е много хубаво – членовете на Комисията все пак настояват, ако нещо експертите не са свършили, да бъдат така добри да го свършат.

Е. Харитоновата обясни защо настоява. ТЕЦ Русе се явява на търговете на ЕСО ЕАД за студен резерв с някакви цени. Печели търговете и после, когато се активира студеният резерв, се разбира, че не може да тръгне. Това им е задължение в лицензията. След като се явяват на тези търгове, те имат някаква готовност. Е. Харитоновата каза, че това е чисто техническа забележка.

А. Йорданов каза, че доколкото си спомня, последният въпрос, който е поставила Е. Харитоновата, е бил проверяван именно във връзка с невъзможността ТЕЦ-ът да осигури

в съответния срок резерва. Установило се е какво договорно задължение имат, какви възможности ...

И. Н. Иванов уточни, че е било през февруари 2017 г.

Е. Харитонова каза, че миналата година пак е станало така.

А. Йорданов попита защо се очаква нещо различно да се случи. Най-вероятно причините се повтарят. Ще се провери, но това означава ли, че трябва да се изключат трите ЕРП-та от обхвата на проверките, защото са начертани още три-четири?

Е. Харитонова обясни, че ТЕЦ Русе е включен, но се прехвърля всяка година.

Д. Кочков попита двуседмичният срок касае ли т.2 за предоставяне на резултатите от изпълнение на задължителните указания или касае само първата част.

И. Н. Иванов каза, че както го е формулирал – касае, защото иначе допълването с тематични проверки за НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД не изисква две седмици. Ако дирекцията изпратят (председателят още днес е готов да разпише) писма до проверяваните дружества и изискат в тридневен срок те да представят отчет за изпълнение на задължителните указания, които са дадени, след това в рамките на една седмица да бъде изработен променен доклад и да се представи на Комисията. Предвидено е проверките да започнат м. март, т.е. трябва през февруари този график да се гласува. Председателят каза, че е разбрал причината Д. Кочков да постави този въпрос, но мисли, че това трябва да се направи максимално бързо. Самите дружества в тридневен срок би трябвало да отговорят. Организацията на събирането на информация е въпрос, който трябва да реши самата дирекция.

П. Младеновски каза, че информацията я имат.

И. Н. Иванов каза, че тогава двуседмичният срок е достатъчен.

П. Младеновски каза, че могат да я представят и в по-кратък срок.

И. Н. Иванов обясни, че ако се представи по-рано, веднага след това ще се насрочи заседание при спазване на другите процедури за предоставяне на материала два дни по-рано за разглеждане на членовете на Комисията.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване предложението за връщане на доклада за повторно разглеждане.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Връща за доработване доклад относно Графици за извършване на планови проверки на дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г. съгласно указанията на Комисията.

2. В двуседмичен срок коригираният доклад да бъде представен за разглеждане на заседание на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за

произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-48 от 24.01.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротурбобор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на**

електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като

единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (**ДВГ**) или с газови турбини (**ГТ**); 2) турбогенератори (**ТГ**) или комбинирани парогазови цикли (**КПГЦ**). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или**

крайните снабдители (КС), съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че след 01.09.2018 г. обстоятелствата наложиха КЕВР да издава две месечни решения за един и същи месечен период на производство. В отделено (по-ранно от настоящото) решение на КЕВР за същия период на производство, са разгледани дружествата и/или централите, които получават компенсации на основание чл. 162а от ЗЕ, поради изискване на ФСЕС по технологични съображения свързани с изплащането на компенсациите – не по-късно от 19-то число на следващия месец на производството. Принципно за второто решение на КЕВР относно същия период на производство са дружествата и/или централите, на които се изкупува нетната електрическа енергия от ВЕКП съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, като към тях се прибавят и онези, които би трябвало да влязат в първото решение, но е невъзможно това да стане до поставения срок от ФСЕС поради някакви причини – късно подадено заявление, или наложила се допълнителна кореспонденция при неточности в документацията им. През разглеждания период на производство от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. има такъв случай с централа, която е с инсталирана електрическа мощност над 4 MW, но поради наложила се допълнителна кореспонденция, се разглежда в настоящия доклад, заедно с всички останали, които са с инсталирана електрическа мощност под 4 MW. Те са следните:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. „Белла България“ АД;
6. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
7. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
8. ЧЗП „Румяна Величкова“;
9. „Овердрайв“ АД;
10. „Овергаз Мрежи“ АД;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
12. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
13. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
14. „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
15. „Инертстрой-Калето“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:

16. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ
КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):**

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 11.01.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.12.2018 до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **928,971 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **928 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **928 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW_e;**

• В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
----------------------------	-------

Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 208 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,20%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	928,580	няма	928,580	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **76,620 MWh**;
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 4,700 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1049,270	1049,270	–	–
Електрическа енергия	MWh	1005,200	1005,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2421,715	2421,715	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1049,270 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

1005,200 MWh – 76,620 MWh = **928,580 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1005,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1005,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **928,580 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	365,282	0	няма	няма	няма	няма	365,282	365,391	365	0,391
12/2018	928,580	0	няма	няма	няма	няма	928,580	928,971	928	0,971

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **928 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени **928 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **928 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 14.01.2019 г., с приложения за

издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **4,505 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **4 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **4 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,20%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,43%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4,505	няма	4,505	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 20,611 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50,700	50,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	25,116	25,116	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86,949	86,949	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **50,700 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

25,116 MWh – 20,611 MWh = **4,505 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25,116 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25,116 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4,505 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	5,684	0	няма	няма	няма	няма	5,684	6,260	6	0,260
12/2018	4,505	0	няма	няма	няма	няма	4,505	4,765	4	0,765

• От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **4 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 4 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 4 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 14.01.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **2055,404 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **2056 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **2056 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,0%;
 - топлинна ефективност 42,6%;
 - обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,13%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,97%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2055,404	няма	2055,404	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **193,596 MWh**;
 - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,747 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря на Регламента**;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря на Регламента**;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2010,000	2010,000	—	—
Електрическа енергия	MWh	2249,000	2249,000	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5451,012	5451,012	—	—

- Потребена топлинна енергия: **5815,583 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5173,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2249,000 \text{ MWh} - 193,593 \text{ MWh} = \mathbf{2055,404 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2249,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2249,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2055,404 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	1649,560	0	няма	няма	няма	няма	1649,560	1649,798	1649	0,798
12/2018	2055,404	0	няма	няма	няма	няма	2055,404	2056,202	2056	0,202

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про

Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **2056 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 2056 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 2056 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

4. „Топлофикация-ВТ“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 14.01.2019 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **2063,353 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **2063 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **2063 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e.**

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;

- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,27%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2063,353	няма	2063,353	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **16,991 MWh**;
 - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 287,147 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2570,000	2570,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2080,344	2080,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6128,599	6128,599	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4267,221 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{ппк}} = 3968,000 \text{ MWh}$).

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

2080,344 MWh – 16,991 MWh = 2063,353 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2080,344 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2080,344 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2063,353 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	1773,270	0	няма	няма	няма	няма	1773,270	1774,226	1774	0,226
12/2018	2063,353	0	няма	няма	няма	няма	2063,353	2063,579	2063	0,579

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **2063 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **2063 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **2063 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

5. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби

на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-8 от 14.01.2019 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **696,966 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **697 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **697 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;

- за производство на водна пара 0,545 MW_t;

- електрическа ефективност 37,1%;

- топлинна ефективност 48,4%;

- обща ефективност 85,5%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,59%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,27%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	696,966	няма	696,966	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 20,757 MWh;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	770,667	770,667	–	–
Електрическа енергия	MWh	717,723	717,723	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1981,913	1981,913	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1016,443 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 246,000 \text{ MWh}$);

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$717,723 \text{ MWh} - 20,757 \text{ MWh} = \mathbf{696,966 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **717,723 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **717,723 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **696,966 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването

към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	632,538	0	няма	няма	няма	няма	632,538	633,389	633	0,389
12/2018	696,966	0	няма	няма	няма	няма	696,966	697,355	697	0,355

• От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **697 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 697 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 697 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

6. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.01.2018 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **333,152 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **333 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **333 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
– номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
– електрическа ефективност 38%;
– топлинна ефективност 50%;
– обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,73%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,41%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	333,152	няма	333,152	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **32,348 MWh**;
– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	475,000	475,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	365,500	365,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	980,438	980,438	–	–

- Потребена топлинна енергия: **257,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$365,500 \text{ MWh} - 32,348 \text{ MWh} = \mathbf{333,152 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **365,500 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **365,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **333,152 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	277,689	0	няма	няма	няма	няма	277,689	278,058	278	0,058
12/2018	333,152	0	няма	няма	няма	няма	333,152	333,210	333	0,210

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м.

11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **333 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 333 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 333 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

7. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 11.01.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **80,209 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **80 бр.**;

- Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **80 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е

била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,60%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,09%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	80,209	няма	80,209	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **226,791 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	368,000	368,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	307,000	307,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	807,401	807,401	–	–

- Потребена топлинна енергия: **368,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 190,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$307,000 \text{ MWh} - 226,791 \text{ MWh} = 80,209 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $307,000 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $307,000 \text{ MWh}$;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на $80,209 \text{ MWh}$;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	34,534	0	няма	няма	няма	няма	34,534	34,620	34	0,620
12/2018	80,209	0	няма	няма	няма	няма	80,209	80,829	80	0,829

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **80 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **80 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **80 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на

електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

8. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по БУЛСТАТ 131283540, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 09.01.2019 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **194,000 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – няма записан брой сертификати;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – няма записан брой сертификати.

С писмо вх. № Е-ЗСК-28 от 23.01.2019 г. в КЕВР дружеството е внесло нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като е допуснало техническа грешка в тази приложена първоначално към заявлението. Работната група е взело предвид новата справка за разглеждането по-нататък.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,4%;
 - топлинна ефективност 42,8%;

– обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 439 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,94%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	194,180	няма	194,180	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 0,220 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	201,000	201,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	194,400	194,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	487,880	487,880	–	–

- Потребена топлинна енергия: **201,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$194,400 \text{ MWh} - 0,220 \text{ MWh} = \mathbf{194,180 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **194,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **194,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **194,180 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	141,000	0	няма	няма	няма	няма	141,000	141,340	141	0,340
12/2018	194,180	0	няма	няма	няма	няма	194,180	194,520	194	0,520

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **194 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 194 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 194 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

9. „Овердрайв“ АД

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-32 от 14.01.2019 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **61,932 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **62 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **62 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
- Когенераторът е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,50%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,50%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	61,932	няма	61,932	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 18,312 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	104,317	104,317	–	–
Електрическа енергия	MWh	80,244	80,244	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	235,107	235,107	–	–

- Потребена топлинна енергия: **104,317 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

80,244 MWh – 18,312 MWh = **61,932 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,244 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,244 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **61,932 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	47,459	0	няма	няма	няма	няма	47,459	47,760	47	0,760
12/2018	61,932	0	няма	няма	няма	няма	61,932	62,692	62	0,692

• От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **62 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 62 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 62 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

10. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-35 от 16.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **75,316 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **75 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **75 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
 - електрическа ефективност 36,80%;
 - топлинна ефективност 50,70%;
 - обща ефективност 87,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 322 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,44%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,60%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	75,316	няма	75,316	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 6,896 MWh;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,116 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	131,000	131,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	82,212	82,212	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	233,184	233,184	–	–

- Потребена топлинна енергия: **169,678 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 105,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$82,212 \text{ MWh} - 6,896 \text{ MWh} = \mathbf{75,316 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,212 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,212 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **75,316 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	73,074	0	няма	няма	няма	няма	73,074	74,037	74	0,037
12/2018	75,316	0	няма	няма	няма	няма	75,316	75,353	75	0,353

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД

съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **75 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 75 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 75 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 08.01.2019 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **2703,144 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **2703 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **2703 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- 1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG

140 . Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L”, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,4°C	2,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,04%	50,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,12%	79,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,64%	18,25%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2703,144	няма	2703,144	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **141,849 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и на цялата централа, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2185,377	2185,377	–	–
Електрическа енергия	MWh	2191,857	2191,857	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5676,163	5676,163	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	689,421	689,421	–	–
Електрическа енергия	MWh	653,136	653,136	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1693,196	1693,196	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2874,798	2874,798	–	–
Електрическа енергия	MWh	2844,993	2844,993	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7369,359	7369,359	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2874,798 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2844,993 \text{ MWh} - 141,849 \text{ MWh} = \mathbf{2703,144 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2844,993 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2844,993 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2703,144 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	1972,752	0	няма	няма	няма	няма	1972,752	1973,086	1973	0,086
12/2018	2703,144	0	няма	няма	няма	няма	2703,144	2703,230	2703	0,230

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **2703 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2703 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 2703 бр.– сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

12. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **08.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **434,278 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **434 бр.;**

- Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **434 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,44%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	434,278	няма	434,278	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 22,901 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	455,827	455,827	–	–
Електрическа енергия	MWh	457,179	457,179	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1170,716	1170,716	–	–

- Потребена топлинна енергия: **455,827 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

457,179 MWh – 22,901 MWh = **434,278 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **457,179 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **457,179 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **434,278 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	724,498	0	няма	няма	няма	няма	724,498	724,679	724	0,679
12/2018	434,278	0	няма	няма	няма	няма	434,278	434,957	434	0,957

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **434 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 434 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 434 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh

електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

13. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **14.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1196,502 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Електроразпределение Север“ АД – **1196 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: няма записано количество.

Забележка: Лиценз за краен снабдител на С/И България има „Енерго-Про Продажби“ АД.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 218 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,54%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1196,502	няма	1196,502	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **59,825 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1396,200	1396,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1256,327	1256,327	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3013,122	3013,122	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1396,200 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1256,327 \text{ MWh} - 59,825 \text{ MWh} = \mathbf{1196,502 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1256,327 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1256,327 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1196,502 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	1168,636	0	няма	няма	няма	няма	1168,636	1168,834	1168	0,834
12/2018	1196,502	0	няма	няма	няма	няма	1196,502	1197,336	1197	0,336

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **1197 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1197 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1197 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

14. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **17.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“

АД, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **34,643 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **34,767 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **34,767 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;

- електрическа ефективност 35,35 %;

- топлинна ефективност 47,51 %;

- обща ефективност 82,86 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 116 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,59%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,38%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34,643	няма	34,643	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1,746 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за производство = 3,785 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50,944	50,944	–	–
Електрическа енергия	MWh	36,389	36,389	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	102,036	102,036	–	–

- Потребена топлинна енергия: **50,944 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

36,389 MWh – 1,746 MWh = 34,643 MWh – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **36,389 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **36,389 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **34,643 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	17,521	0	няма	няма	няма	няма	17,521	18,124	18	0,124
12/2018	34,643	0	няма	няма	няма	няма	34,643	34,767	34	0,767

• От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **34 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **34 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **34 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

15. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **14.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1422,289 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1422 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,40 %;
 - топлинна ефективност 42,80 %;
 - обща ефективност 86,20 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,56%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,74%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1422,289	няма	1422,289	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **43,860 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1486,700	1486,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1466,149	1466,149	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3533,853	3533,853	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1486,700 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1466,149 \text{ MWh} - 43,860 \text{ MWh} = 1422,289 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1466,149 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1466,149 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1422,289 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2018	1120,671	0	няма	няма	няма	няма	1120,671	1120,899	1120	0,899
12/2018	1422,289	0	няма	няма	няма	няма	1422,289	1423,188	1423	0,188

- От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“

АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец декември 2018 г. са в размер на **1423 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 1423 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1423 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

16. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **10.01.2019 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 174 217,1956 MWh в т.ч. **74 847,425** от енергиен блок № 1, работил в топлофикационен режим;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени общо за ФСЕС: 3500,286 MWh – **3500 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): няма записана цифрова стойност;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват

изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-1 – за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, захранвана с пара от енергиен котел със стационарен номер 1.

– **ТГ-1 е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	12 235 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	35,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,49%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	74 847,425	74 847,425	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 174 217,196 MWh (от трите инсталации). В конкретния случай 74 847,425 е само електрическата енергия от ТГ-1 подадена към ЕПМ по електропровод 110 kV.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенератора на инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходния електромер цитиран в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **11 233,570 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,316 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9633,000	9633,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	86 080,995	4025,631	–	82 055,364
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	271 110,400	17 073,660	–	254 036,740

• Потребена топлинна енергия: **9633,000 MWh**.

• В Алгоритъма за 2018 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД е записана следната „Забележка“ на стр.5:

„Забележка: Топлинната енергия, която се ползва за отопление на помещенията (работни и/или битови) , намиращи се в централата ТЕЦ „Бобов дол“ се счита за комбинирана полезна топлинна енергия, но при осигурено измерване и отчитане.“

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия на инсталация ТГ-1:

ВЕКП_{бруто} = **4 025,631 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$4\,025,631 / 86\,080,995 = 0,046765631$ (4,68%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $11\,233,570 \times 0,046765631 = 525,345$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$4\,025,631 \text{ MWh} - 525,345 \text{ MWh} = \mathbf{3500,286 \text{ MWh}}$ – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Тъй като няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, следователно цялата е подадена по ЕПМ (110 kV):

– ЕПМ (110 kV): **3500,286 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (74 847,425 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-1, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване,

количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **4025,631 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация: ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4025,631 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3500,286 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма
12/2018	3500,286	0	3500,286	3500,286	3500	0,286	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 12/2018 г. следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **3500 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 3500 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3500 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 16 заявления. Всички са разгледани, особени проблеми не е имало. Д. Дянков обърна внимание, че за първи път се издава сертификат на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД. Дружеството е останало от първия доклад, който е бил за топлофикациите с инсталирана мощност над 4 MWh, но са имали малък проблем с приложените документи към заявлението. Наложило се е работната група да изпрати допълнително писмо. Получени са всички материали. При тях има особеност, която се съдържа в една забележка в алгоритъма. Топлинната енергия, която се ползва за отопление на помещенията, работни или битови, намиращи се в централата „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, се счита за комбинирана полезна топлинна енергия, но при осигурено измерване и отчитане. Това е особеността при тях. От V-ти пароотбор (само той е регулируем) се взима топлинната енергия. Първи турбогенератор е работил комбинирано м. декември. От него при 74 847,425 MWh изработена електрическа енергия се признават

само 3 500 MWh за комбинирано. Заявлението е подадено така, което отговаря на истината, отговаряща на топлинния товар.

Работната група предлага следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката Комисията да издаде сертификати за произход на стока електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ, за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Е. Хаританова зададе въпрос във връзка с „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД. Когато им е дадена лицензия за комбинирано производство, Е. Хаританова има спомен, че е ставало въпрос за III блок.

И. Александров отговори, че в лицензията не е уточнен блокът. Дава се лицензия за един блок, тъй като и трите блока имат регулируем V-ти парогенератор и те са в общ колектор. Би могло да се използва топлинна енергия, по смисъла на Наредбата – полезна топлина, и от трите блока. В случая, в този месец е работил първи блок.

И. Н. Иванов установи, че няма други въпроси и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ДЕКЕМВРИ 2018 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 208 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1049,270 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1049,270 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1005,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-12-18/000000001
до № ЗСК-1-12-18/000000928.

2. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25,116 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;

„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-12-18/000000001
до № ЗСК-3-12-18/000000004.

3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2010,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5815,583 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2249,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-12-18/000000001
до № ЗСК-4-12-18/000002056.

4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2570,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4267,221 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2080,344 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-12-18/000000001
до № ЗСК-6-12-18/0000002063.

5. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 770,667 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1016,443 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 717,723 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,10%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-12-18/000000001
до № ЗСК-8-12-18/000000697.

6. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 475,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 365,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,73%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-12-18/0000000001 до № ЗСК-10-12-18/000000333;

7. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 368,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 368,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 307,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-12-18/0000000001 до № ЗСК-27-12-18/000000080;

8. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 439 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 201,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 201,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 194,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-12-18/000000001
до № ЗСК-28-12-18/000000194.

9. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 104,317 MWh;
- потребена топлинна енергия: 104,317 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 80,244 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-12-18/000000001
до № ЗСК-32-12-18/000000062.

10. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 322 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 131,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 169,678 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 82,212 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 91,44%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-12-18/000000001 до № ЗСК-32-12-18/000000075.

11. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2874,798 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2874,798 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2844,993 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,64%; ДВГ2: 18,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%; ДВГ2: 79,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-12-18/000000001 до № ЗСК-37-12-18/000002703.

12. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 455,827 MWh;
- потребена топлинна енергия: 455,827 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 457,179 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-12-18/000000001
до № ЗСК-44-12-18/000000434.

13. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 218kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1396,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1396,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1256,327 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-12-18/000000001
до № ЗСК-43-12-18/000001197.

14. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 116 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50,944 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50,944 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 36,389 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-12-18/000000001
до № ЗСК-45-12-18/000000034.

15. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1486,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1486,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1466,149 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,74%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-12-18/000000001 до № ЗСК-46-12-18/000001423;

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

3. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 210 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 12 235 kcal/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9633,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9633,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4025,631 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 18,49%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 35,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-12-18/000000001 до № ЗСК-47-12-18/0000003500;

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа писмо с искане за **поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-2 от 17.01.2019 г., относно издадени на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода от 01.12.2018 до 31.12.2018 г. и доклад с вх. № Е-Дк-49 от 24.01.2019 г., установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм., бр. 103 от 13.12.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Във връзка с открита очевидна фактическа грешка в диспозитива на Решение № С-2 от 17.01.2019 г. (Решението), относно издадени на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД електронни сертификати за произход, за периода от 01.12.2018 до 31.12.2018 г., КЕВР се самосезира за следното:

В диспозитива на Решението (стр. 68-69), в реквизита на електронния сертификат за „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, при изписване на уникалните идентификационни номера (УИН) на електронните сертификати за произход е записано, че са издадени номера от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007894 (равняващи се на 7894 бр. сертификата), вместо правилно изчисления брой (7849 бр.) в мотивите, което означава, че реалните номера, съгласно издадения брой сертификати, трябва да са от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849. Т.е. записан е т.нар. „огледален образ“ на единиците и десетиците, поради което се е получила разлика от 45 бр. сертификата. Следва да се има предвид, че фактическата грешка е само в диспозитива на Решението, тъй като не само в мотивите, но и в Регистъра на сертификатите, те са записани с верния брой и верните уникални идентификационни номера.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, е установено следното:

В диспозитива на горесцитираното решение на КЕВР (стр. 68-69) са записани следните реквизити за „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

4. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8452,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 673,975 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8250,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,87%; ДВГ2: 20,24%; ДВГ3: 24,31%; ДВГ4: 21,98%; ДВГ5: 20,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,60%; ДВГ2: 80,82%; ДВГ3: 86,13%; ДВГ4: 82,37%; ДВГ5: 81,77%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007894.

С оглед на гореизложеното, могат да се направят следните изводи:

1. Броят сертификати, в размер на **7849 бр.**, е изчислен и посочен **правилно** в **мотивите** на Решение № С-2 от 17.01.2019 г., като същият брой **вярно** е отразен и в **Регистъра** на сертификатите за цитирания период.

2. Фактическа грешка е допусната при отразяването на горепосочения брой сертификати в **диспозитива** на Решение № С-2 от 17.01.2019 г., където е записано:

„За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007894“ – т.е. тези уникални идентификационни номера на сертификати са записани с 45 бр. повече от вярно записаните в мотивите и Регистъра на сертификатите 7849 бр.

Решение № С-2 от 17.01.2019 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ и чл. 21, ал. 3 от Административно-процесуалния кодекс (АПК).

Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи - правилата на АПК.

Във връзка с изложеното следва да се има предвид, че ЗЕ не съдържа разпоредби, уреждащи отношенията при допусната фактическа грешка в административния акт и издаден въз основа на него документ, с оглед на което при наличие на такава хипотеза, приложим е общият режим, уреден в АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК органът издал административния акт може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като кодексът не регламентира срок за поправката. Видно е, че в конкретния случай е налице допусната техническа грешка, като поправянето на тази грешка от административния орган издал акта – КЕВР, предполага разкриване на вече формираната действителна воля, обективизирана в мотивите на горесцитираното решение на регулаторния орган, а не изменение по същество на съдържанието на издадения административния акт. Съгласно правната теория и практика, след такова поправяне първоначалният индивидуален административен акт и решението за поправяне на грешката образуват едно цяло – поправения индивидуален административен акт. Издаденият въз основа на поправения административен акт удостоверителен документ – сертификатите за произход на електрическата енергия, следва да бъдат преиздадени с коригираните данни.

Изказвания по т.4.:

Докладва Д. Дянков, който обясни, че броят на сертификатите е изчислен правилно, електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство в мотивите правилно са записани в регистъра на сертификатите, но в диспозитива на решението се е получил огледален образ на десетиците и единиците. Вместо 7 849 е записано 7 894. Тази грешка трябва да се поправи в диспозитива.

И. Н. Иванов каза, че последните две цифри са разменени.

Д. Дянков прочете решението:

1. На основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилник за дейността на Комисия за

енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията да обсъди и приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 62, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, Комисията да приеме решение, с което да поправи очевидните фактически грешки в реквизитите на електронния сертификат за произход на тока електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и да преиздаде сертификати с нови уникални идентификационни номера от

№ ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849.;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да бъде уведомено за взетото решение.

И. Н. Иванов отбеляза, че в доклада е записано информацията да бъде публикувана..., а в проекта на решението не е записано като т.3. Председателят попита защо отсъства там. Това е част от решението, а го има само в доклада.

Д. Дянков каза, че ще бъде добавено.

И. Н. Иванов каза, че трябва да се запише така, както е докладвано устно.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-2 от 17.01.2019 г, като относно „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД в диспозитива на решението, следва да се чете: – „За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849“.

II. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

III. Информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да бъде уведомено за взетото решение.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор

на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 23.01.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-179 от 05.12.2018 г. на председателя на Комисията.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 5 от 17.01.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.01.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, организиране на пазара на електрическа енергия; инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; консултации, търговско представителство и посредничество; комисионни и спедиционни сделки, както и всякакъв вид търговска дейност, която не е забранена със закон, като дейността ще се осъществява в страната и чужбина.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Ивелина Петрова Димитрова, Кирил Антонов Кирилов и Златка Спасова Борисова. Представител на дружеството е Ивелина Петрова Димитрова.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 лева и е изцяло внесен. Със записани акции са, както следва: Ивелина Петрова Димитров с 40 000, „Европейска търговия с енергия“ АД – 5 000, Лампрос Бутскос с 5 000. Всяка акция е с номинална стойност 1 лв.

Предвид горното, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му

е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 15.07.2022 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код 32X001100101143Y и към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис, намиращ се в търговски обект № 996, представляващ двуетажна административна сграда с адрес гр. София, ул. „Атанас Далчев“ между блок 93 и блок 96, като в тази връзка е представен договор за наем от 06.07.2018 г., сключен със застрахователно акционерно дружество „ОЗОК ИНС“ АД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежавани материални ресурси, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило също и копие от договор за наем на моторно превозно средство от 01.10.2018 г., сключен с „Глобал Експрес“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

Стабилизиране и непрекъснатост на електрическото захранване – UPS-Powerware 3000 VA;

Операционна система Microsoft Windows Server2008/2012, с антивирусна защита Avast Antivirus 2018 и рутер MikroTik CRS326;

4 бр. работни станции, включващи 4 бр. мишки и клавиатури;

3 бр. преносими компютри Lenovo и 1бр преносим компютър HP;

4 бр. Deer Cool охладител за лаптоп;

Принтер – Herox WorkCentre 3025N;

Сървър за електронна поща с операционна система CentOS 7 с осигурена криптирана защита.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е приложило копия от договори за покупко-продажба на изброените по-горе компютърно оборудване и софтуерни лицензии и услуги с „Стантек“ ЕООД от 08.10.2018 г., както и протокол за временно ползване със ЗАД „ОЗОК ИНС“ АД от 12.11.2018 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6917 от 16.11.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно

договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна комбинирана група“:

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от изпълнителен директор. Представени са договор за възлагане на управлението, доказателства за професионалния опит и квалификацията на персонала, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служители на дружеството. Представена е също така и справка от Националната агенция по приходи за нает персонал от 22.11.2018 г.

Видно от представена организационна структура, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

Главен счетоводител – организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях. Организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции;

Направление „Търговска администрация“ – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група – администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия с електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с електрическа енергия, докладване на търговски сделки съгласно REMIT, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с електрическа енергия и др.;

Системен администратор – дейността е част от направление „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, необходими за осъществяване на дейността на дружеството; извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежа и др.;

Направление „Търговия с електрическа енергия“ – извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти – участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвяне на предложения на крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на ел. енергия и др.

Направление „Прогнозиране и балансиране“ – прогнозиране и балансиране на клиентски товарови профили от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група; контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на дружеството; проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическата енергия и др.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с

електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“, който обхваща периода 2018 г. – 2022 г., с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. за допълнение на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“ са анализирани представените за периода 2015 г. – 2017 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита загуба за 2015 г. и 2016 г., в размер на 14 хил. лв. и печалба в размер на 37 хил. лв. за 2017 г., като за същата година дружеството няма отчетени данни по отношение на покупко-продажбата на електрическа енергия, а в началото на 2018 г. започва активна дейност по отношение на търговията с електрическа енергия. След извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2015 г. – 2017 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	84,62	89,77	89,99	91,05	91,23
Средна покупна цена	лв./MWh	81,92	86,91	87,08	88,11	88,27
Количества търгувана електроенергия	MWh	1 300 000	1 323 400	1 347 221	1 371 471	1 396 158

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	110 000	118 000	121 235	124 872	127 370
Разходи за продажба на ел. енергия	106 500	115 020	117 320	120 840	123 233
Счетоводна печалба	3 500	3 780	3 915	4 032	4 137
Финансов резултат	2 583	2 790	2 865	2 918	2 977

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 110 000 хил. лв. за 2018 г. да достигнат до 127 370 хил. лв. през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 106 500 хил. лева за 2018 г. да достигнат 123 233 хил. лева през 2022 г.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД очаква печалбата да се увеличи от 2 583 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност до 2 977 хил. лв. през 2022 г.

По отношение на правата и задълженията на дружеството, като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните им цени за MWh за периода 2018 г. – 2022 г., както са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Количества балансираща енергия- излишък	MWh	0	7 279	7 410	7 543	7 679
Количества балансираща енергия- недостиг	MWh	0	6 845	6 601	6 720	6 841
Цена на балансираща енергия- излишък	лв./MWh	0	18,42	18,59	18,70	19,63
Цена на балансираща енергия- недостиг	лв./MWh	0	187,24	188,18	189,49	190,44

В маркетинговия анализ на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изходящ № 0285-64-0155 от 21.11.2018 г. в уверение на това, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност в размер на 2 510 392 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията финансов отчет за 2017 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай че спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и

предложения, формата на данните за потребление и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор

на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България.“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:
„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
22. Т. 3.6.1. се изменя така:
„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“
23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.
24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрза „Наредбата и Правилата за търговия“.
25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.
26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.
27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:
„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“
28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.
29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а абревиатурата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.
30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:
„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;
5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. След като докладът е бил приет от Комисията, същият е бил подложен на открито заседание на 23.01.2019 г. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложеното в доклада на работната група. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 38в, ал. 3, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензията от 2012 г., издадена на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, по начина, подробно описан в проекта на решението.
2. Да одобри бизнес план на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за периода 2018 – 2022 г., приложение към решението и към лицензията от 09.05.2011 г.;
3. Да одобри на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г.

П. Младеновски отбеляза, че има допусната техническа грешка в т.2 в проекта на решение. Посочена е дата на лицензията 09.05.2011 г., а тя е 16.07.2012 г.

И. Н. Иванов обърна внимание, че двете лицензии са с различни номера. Първата е 356, втората е 386.

П. Младеновски потвърди, че номерът на лицензията е сгрешен.

И. Н. Иванов заключи, че и номерът, и датата са сгрешени. Да бъдат коригирани преди даване за подпис, защото се вижда, че е направено небрежно.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, чл. 38в, ал. 3, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с

действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България:“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и

за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрази „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а абревиатурата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“

2. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензия Л-386-15 от 16.07.2012 г.;

3. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-27 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хидроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 23.01.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хидроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-162 от 07.11.2018 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 21.11.2018 г. на заявителя е указано да представи допълнителна информация към заявлението. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 12.12.2018 г. „Хидроенерджи Груп“ ООД е представило изискваните данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-27 от 14.01.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 5 от 17.01.2019 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.01.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Хидроенерджи Груп“ ООД притежава лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 5 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Хидроенерджи Груп“ ООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Хидроенерджи Груп“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 200688940, със седалище и адрес на управление: Република България, област Софийска, община Столична, район Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3.

„Хидроенерджи Груп“ ООД се управлява и представлява от управителя Росен Марианов Маринов. Пълномощник на заявителя в настоящото производство е Галина Тодорова Георгиева.

Размерът на капитала на дружеството е 3300 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в „Хидроенерджи Груп“ ООД са Десислава Андреева Василева с дял от капитала в размер на 330 лв. и Росен Марианов Маринов с дял от капитала в размер на 2970 лв.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Хидроенерджи Груп“ ООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно продължаването на лицензията на „Хидроенерджи Груп“ ООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор

на комбинирана балансираща група“, няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок на лицензията

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед сключените от него дългосрочни договори за доставка на електрическа енергия със срок, по-дълъг от този на издадената му лицензия.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Видно от регистрите на търговските участници, регистрирани като координатори на балансиращи групи, които „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Хидроенерджи Груп“ ООД е регистрирано като търговец с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕИС код „32X001100101037X“ и с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с ЕИС код „32X001100100956Z“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. София, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, по силата на договор за наем от 15.12.2016 г., сключен с „ПЕРЛА ПАРК“ ООД. Дружеството посочва, че офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите. В отделно помещение е монтиран сървър със съпровождащо оборудване и комуникационни връзки.

„Хидроенерджи Груп“ ООД е заявило, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечават чрез използване на следните средства:

- 9 бр. преносими компютри със следните параметри: Dell Vostro 14-5459, 5N7JLD2, CPU Dual Core Intel Core i3-6100U, 2279 MHz, Chipset Intel Sunrise Point-LP, Intel Skylake-U, RAM 3980 MB, HDD SanDisk SD8SB8U256G1122 (256 GB, SATA III), VGA Intel HD Graphics 520, LAN Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 1 бр. преносим компютър Dell Vostro 5468, HTX7ZF2, CPU Dual Core Intel Core i3, 2000 MHz, Chipset Intel Sunrise Point-LP, Intel Skylake-U, RAM 3980 MB, LAN Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 10 бр. монитори DELL SE2416H;
- Мултифункционално устройство RICON Aficio MP I4501;
- Стационарни телефони Alcatel Omni PCX;
- Непрекъсваемо токозахранващо устройство: UPS EATON 5PX 2200I;
- Операционна система: Microsoft Windows 10 Pro;
- Антивирусна защита: ESET Endpoint Protection Standard;
- 2 бр. защитна стена: Cisco Meraki Security Appliance;

- Сървър за електронна поща: sega.superhosting.bg.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Управлението на „Хидроенерджи Груп“ ООД е възложено на управителя на дружеството, който контролира цялостната дейност на дружеството и организира финансово-административната дейност. Търговският директор, подчинен на управителя, отговаря за цялостната оперативна дейност на дружеството, свързана с търговията с електрическа енергия и всички други съпътстващи дейности. Следи стриктно за поставените задачи и цели от управителя, както и заложените параметри в бизнес плана на дружеството. Мениджърът продажби следи за изпълнение на поставените цели и задачи от търговския директор, като работата му се подпомага от експерт продажби и търговски представители. В пряко подчинение на управителя са отдел „Правно-административен“ и отдел „Финансово-счетоводен“. Заявителят посочва, че екипът му е добре подготвен и притежава необходимата квалификация и образователен ценз за изпълнение на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Хидроенерджи Груп“ ООД е представило справка за актуално състояние на действащите трудови договори от Националната агенция по приходите, от която е видно, че в дружеството са наети 15 служители.

Представени са автобиографии и копия от дипломи за завършено образование на управителя на дружеството, както и на експерт търговия в „Хидроенерджи Груп“ ООД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, „Хидроенерджи Груп“ ООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на финансови възможности на „Хидроенерджи Груп“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Хидроенерджи Груп“ ООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, както и годишни финансови отчети за 2016 г. и 2017 г.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 50 000 MWh през 2019 г. до 80 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	76	77	78	79
Средна продажна цена	лева/MWh	84	85	86	87
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	50 000	60 000	70 000	80 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 181 хил. лв. за 2019 г. до 390 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза			
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	4 200	5 100	6 020	6 960
в т.ч. от продажба на електроенергия	4 180	5 070	5 980	6 910
Разходи	3 999	4 822	5 665	6 527
в т.ч. за покупка на електроенергия	3 800	4 620	5 460	6 320
Счетоводна печалба	201	278	355	433
Финансов резултат	181	250	320	390

Към бизнес плана „Хидроенерджи Груп“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 06.12.2018 г. от „БАНКА ПИРЕОС БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Хидроенерджи Груп“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 06.12.2018 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Хидроенерджи Груп“ ООД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. Изготвен е доклад, приет от Комисията и подложен на обсъждане със заинтересованите страни на открито заседание, проведено на 23.01.2019 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените от работната група изводи в доклада. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да продължи срока на лицензията от 16.02.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД;

И. Н. Иванов помоли към т.1 да се допълни, за да остане в протокола, с 10 години.

П. Младеновски прочете: *с 10 години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 16.02.2020 г.;*

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензията от 16.02.2015 г., издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Да одобри на „Хидроенерджи Груп“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Да одобри на „Хидроенерджи Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД, ЕИК № 200688940, със седалище и адрес на управление: Република България, област Софийска, община Столична, район Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 16.02.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Хидроенерджи Груп“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Одобрява на „Хидроенерджи Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2019 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

По т.2. както следва:

1. Връща за доработване доклад относно Графици за извършване на планови проверки на дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

съгласно указанията на Комисията.

2. В двуседмичен срок коригираният доклад да бъде представен за разглеждане на заседание на Комисията.

По т.3. както следва:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ДЕКЕМВРИ 2018 г. на 16 бр. дружества.

По т.4. както следва:

I. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-2 от 17.01.2019 г, като относно „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849“.

II. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007849 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

III. Информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да бъде уведомено за взетото решение.

По т.5. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензия Л-386-15 от 16.07.2012 г.;

3. Одобрява на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г.

По т.6. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД, ЕИК № 200688940, със седалище и адрес на управление: Република България, област Софийска, община Столична, район Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 16.02.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена на „Хидроенерджи Груп“ ООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Хидроенерджи Груп“ ООД бизнес план за периода 2019 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия;

4. Одобрява на „Хидроенерджи Груп“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-50 от 24.01.2019 г. - График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2019 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;

2. Доклад № Е-Дк-48 от 24.01.2019 г. и Решение на КЕВР № С-3 от 31.01.2019 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от 16 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-49 от 24.01.2019 г. и Решение на КЕВР № С-4 от 31.01.2019 г. - поправка на фактическа грешка в Решение № С-2 от 17.01.2018 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за периода на производство от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.;

4. Решение на КЕВР № И1-Л-386 от 31.01.2019 г. - изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД;

5. Решение на КЕВР № И1-Л-433 от 31.01.2019 г. - продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Хидроенерджи Груп“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)