



ПРОТОКОЛ

№ 189

София, 18.10.2018 година

Днес, 18.10.2018 г. от 10:15 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, 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“ 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-878 от 11.10.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-894 от 15.10.2018 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. от 16 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Ели Алексиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-809 от 28.09.2018 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 11.05.2018 г. подадено от „Дъбово Енерджи“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване

сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Цветанка Камбурова, Петя Петрова, Радостина Методиева,
Ели Алексиева и Радослав Райков

4. Проект на решение за даване на задължителни указания относно заявление вх. № Е-14-07-18 от 13.12.2014 г., подадено от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен” и на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов,
Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Лозенец, кв. „Витоша“, бул. „Симеоновско шосе“ № 110Б, партер.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1278, район Сердика, кв. „Бенковски“, ул. „Оралица“ № 29.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Милен Трифонов, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 123014420, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Казанлък, гр. Казанлък 6100, ул. „Цар Освободител“ № 42.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие по отношение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД, ЕИК 112107477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Белово 4470, ул. „Яденица“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

14. Акт за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, ЕИК 111037645, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Берковица 3500, ул. „Антон Страшимиров“ № 2.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

15. Акт за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

16. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

17. Доклад с вх. № О-Дк-392 от 15.10.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Белъова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-878 от 11.10.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

Със заповед № 3-Е-127 от 14.09.2018 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за плановите проверки за 2018 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да

извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Ситигаз България“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 131285259 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4.

Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ.

Дружеството се представлява от Бруно Тани.

Капиталът на „Ситигаз България“ ЕАД е в размер на 60 000 000 лв. Единоличен собственик на капитала е Група Дружества Газ Римини АД, Италия.

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Габрово, ул. „Орловска“ № 27, в присъствието на г-н Александър Кожухаров - член на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД.

Проверката обхваща периода **февруари 2012 г. - август 2018 г.**

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдения бизнес план за периода 2012-2016 г., съгласно решение № ТПрГ-1 от 26.01.2012 г. и одобрения бизнес план за периода 2017-2021 г., съгласно решение № БП-59 от 30.11.2016 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Габрово.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензии, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Ситигаз България“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово. Лицензиите са със срок от 35 години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности от негово име и за негова сметка.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Габрово

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периодите 2012 г.-2016 г. и 2017 г.-2021 г., „Ситигаз България“ ЕАД е изградило ГРМ в гр. Габрово и в селата Враниловци и Поповци, както следва:

таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2012	52 259	40 063	-12 196	77%
2013	27 712	9 831	-17 881	35%

2014	28 502	9 941	-18 561	35%
2015	37 077	4 165	-32 912	11%
2016	18 297	3 666	-14 631	20%
2017	4 806	8 317	3 511	173%

През 2018 г. (до м. август) са изградени 3 990 л.м. газопроводи и отклонения.

Съгласно издадената на дружеството лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил договор за доставка на природен газ с общественния доставчик „Булгаргаз“ ЕАД.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката на дружеството са издадени 6 бр. разрешения за ползване за община Габрово от Дирекция за национален строителен надзор.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, е разработена Процедура за експлоатация на газоразпределителни мрежи, утвърдена от председателя на Съвета на директорите (СД) на „Ситигаз България“ ЕАД, като част от Системата за управление на качеството (СУК). Част от тази процедура е и Инstrukция за експлоатация, обслужване и поддръжане на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях.

„Ситигаз България“ ЕАД води и съхранява, в офиса си в град Габрово, ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: газорегулаторен и измервателен пункт, газоразпределителна мрежа на община Габрово и разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения до консуматори.

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания по години за град Габрово, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за аварията/кратко описание; възстановяване на прекъсването - дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в nm^3 ; засегнати потребители (бр.).

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва: за 2012 г. - няма; за 2013 г. - 8 бр.; за 2014 г. - 5 бр.; за 2015 г. - 1 бр.; за 2016 г. - 28 бр.; за 2017 г. - 18 бр.; до м. август 2018 г. - 14 бр.

Общият брой аварийни прекъсвания за периода на проверката е 74 бр., като най-честите от тях са свързани с: замръзване на остатъчна влага от газопровод във филтъра на регулатор; замръзване на остатъчна влага във филтъра на регулатор в ГРИТ, ГРП/ГЗРП; замръзване на филтър в ГРИТ; нарушаване целостта на газопровод, вследствие на изкопни дейности; скъсване на газопроводно отклонение и отпаднал отсекател на регулатор. Възникналите аварии се отстраняват в сроковете съгласно общите условия на договорите.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания по години за град Габрово, съдържащ: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за прекъсването/кратко описание; възстановяване на прекъсването - дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в nm^3 ; засегнати потребители (бр.). За периода на проверката е регистрирано едно планово прекъсване през 2017 г. свързано със строителни дейности по обходен път на гр. Габрово, поради което е променена дълбочината на газопровода. Продължителността на прекъсването е била 15 мин., като засегнатите 19 битови клиенти са били уведомени предварително по телефона.

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ, съгласно разработените от дружеството „Методика за определяне на концентрацията на количеството одорант в природния газ в ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД“ и „Процедура за поддръжане на Одориращите станции“. В изпълнение на тези вътрешни документи се

изготвят протоколи от измерване на количеството одорант в определени крайни точки в гр. Габрово.

ГРМ, собственост на „Ситигаз България“ ЕАД, е изградена от полиетиленови тръби с висока плътност. Стоманен е газопроводът от АГРС Севлиево до гр. Габрово (29 км.), за който се извършва електрохимична защита. На тримесечие се извършва измерване на стойностите на катодната защита, като това се удостоверява с протокол.

Служители на дружеството извършват обходи на газопроводите по маршрутни карти, веднъж на три месеца, съгласно график, утвърден от техническия директор на дружеството.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Ситигаз България“ ЕАД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Представена е книга за провеждане на инструктажите в офиса в град Габрово, която се води редовно.

Дружеството е изготвило Аварийен план на „Ситигаз България“ ЕАД, утвърден от техническия директор. Аварийният план включва газоразпределителната мрежа и всички спирателни и регулиращи съоръжения, монтирани на територията на община Габрово.

От председателя на Съвета на директорите на дружеството е утвърден списък с необходимите материални запаси, необходими за функционирането на мрежата. Дружеството разполага със склад в гр. Габрово на ул. „Орловска“ № 55. Лицензираната територия се обслужва от три сервизни автомобили, два от които работят на природен газ.

Дружеството има разработен План за управление на дейностите по екология, здраве и сигурност в „Ситигаз България“ ЕАД, утвърден от председателя на Съвета на директорите.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти в град Габрово на ул. „Орловска“ № 27, който беше посетен в хода на проверката.

„Ситигаз България“ ЕАД има сключен договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите на дружеството е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. С „Банка ДСК“ ЕАД и „Уникредит Булбанк“ АД има сключени договори за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Ситигаз България“ ЕАД. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане.

Дружеството разполага с телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата му.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и информация в центъра за работа с клиенти.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Организационната структура на „Ситигаз България“ ЕАД включва: Съвет на директорите, Дирекция маркетинг и продажби, Технически директор и строителен надзор, Ръководител на технически контрол по качеството, Личен състав и гл. счетоводител. В регионалния офис Габрово служителите са четирима - ръководител на офиса, двама маркетинг специалисти и специалист експлоатация.

„Ситигаз България“ ЕАД работи съгласно утвърдени от Комисията Показатели за качество на газоснабдяването.

Съгласно условията на издадените лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Разработена е система за приемане и обработка на жалби – това е описано в процедурата „Вътрешни и външни

комуникации, процеси свързани с клиента“ (като част от СУК). „Ситигаз България“ ЕАД поддържа регистър на постъпилите жалби на клиенти, който съдържа: вх. номер; дата; жалбоподател, адрес; описание на жалба/оплакване; отговор.

Съгласно представената справка за периода на проверката са постъпили жалби, както следва: за 2012 г. - няма; за 2013 г. - няма; за 2014 г. - 3 бр.; за 2015 г. - няма; за 2016 г. - 1 бр.; за 2017 г. - 1 бр. и за 2018 г. (до м. август) - 3 бр. Всички получени жалби са от битови клиенти. Получените 8 бр. жалби са основателни и удовлетворени от дружеството, като е спазен срокът от общите условия.

Жалбите са свързани с: искане за коригиране на вече издадени фактури; забавено присъединяване; прекъсване на газоснабдяването и невъзстановени настилки след СМР.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001. В тази връзка е предоставен списък на документите за управление на „Ситигаз България“ ЕАД от Системата за управление на качеството ISO 9001, както и валиден сертификат за качество.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти, по години, както следва:

таблица № 2

година	подадени заявления за присъединяване		аргументирани откази		сключени договори за присъединяване		реално направени присъединявания	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2012	4	8		5	1	1		
2013	34	143	1	43	23	63	22	28
2014	19	133	1	20	10	66	10	55
2015	16	55	3	10	13	37	5	43
2016	23	257	3	73	19	118	15	89
2017	48	501	8	150	33	326	26	184
08.2018	20	364	15	169	8	235	7	99

Към 01.09.2018 г. към ГРМ на дружеството в община Габрово са присъединени 85 бр. стопански и 498 бр. битови клиенти. Съгласно представената справка за периода на проверката са регистрирани 496 бр. аргументирани откази, от които: 31 бр. на стопански и 465 бр. на битови клиенти.

Основна причина за мотивираните откази за присъединяване е, че към момента на постъпване на заявлението за присъединяване дружеството все още няма изградена ГРМ на съответната улица, тъй като мрежата е в процес на развитие. За отказ за присъединяване заявителите се уведомяват писмено в срока, регламентиран в Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4), като в писмото се посочва, че разширението на ГРМ към обекта на съответния потенциален клиент не е включено в плана за развитие на дейността на дружеството към този момент. При наличие на техническа възможност за присъединяване, подалите заявление се уведомяват от дружеството.

„Ситигаз България“ ЕАД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от „Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ“.

6. Измерване на природния газ

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа електронна база данни за монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, която съдържа следната информация: име на клиент; адрес; разходомер марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка; електронен коректор - марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка. Графиците за подлежащите на метрологична проверка разходомери се изготвят на основа на електронната база данни за монтираните СТИ.

Дружеството разполага със система за онлайн мониторинг, контрол и отчитане на параметрите на потреблението на природен газ. Тази система обхваща по-големите клиенти на дружеството. Търговското отчитане на разходомерите се извършва ежемесечно. Разработена е процедура (като част от СУК) за „Засичане на разходомери и отчитане разход на газа“.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е сключено Оперативно споразумение БТГ № 1900 от 12.02.2015 г. за взаимодействие между „Ситигаз България“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

В качеството си на оператор на ГРМ лицензиантът към разработената „Процедура за експлоатация на ГРМ“ е разработил и „Инструкция за оперативно управление и контрол на ГРМ от операторите на ГРМ в ДЦ“, както и „Инструкция за вида и начина на водене на документация при оперативно управление на ГРМ“.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Ситигаз България“ ЕАД работи по одобрени от Комисията бизнес планове за периодите 2012 г. - 2016 г. и 2017 г. - 2021 г.

Изпълнението на показателите за периода на проверката февруари 2012 г. - август 2018 г. е, както следва:

таблица № 3

Направени инвестиции /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2012	14 191	9 755	-4 436	69%
2013	2 886	9 740	6 854	337%
2014	3 429	1 580	-1 849	46%
2015	3 745	500	-3 245	13%
2016	1 915	495	-1 420	26%
2017	682	1 011	329	148%

За 2018 г. (до м. август) са направени инвестиции в размер на 410 хил. лв.

таблица № 4

Реализирани количества природен газ (хил.м³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2012	1 994	45			-1 994	-2 039	0%	0%
2013	10 050	1 725	987	10	-9 063	-10 788	10%	1%
2014	10 050	4 725	1 732	65	-8 318	-13 043	17%	1%
2015	10 118	6 225	2 510	132	-7 608	-13 833	25%	2%
2016	10 118	7 725	2 943	213	-7 175	-14 900	29%	3%
2017	8 865	662	3 464	370	-5 401	-6 063	39%	56%

За 2018 г. (до м. август) са реализирани 2 663 хил. м³ природен газ, съответно 2 338 хил. м³ за стопански и 325 хил. м³ за битови клиенти.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2012	130	150			-130	-150	0%	0%
2013	132	1 000	22	28	-110	-1 110	17%	3%
2014	132	2 450	32	83	-100	-2 550	24%	3%
2015	134	3 450	37	126	-97	-3 547	28%	4%
2016	135	4 450	52	215	-83	-4 533	39%	5%
2017	203	5 051	78	399	-125	-5 176	38%	8%
08.2018			85	498				

От дружеството е представен анализ относно изпълнението на бизнес плана за община Габрово. За първия отчетен период 2012-2016 г. са направени основно работни проекти и съгласуване на преминаване през частни, общински, горски държавни терени и е получено разрешение за строеж на междуградски газопровод Севлиево - Габрово, който е изпълнен. Процедурата по изграждането на газопровода е отнела на дружеството девет месеца. Успоредно с изграждането на междуградския газопровод е изградена и вътрешната мрежа на гр. Габрово. Като причина за неизпълнението на параметрите на бизнес плана, относно изграждането на ГРМ в гр. Габрово, „Ситигаз България“ ЕАД посочва реализирането на проекта „Воден цикъл на Габрово“, който е бил приоритет на общината пред газификацията. Друго обстоятелство за по-късната реализация на газификацията на гр. Габрово е решение на община Габрово и „Ситигаз България“ ЕАД, ГРМ да се развива отделно и силно разделена, без използване на обща траншея от водопроводната и канализационната мрежа.

За втория отчетен период от 2017 г. до датата на проверката, параметрите заложи в бизнес плана за 2017 г. са преизпълнени.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки. В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране. Отделно се водят дейностите, които не подлежат на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от Комисията (решения: № ТПрГ-1 от 26.01.2012 г. и № Ц-43 от 30.12.2016 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване с природен газ, цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, цена за пренос през газопрееносната мрежа, цена за достъп до газопрееносната мрежа, акциз и ДДС.

Проверени са фактури за присъединяване към ГРМ, от които е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията пределни цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

„Ситигаз България“ ЕАД предлага следните допълнителни услуги: такси за съгласуване, такси по прекъсване/възстановяване на газоподаването, такси за услуга смяна на партида на клиент, такса за услуга по техническа проверка на СТИ по искане на клиента.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на енергийни услуги на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 386 от ЗЕ.

11. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията - годишен доклад

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок. Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за периода 2012 г. - 2017 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

За периода на проверката дружеството декларира, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството, с което се осъществява лицензионна дейност.

13. Такси - Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената комплексна планова проверка се установи:

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово, в съответствие с техните условия.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е възложено на работна група да извърши планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията. За резултата от извършената проверка е съставен и връчен констативен протокол. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове. Извършен е преглед на част от съоръженията, собственост на дружеството. Едноличен собственик на капитала на дружеството е група дружества „Газ Римини“ АД, Италия. Проверката обхваща периода февруари 2012 г. – август 2018 г. Това е първа проверка на дружеството за тази лицензионна територия, предвид факта, че дружеството има лицензия от януари 2012 г. „Ситигаз България“ ЕАД е изградило ГРМ в гр. Габрово и в селата Враниловци и Поповци за тези лицензии. Към месец август 2018 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД в община Габрово са 85 стопански и 498 битови. В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово в съответствие с техните условия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-127 на председателя на КЕВР.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че наистина прави впечатление, че няма никакви задължителни указания към дружеството и заключението е, че изпълнява всички условия по лицензията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно

регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – 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, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-894 от 15.10.2018 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 пароотбор/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 преразглежда 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че поради изискване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите (не по-късно от 19-то число) от края на следващия месец на производството, за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 4 MW и над 4 MW** да си получат навреме компенсациите, то се налага те да бъдат разгледани **в отделено решение на КЕВР** относно разглеждания период. Тези дружества и/или централи са, както следва:

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

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
2. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
7. „Когрийн“ ООД;

– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:

8. „Топлофикация-Перник“ АД;
9. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
10. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
11. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
12. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
13. „Брикел“ ЕАД;
14. „Топлофикация-Сливен“ АД;
15. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
16. „Солвей Соди“ АД;

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 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 ДВГ/ГТ:

1. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 10.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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) – **3576,6715 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3577 бр.**;

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3577 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 **6,24 MW_e**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 390 kJ/nm ³	34 390 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,62°C	18,62°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%	48,57%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,87%	76,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,00%	16,52%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3576,672	няма	3576,672	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 = **153,529 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – Е_{закуп.} за произв. = 0,000 MWh;
- Е_{сн тец} = 153,529 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **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	1974,000	1974,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1998,400	1998,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5236,136	5236,136	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1802,000	1802,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1731,800	1731,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4647,572	4647,572	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3776,000	3776,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3730,200	3730,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9883,709	9883,709	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1308,383 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 68,181 \text{ MWh}$).

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 инсталациите 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3730,200 \text{ MWh} - 153,529 \text{ MWh} = \mathbf{3576,671 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 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 **3730,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 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 **3730,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3576,671 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
08/2018	3675,640	0	няма	няма	няма	няма	3675,640	3675,726	3675	0,726
09/2018	3576,671	0	няма	няма	няма	няма	3576,671	3577,397	3577	0,397

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **3577 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3577 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3577 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

2. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 10.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.09.2018 до 30.09.2018 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) – **1272,408 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1272 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1272 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 **2,004 MW_e**.

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“

- Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

- електрическа ефективност 43,50%;

- топлинна ефективност 41,60%;

- обща ефективност 85,1%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 392 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,62°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1272,408	няма	1272,408	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 = **85,392 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 85,456 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,064 \text{ MWh}$.

• 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 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	1023,000	1023,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1357,800	1357,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3120,978	3120,978	–	–

• Потребена топлинна енергия: **355,000 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1357,800 \text{ MWh} - 85,392 \text{ MWh} = \mathbf{1272,408 \text{ MWh}}$ – 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 1357,800 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 **1357,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1272,408 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
08/2018	1274,525	0	няма	няма	няма	няма	1274,525	1275,317	1275	0,317
09/2018	1272,408	0	няма	няма	няма	няма	1272,408	1272,725	1272	0,725

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **1272 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1272 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1272 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 **01.09.2018 до 30.09.2018 г.**

3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **12.10.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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 електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8159,1504 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8159 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **8159 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 **17,82 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 380 kJ/nm ³	34 380 kJ/nm ³	34 380 kJ/nm ³	34 380 kJ/nm ³	34 380 kJ/nm ³	34 380 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	20,4°C	20,4°C	20,4°C	20,4°C	20,4°C	20,4°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,87%	49,87%	49,87%	49,87%	49,87%	49,87%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,14%	75,40%	75,54%	80,16%	79,60%	80,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,39%	14,89%	15,13%	19,59%	18,50%	19,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8159,150	8159,150	няма	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 = **392,850 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,004 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 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 всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1400,000	1400,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1339,000	1339,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3460,910	3460,910	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1448,000	1448,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1448,000	1448,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3841,000	3841,000	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1146,000	1146,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1154,000	1154,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3044,702	3044,702	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1643,000	1643,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1595,000	1595,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4039,640	4039,640	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1738,000	1738,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1612,000	1612,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4208,675	4208,675	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1508,000	1508,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1404,000	1404,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3635,675	3635,675	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8883,000	8883,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8552,000	8552,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 230,605	22 230,605	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5611,713 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 Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

8552,000 MWh – 392,850 MWh = **8159,150 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 8552,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 8552,000 MWh;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8159,150 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 НеВКЕП 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
08/2018	8679,729	0	8679,729	8680,559	8680	0,559	няма	няма	няма	няма
09/2018	8159,150	0	8159,150	8159,709	8159	0,709	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ 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 септември 2018 г. са в размер на **8159 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8159 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8159 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„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**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 11.10.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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) – **3113,004 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3113 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3113 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 **11,180 MW_e**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80%;

- топлинна ефективност 42,70%;

- обща ефективност 85,50%;

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70%;

– топлинна ефективност 43,10%;

– обща ефективност 85,80%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm ³	34 397 kJ/nm ³	34 397 kJ/nm ³	34 397 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,0°C	20,0°C	20,0°C	20,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%	48,54%	48,54%	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,29%	82,95%	84,04%	82,60%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,08%	23,42%	24,55%	23,78%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3113,004	няма	3113,004	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 = **117,096 MWh**

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 5,091 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 и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **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	1364,000	1364,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1439,200	1439,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3491,480	3491,480	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	289,000	289,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	275,300	275,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	680,262	680,262	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	689,000	689,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	664,200	664,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1610,198	1610,198	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	842,800	842,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	851,400	851,400	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2050,180	2050,180	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3184,000	3184,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3230,100	3230,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7832,120	7832,120	–	–

• Потребена топлинна енергия: 1618,152 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, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

3230,100 MWh – 117,096 MWh = **3113,004 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **3230,100 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **3230,100 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3113,004 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 допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	3475,686	0	няма	няма	няма	няма	3475,686	3476,510	3476	0,510
09/2018	3113,004	0	няма	няма	няма	няма	3113,004	3113,514	3113	0,514

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец

септември 2018 г. са в размер на **3113 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3113 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3113 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

„Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 09.10.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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 електропреносната мрежа (ЕПМ) – **970,6872 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **971 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **971 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 **15,584 MW_e**.

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите на **всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

- електрическа ефективност 42,20%;

- топлинна ефективност 46,60%;

- обща ефективност 88,80%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 397 kJ/nm ³	34 397 kJ/nm ³	34 397 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,1°C	22,1°C	22,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,80%	47,80%	47,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,12%	81,93%	75,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,97%	23,09%	15,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	970,687	970,687	няма	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 = **162,3128 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,8976 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, 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	470,000	470,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	432,000	432,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1169,633	1169,633	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	598,000	598,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	564,000	564,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1418,340	1418,340	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	152,000	152,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	137,000	137,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	384,059	384,059	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1220,000	1220,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1133,000	1133,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2972,032	2972,032	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1120,000MWh**.

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, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1133,000 \text{ MWh} - 162,3128 \text{ MWh} = 970,687 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **1133,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8 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 **1133,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **970,687 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 НеВКЕП 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	735,065	0	735,065	735,799	735	0,799	няма	няма	няма	няма
09/2018	970,687	0	970,687	971,486	971	0,486	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Петрич“ 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 септември 2018 г. са в размер на **971 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **971 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 971 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии комплекс-200 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Креиковци, 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 **вх. № Е-ЗСК-38 от 05.10.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.09.2018 до 30.09.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерии 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, 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 електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **240,270 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **240 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **240 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 **4,871 MW_e**.

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерии 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2 – с газо-бутални двигатели:

Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

– номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;

– електрическа ефективност 42,50 %;

– топлинна ефективност 42,90 %;

– обща ефективност 85,40 %;

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	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,53%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	240,270	няма	240,270	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 = **12,763 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-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	256,380	256,380	–	–
Електрическа енергия	MWh	253,033	253,033	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	638,685	638,685	–	–

• Потребена топлинна енергия: **256,380 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 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$253,033 \text{ MWh} - 12,763 \text{ MWh} = \mathbf{240,270 \text{ MWh}}$ – 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 **253,033 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 **253,033 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **240,270 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
06/2018	226,770	0	няма	няма	няма	няма	226,770	227,504	227	0,504
09/2018	240,270	0	няма	няма	няма	няма	240,270	240,774	240	0,774

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **240 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 240 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 240 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 01.09.2018 до 30.09.2018 г.

7. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 10.10.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.09.2018 до 30.09.2018 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) – **1688,680 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1688 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ – **1688 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на инсталация ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

- топлинна мощност 3,341 MW_t;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- 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	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,42%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,91%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1688,680	1688,680	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **112,120 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, както и общо за централата, 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	2011,700	2100,700	–	–

Електрическа енергия	MWh	1800,800	1800,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4336,655	4336,655	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2011,700 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 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 електрогенераторите на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

1800,800 MWh – 112,120 MWh = **1688,680 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 **1800,800MWh**;

• 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 **1800,800MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1688,680 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
06/2018	801,154	0	801,154	801,799	801	0,799	няма	няма	няма	няма
09/2018	1688,680	0	1688,680	1689,479	1689	0,479	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД 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 септември 2018 г. са **1689 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1689 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1689 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПЦ:

8. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 12.10.2018 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 „Република“ за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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): 17 046,617 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2472,006 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 17 046,956 MWh – 17 046 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 2472,238 MWh – 2472 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – няма записано искане.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „Република“, е **105 MW_e**;

• През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**

– инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 198 kJ/kg	11 198 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,59%	39,59%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,52%	82,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	52,30%	76,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,84%	21,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 312,660	19 486,793	2825,867	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 = **5845,924 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 42,840 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5985,000	5985,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2801,592	1329,867	–	1471,725
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 801,000	9144,613	–	7656,387

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 289,640	54 946,100	1343,540	–
Електрическа енергия	MWh	25 356,992	23 302,641	–	2054,351
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 527,811	97 811,027	1615,803	7100,981

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 274,640	60 931,100	1343,540	–
Електрическа енергия	MWh	28 158,584	24 632,508	–	3526,076
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 328,811	106 955,640	1615,803	14 757,368

• Потребена топлинна енергия: **51 901,248 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за всяка от ТГ-4 и ТГ-5 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП брутo = 24 632,508 MWh;

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

$24\,632,508 / 28\,158,584 = 0,874777879$ (84,48%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5845,924 * 0,874777879 = 5113,885$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $24\,632,508$ MWh – $5113,885$ MWh = **19 518,623 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• 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 по:

– ЕПМ: $(19\,486,793 / 22\,312,660) * 19\,518,623 =$ **17 046,617 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 486,793 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;

– ЕРМ: $19\,518,623 - 17\,046,617 =$ **2472,006 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2825,867 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-4 е **по-малка от 80%** и след съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **1329,867 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **23 302,641 MWh**;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е **24 632,508 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 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 **24 632,508 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 518,623 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-	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	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	21 980,938	0	20 235,158	20 235,339	20 235	0,339	1745,780	1746,232	1746	0,232
09/2018	19 518,623	0	17 046,617	17 046,956	17 046	0,956	2472,006	2472,238	2472	0,238

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД 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 септември 2018 г. са в размер на **17 046 бр.**

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **2472 бр.**

• **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **19 518 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 17 046 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2472 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 19 518 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

9. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-13 от 12.10.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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): **16 567,5312 MWh;**

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1989,382 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **16 568 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **1990 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО): **18 558 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 **56 MW_e**;

• В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КППЦ), включващ:

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система (не е работила през разглеждания период) към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 (не е работил през периода) и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 (не е работил през периода) и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 (не е работил през разглеждания период) се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 384 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1560 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 556,913	16 567,531	1989,382	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 = **1169,087 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 222,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1391,000 MWh.

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

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 496,000	21 426,000	70,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 726,000	19 726,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 013,000	50 935,000	78,000	–

- Потребена топлинна енергия: **10 941,000 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 електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

19 726,000 MWh – 1169,087 MWh = **18 556,913 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 567,531 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;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1989,382 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 726,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ 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 **19 726,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 556,913 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
08/2018	19 825,121	0	18 546,888	18 546,888	18 546	0,888	1278,233	1278,733	1278	0,733
09/2018	18 556,913	0	16 567,531	16 568,419	16 568	0,419	1989,382	1990,115	1990	0,115

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 септември 2018 г. са в размер на **16 568 бр.**

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **1990 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **18 558 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **16 568 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1990 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **18 558 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 **01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

10. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-

032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-14 от 10.10.2018 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София“, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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): 18 428,109 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 3,036 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 18 428 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 3 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 18 431 бр.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „София“, е **72 MW_e**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 381 kJ/nm ³	34 381 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,0°C	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,71%	49,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	89,11%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,96%	88,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,59%	17,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 431,144	18 428,109	3,036	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 = **3887,856 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 225,597 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1291,094	1291,094	–	–
Електрическа енергия	MWh	222,000	222,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1681,981	1681,981	–	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 944,230	56 622,892	7321,338	–
Електрическа енергия	MWh	22 097,000	22 097,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 416,336	88 991,989	8424,347	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 235,324	57 913,986	7321,338	–
Електрическа енергия	MWh	22 319,000	22 319,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 098,317	90 673,970	8424,347	–

• Потребена топлинна енергия: **45 588,901 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 8902,000 \text{ MWh}$).

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 електрогенераторите на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 319,000 MWh – 3887,856 MWh = **18 431,144 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 428,109 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;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3,036 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **22 319,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **22 319,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 431,144 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 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
08/2018	10 021,923	0	10 020,113	10 020,178	10 020	0,178	1,810	2,652	2	0,652
09/2018	18 431,144	0	18 428,109	18 428,287	18 428	0,287	3,036	3,688	3	0,688

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ 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 септември 2018 г. са в размер на **18 428 бр.**

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **3 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от

издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **18 431 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **18 428 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **18 431 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 **01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

11. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.10.2018 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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): **16 160,505 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1937,510 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **16 161 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **1937 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **18 098 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 „София изток“, е **126 MW_e**.

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период. са били в експлоатация две инсталации – **ТГ-1 и ТГ-5** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

– инсталация **ТГ-1 –кондензационна турбина** с два регулируеми паротбори и

електрически генератор с номинална мощност 30 MWe

– инсталация ТГ-5 – турбина с противоналягане с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MWe;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964 г.	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 393 kJ/nm ³	34 393 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,0°C	17,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,43%	49,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,59%	88,91%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,69%	81,96%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,01%	10,12%

Забележка: Приложен е протокол, със съдържание, че във връзка с продухване на Главен паропровод към ТГ-4, част от обект „Модернизация на турбоагрегат ТГ -4 в ТЕЦ „София Изток“ с нова противонагнетателна турбина“, от ЕК-1 и ЕК-2 са изразходвани 62 621 Nm³ природен газ, което оказва влияние върху КПД на водогрейните котли. Природният газ не е използван за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТГ-1 и ТГ-5, но тъй като е записан като изразходвано гориво общо за централата, то дава отражение като снижава техния ΔF – въпреки това той е в границата за ВЕКП и следователно не дава отражение върху броя на издаваните сертификати.

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 098,015	16 160,505	1937,510	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 = **4342,996 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период за ТГ-5, както и тези за цялата централа, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 922,000	24 922,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8214,373	8214,373	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 564,000	40 564,000	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 812,000	40 633,000	179,000	–

Електрическа енергия	MWh	14 226,638	14 226,638	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 143,000	66 938,000	204,970	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 734,000	65 555,000	179,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 441,011	22 441,011	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 707,000	107 502,030	204,970	–

• Потребена топлинна енергия: **43 033,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=1755,000$ 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 електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-5, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 441,011 MWh – 4342,996 MWh = **18 098,015 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 160,505 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;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1937,510 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на **8214,373 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на **14 226,638 MWh**;

• Общо количеството брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **22 441,011 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-5 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 **22 441,011 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **18 098,015 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2018	15 255,077	0	13 127,620	13 128,373	13 128	0,373	2127,457	2127,720	2127	0,720
09/2018	18 098,015	0	16 160,505	16 160,878	16 160	0,878	1937,510	1938,230	1938	0,230

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ 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 септември 2018 г. са в размер на **16 160 бр.**

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **1938 бр.**

• **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **18 098 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 16 160 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1938 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 18 098 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

12. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **09.10.2018 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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 електропреносната мрежа (ЕПМ) – **769,424 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **769 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **769 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 потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 380 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	67,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	996,288	996,288	няма	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 = **43,462 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 7,531 MWh;

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

– подавана 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 относно инсталация **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1572,638	1572,638	–	–
Електрическа енергия	MWh	1039,750	802,989	–	236,761
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3845,068	2969,509	–	875,559

• Потребена топлинна енергия: **1572,638 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}:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **802,989 MWh**;

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

$802,989 / 1039,750 = 0,77228$ (77,23%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$43,462 * 0,77228 = 33,565$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$802,989 \text{ MWh} - 33,565 \text{ MWh} = \mathbf{769,424 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (996,288 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **769,424 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 КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **802,989 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **802,989 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **769,424 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
08/2018	15 691,415	0	15 691,415	15 692,274	15 692	0,274	няма	няма	няма	няма
09/2018	769,424	0	769,424	769,698	769	0,698	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ 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 септември 2018 г. са в размер на **769 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **769 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **769 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 **01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

11. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **11.10.2018 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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 електропреносната мрежа (ЕПМ) – **35 054, 183 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **35 054 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **35 054 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, 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 на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове четири от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 430 kJ/kg	10 430 kJ/kg	10 430 kJ/kg	10 430 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,31%	39,31%	39,31%	39,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,64%	80,80%	80,79%	80,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,29%	23,45%	23,43%	23,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	35 054,183	35 054,183	няма	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 = **15 388,398 MWh**;

– в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 2251,998 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

– подавана 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 инсталации ТГ-1 и ТГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8085,000	7769,000	316,000	–
Електрическа енергия	MWh	3210,672	3210,672	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 984,000	13 615,397	369,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 746,000	53 952,000	1794,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 297,032	22 297,032	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 462,000	94 372,581	2089,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	547,000	529,000	18,000	–
Електрическа енергия	MWh	218,611	218,611	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	946,000	925,393	21,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 648,000	59 805,000	1843,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 716,266	24 716,266	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 732,000	104 585,112	2147,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126 026,000	122 055,000	3971,000	–
Електрическа енергия	MWh	50 442,581	50 442,581	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	218 124,000	213 498,483	4625,517	–

• Потребена топлинна енергия: **122 055,000 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 електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$50\,442,581\text{ MWh} - 15\,388,398\text{ MWh} = \mathbf{35\,054,183\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също

така няма произведена невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **35 054,183 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:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **50 442,581 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **50 442,581 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 054,183 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
08/2018	32 456,403	0	32 456,403	32 456,581	32 456	0,581	няма	няма	няма	няма
09/2018	35 054,183	0	35 054,183	35 054,764	35 054	0,764	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ 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 септември 2018 г. са в размер на **35 054 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 35 054 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 35 054 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

14. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България,

област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.10.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**, като е записало следното:

- 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) – 9117,372 MWh;

- Електромер собственост на търговец: 2085,136 MWh;

- Общо: 11 202,508 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + Мрежа на търговец рег. в ЕСО ЕАД – предназначени за ФСЕС: 11 203 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): 11 203 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 „Сливен“, е **30 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9219 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	34,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на търговец рег. в ЕСО	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 267,756	9117,372	3150,384	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 = **4243,637 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 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	23 924,000	20 731,000	3193,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 511,393	15 077,656	–	1433,737
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	52 393,420	44 760,105	3828,536	3804,779

- Потребена топлинна енергия: **16 058,000 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 Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **15 077,656 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$15\,077,656 / 16\,511,393 = 0,9131668$ (91,32%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$4243,637 * 0,9131668 = 3875,148$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$15\,077,656$ MWh – $3875,148$ MWh = **11 202,508 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

- 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 по:

– ЕПМ: $(9117,372 / 12\,267,756) * 11\,202,508 =$ **8325,682 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (9117,372 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;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $11\,202,508 - 8325,682 =$ **2876,826 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3150,384 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен

Трейд Оф Енерджи“ АД) 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-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 077,656 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период 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 **15 077,656 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 202,508 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			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
08/2018	10 432,324	0	7723,726	7724,060	7724	0,060	2708,598	2708,598	2708	0,598
09/2018	11 202,508	0	8325,682	8325,742	8325	0,742	2876,826	2877,424	2877	0,424

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ 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 септември 2018 г. са в размер на **8325 бр.**
- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **2877 бр.**
- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **11 202 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8325 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2877 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 11 202 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

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

15. „Топлофикация – Русе“ ЕАД

„Топлофикация – Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-20 от 09.10.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 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): **16 779,793 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1518,782 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **16 046 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **1452 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **17 498 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 ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8.

- **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/сл.люспи
Долна раб. калоричност на горивото	18 898 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 3279 t)	86,90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	27,46%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 476,247	16 779,793	1518,782	177,672

• 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 = **4215,753 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,960** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,915** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 689,602	41 939,946	3749,656	–
Електрическа енергия	MWh	22 692,000	21 490,028	–	1201,972
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 535,021	79 290,395	4355,507	3889,119

• Потребена топлинна енергия: **33 516,000 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **21 490,028 MWh**;

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

$21\,490,028 / 22\,692,000 = 0,947031$ (96,70%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $4215,753 * 0,947031 = 3992,449$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,490,028$ MWh – $3992,449$ MWh = **17 497,579 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП

на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- 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) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ), като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

- Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (17 497,579 MWh) е по-малко от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕПМ и ЕРМ (16 779,793 + 1518,782 = 18 298,575 MWh), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели пропорционално като подадена по ЕПМ и ЕРМ и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоэффективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

- ЕПМ: $(16\,779,793 / 18\,298,575) * 17\,497,579 = 16\,045,280 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 779,793 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;

- ЕРМ: $17\,497,579 - 16\,045,280 = 1452,299 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1518,782 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 490,028 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 490,028 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 497,579 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
08/2018	18 004,305	0	16 620,895	16 620,977	16 620	0,977	1383,410	1383,421	1383	0,421
09/2018	17 497,579	0	16 045,280	16 046,257	16 046	0,257	1452,299	1452,720	1452	0,720

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ 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 септември 2018 г. са в размер на **16 046 бр.**

- От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **1452 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **17 498 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **16 046 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1452 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **17 498 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 **01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.**

16. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правоприменик на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правоприменик е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22** от **08.10.2018 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от **01.09.2018 г. до 30.09.2018 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 електропреносната мрежа (ЕПМ) – **329,814 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **330 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **330 бр.**

Забележка: Заявените количества са променени от дружеството с писмо вх. № Е-ЗСК-22 от 15.10.2018 г. в КЕВР.

Във връзка с допусната техническа грешка при попълването на справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е изпратило писмо с вх. № Е-ЗСК-22 от 15.10.2018 г. в КЕВР, която съдържа правилно попълнена нова такава справка и е приложило заявление, в което са отразени правилните количества съгласно справката. Работната група е взела предвид поправената справка при по-нататъшното разглеждане на документите.

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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период работещите инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са били следните:

– **ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми паротурбини, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми паротурбини;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени паротурбини и разполага с регенеративен паротурбор за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 2, 3, 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагнетателна турб.	противонагнетателна турб.	противонагнетателна турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 358 kJ/kg	29 358 kJ/kg	29 358 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,82%	36,82%	36,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	84,21%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	99,57%	95,48%	99,09%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,64%	25,49%	21,07%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2018 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
130 224,000	498,406	18 029,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	125,379	0,000	0,000	0,000	6764,553	6482,291	4656,777	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	329,814	273,194	няма	56,620

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 8 бр. фактури с номера: от № 6111100085 до № 6111100092.

• 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 = **20 551,567 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 273,194 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 14 833,392 \text{ MWh}$.

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

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

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 598,839	103 460,096	138,743	–
Електрическа енергия	MWh	5551,220	5551,220	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 632,095	109 485,678	146,417	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	61 542,303	61 459,883	82,420	–
Електрическа енергия	MWh	10 235,924	10 235,924	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 177,812	75 090,834	86,978	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 276,015	99 143,061	132,954	–
Електрическа енергия	MWh	5 094,237	5 094,237	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 330,924	105 190,617	140,308	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	264 417,157	264 063,040	354,117	–
Електрическа енергия	MWh	20 881,381	20 881,381	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	290 140,832	289 767,129	373,703	–

- Потребена топлинна енергия: **245 116,000 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 електрогенераторите на инсталациите ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

20 881,381 MWh – 20 551,567 MWh = **329,814 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- В чл. 162а (и аналогично в чл. 162, ал. 1 – за инсталирана електрическа мощност под 4 MW) след изменението на ЗЕ от 10.07.2018 г. (в сила от 1.01.2018 г.) няма изискване да се прехвърлят сертификатите само на обществения доставчик и/или крайните снабдител, което означава, че вече няма изискване и за сертификатите да са само за „съответните им мрежи, (т.е. ЕПМ и ЕРМ), затова цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП получава компенсации от ФСЕС, независимо по коя мрежа е подадена от изхода на централата, а в конкретния случай са , като следва:

– ЕПМ: **273,194 MWh** – нетна електрическа енергия от ВЕКП подадена по експлоатираната от ЕСО ЕАД мрежа;

– Директни електропроводи до 8 бр. дружества по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **56,620 MWh**.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 881,381 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 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 **20 881,381 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **329,814 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 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
08/2018	1156,590	0	1156,590	1156,991	1156	0,991	няма	няма	няма	няма
09/2018	329,814	0	273,194	274,185	274	0,185	56,620	56,620	56	0,620

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД 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 септември 2018 г. са в размер на **274 бр.**

• От направената справка за м. 09/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (8 бр. дружества, като количествата са отразени във фактури от № 611100085 до № 611100092), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец септември 2018 г. са в размер на **56 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **330 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 274 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 56 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основания чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 330 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 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Тези 16 дружества са с 4 и над 4 MWh. Работната група не е имала никакви проблеми, освен притеснението от краткия срок за който е трябвало да се изготви този доклад. Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката 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, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 16 дружества (изброени в проекта на решение);

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

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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 СЕПТЕМВРИ 2018 г., както следва:

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):

1. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 390 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3776,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1308,383 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3730,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,00%; ДВГ2: 16,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,87%; ДВГ2: 76,04%;
- 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: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-5-09-18/000000001 до № ЗСК-5-09-18/000003577.

2. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с

ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 392 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1023,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 355,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1357,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21.72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,28%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-40-09-18/000000001 до № ЗСК-40-09-18/000001272.

3. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8883,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5611,713 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8552,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,39%; ДВГ2: 14,89%; ДВГ3: 15,13%; ДВГ4: 19,59%; ДВГ5: 18,50%; ДВГ6: 19,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,14%; ДВГ2: 75,40%; ДВГ3: 75,54%; ДВГ4: 80,16%; ДВГ5: 79,60%; ДВГ6: 80,10%;
- 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-21-09-18/000000001 до № ЗСК-21-09-18/0000008159;

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: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3184,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1618,152 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3230,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,08%; ДВГ2: 23,42%; ДВГ3: 24,55%; ДВГ4: 23,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,29%; ДВГ2: 82,95%; ДВГ3: 84,04%; ДВГ4: 82,60%;
- 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-26-09-18/000000001 до № ЗСК-26-09-18/000003113.

5. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 397 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1220,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1120,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1133,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,97%; ДВГ7: 23,09%; ДВГ8: 15,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%; ДВГ7: 81,93%; ДВГ8: 75,25%;
- 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 на: 27.02.2008 г.; ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-29-09-18/000000001 до № ЗСК-29-09-18/000000971.

6. 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 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 256,380 MWh;
- потребена топлинна енергия: 256,380 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 253,033 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,76%;
- 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: ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-09-18/000000001 до № ЗСК-37-09-18/000000240.

7. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2100,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2011,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1800,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,91%;
- 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: 01.09.2012 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-09-18/000000001 до № ЗСК-39-09-18/000001689; Краен снабдител – няма.

8. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 198 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 931,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51 901,248 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 632,508 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 12,84%; ТГ5: 21,97%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 52,30%; ТГ5: 76,54%;
- 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: ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-09-18/000000001 до № ЗСК-9-09-18/000019518;

9. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 426,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 941,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 726,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 19,68%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,79%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-09-18/000000001 до № ЗСК-13-09-18/000018558;

10. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 381 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57913,986 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 588,901 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22319,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А : 10,59%; ТГ9: 17,60%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А : 89,96%; ТГ9: 88,46%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-09-18/000000001 до № ЗСК-14-09-18/000018431.

11. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 393 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 65 555,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43 033,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 441,011 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 10,01%; ТГ5: 10,12%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 81,69%; ТГ5: 81,96%;
- 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: 14.05.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-09-18/000000001 до № ЗСК-15-09-18/000018098.

12. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 380 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1572,638 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1572,638 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 802,989 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 14,21%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 67,94%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-16-09-18/000000001 до № ЗСК-16-09-18/0000769.

13. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 430 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 122 055,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 122 055,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 50 442,581 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,29%; ТГ2: 23,45%; ТГ3: 23,43%; ТГ4: 23,46%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,64%; ТГ2: 80,80%; ТГ3: 80,79%; ТГ4: 80,82%;
- 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: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-18-09-18/000000001 до № ЗСК-18-09-18/000035054.

14. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 219 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 731,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 058,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 077,656 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 34,46%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 76,69%;
- 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: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-19-09-18/000000001 до № ЗСК-19-09-18/000011202.

15. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/сл.люспи – 18 898 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 939,946 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 516,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 490,028 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 27,46%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 77,70%;
- 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: ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-09-18/000000001 до № ЗСК-20-09-18/000017498.

16. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.09.2018 г. ÷ 30.09.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 358 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 246 063,040 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 116,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 881,381 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 21,64%; ТГ6: 25,49%; ТГ7: 21,07%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 99,57%; ТГ6: 25,49%; ТГ7: 99,09%;
- 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: ТГ5, ТГ6 и ТГ7: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-22-09-18/000000001 до № ЗСК-22-09-18/000000330.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитопова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитопова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитопова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 11.05.2018 г., подадено „Дъбово Енерджи“ ЕООД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило

заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 11.05.2018 г. от „Дъбово Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за встъпване в задълженията на „Бъдеще Агро“ ЕАД като кредитополучател по договор за кредит от 30 март 2018 г., сключен между „Бъдеще Агро“ ЕАД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Към заявлението дружеството е представило следните документи: Договор за банков кредит между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Бъдеще Агро“ ЕАД; удостоверение за актуално състояние на „Бъдеще Агро“ ЕАД с изх. № 20180508142755 от 08.05.2018 г.; удостоверение за актуално състояние на „Дъбово Енерджи“ ЕООД с изх. № 20180508142853 от 08.05.2018 г.; план за погасяване на задълженията по договора за банков кредит; годишен финансов отчет на „Бъдеще Агро“ ЕАД за 2017 г.; междинен финансов отчет, както и финансов анализ и оценка на финансовото състояние на „Бъдеще Агро“ ЕАД за първо тримесечие на 2018 г.; прогнозен паричен поток на „Бъдеще Агро“ ЕАД за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит; годишен финансов отчет на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за 2017 г.; договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен между „Бъдеще Агро“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД; Договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен между „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Националната електрическа компания“ ЕАД; Решение на едноличния собственик на капитала на „Бъдеще Агро“ ЕАД за сключване на договора за банков кредит; Решение на едноличния собственик на капитала на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за встъпване на дружеството във всички задължения на „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора за банков кредит; Решение № Р-234 от 16.02.2016 г., с което КЕВР разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД договор за банков кредит и договор за особен залог на търговското предприятие на „Дъбово Енерджи“ ЕООД и удостоверение от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, че „Дъбово Енерджи“ ЕООД обслужва редовно задълженията си по договора за банков кредит от 2016 г.; документ за внесена такса.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 31.05.2018 г. дружеството е представило следната допълнителна информация: прогнозен паричен поток на „Бъдеще Агро“ ЕАД за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит с обосновка за формиране на посочените суми; прогнозен паричен поток на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит с обосновка за формиране на посочените суми.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 23.07.2018 г. дружеството е представило проект на Анекс № 1, който следва да бъде сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като финансираща банка, „Бъдеще Агро“ ЕАД, като кредитополучател и „Дъбово Енерджи“ ЕООД, като съдължник, към договор за банков кредит от 30 март 2018 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Бъдеще Агро“ ЕАД. В проекта на Анекс № 1 се предвижда „Дъбово Енерджи“ ЕООД да встъпи в дълга на „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора за банков кредит в съответствие с чл. 101 от Закона за задълженията и договорите и да отговаря солидарно за задълженията на „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора за банков кредит.

Според пар. 1 от проекта на Анекс № 1, „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД има право да търси изпълнение от „Дъбово Енерджи“ ЕООД по договора за банков кредит само ако „Бъдеще Агро“ ЕАД изпадне в забава да изпълни задълженията си този договор и да започне принудително изпълнение срещу „Дъбово Енерджи“ ЕООД при неизпълнение на задълженията на дружеството, само след като получи надлежно писмено разрешение от КЕВР, ако такова е необходимо съгласно ЗЕ и свързаните с него нормативни актове.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-73 от 21.05.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване Комисията установи следното:

„Дъбово Енерджи“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175291414, със седалище и адрес на управление Република България, гр. София, ул. Димитър Хаджикоцев № 114, вх. Г, ет. 6, ап. 17. Дружеството е с предмет на дейност „организация, управление и експлоатация на вятърни електроцентрали и проекти за алтернативна енергия от възобновяеми енергийни източници; консултантски услуги в областта на алтернативните енергии; вътрешна и външна търговия, както и всички видове търговска дейност, непротиворечащи на закона“. „Дъбово Енерджи“ ЕООД е с регистриран капитал 5 000 лв. Едноличен собственик на капитала е „Еко Новенерджи“ ООД с ЕИК 175277628, преобразувано в „НовЕнергия II България“ ЕООД с ЕИК 175277628. Дружеството се представлява от Димитър Янакиев. Дружеството е собственик на фотоволтаична централа „Дъбово“, с обща инсталирана мощност от 9,66 MW, находяща се в землището на с. Дъбово и с. Ветрен, община Мъглиж, област Стара Загора.

„Дъбово Енерджи“ ЕООД притежава лицензия № Л-397-01 от 15.10.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, чрез фотоволтаична централа „Дъбово“ с обща инсталирана мощност от 9,66 MW, находяща се в землището на с. Дъбово и с. Ветрен, община Мъглиж, област Стара Загора.

Заявителят е обосновал искането си за получаване на разрешение от КЕВР за встъпване на „Дъбово Енерджи“ ЕООД в задълженията на „Бъдеще Агро“ ЕАД като кредитополучател по договора за банков кредит със следните аргументи:

„Бъдеще Агро“ ЕАД и „Дъбово Енерджи“ ЕООД са свързани лица по смисъла на Търговския закон, видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180508142755 от 08.05.2018 г. и Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180508142853 от 08.05.2018 г. издадени от Агенцията по вписванията, гр. София на 8 май 2018 г. Едноличен собственик на капитала на всяко от тези дружества е „НовЕнергия II България“ ЕООД. Встъпването на „Дъбово Енерджи“ ЕООД в задълженията на „Бъдеще Агро“ ЕАД ще послужи като допълнително обезпечение по договора за банков кредит между „Бъдеще Агро“ ЕАД, в качеството му на кредитополучател и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в качеството му на кредитодател за отпускане на кредит в размер на 5 053 680 (пет милиона петдесет и три хиляди шестстотин и осемдесет) лева. Част от сумата, получена от „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора за банков кредит, а именно 4 540 509 (четири милиона петстотин и четиридесет хиляди петстотин и девет) лева, ще се използват за отпускане на целеви заем от „Бъдеще Агро“ ЕАД на „НовЕнергия II България“ ЕООД за погасяване на задължения на „НовЕнергия II България“ ЕООД към свързани лица. Останалата част от кредита ще се използва за заплащане на дължимата такса управление, хранване на резервна сметка по договора за банков кредит и разходи за техническо обновление на притежаваната от „Бъдеще Агро“ ЕАД фотоволтаична електрическа централа „Виноградец“.

Съгласно т. 2 от част III (особени уговорки) от договора за банков кредит, „Бъдеще Агро“ ЕАД се задължава да осигури, в срок не по-късно от шест месеца от сключването на договора за банков кредит, „Дъбово Енерджи“ ЕООД да встъпи в задълженията на „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора.

С Решение едноличният собственик на капитала на заявителя е одобрил встъпването на „Дъбово Енерджи“ ЕООД във всички задължения на „Бъдеще Агро“ ЕАД по договора за кредит, като е взел предвид, че изпълнение от „Дъбово Енерджи“ ЕООД може да се търси само ако „Бъдеще Агро“ ЕАД изпадне в забава и след получено разрешение от КЕВР.

С Решение на едноличния собственик на капитала на „Бъдеще Агро“ ЕАД, се одобрява сключването на договора за кредит, договора за залог на търговско предприятие за обезпечаването на вземанията на банката по договора за кредит, сключването и подписването на всякакви други договори и документи във връзка с договора за кредит, включително споразумения за субординиране на вземанията на „НовЕнергия II България“

ЕООД по заеми, отпуснати от него на дружеството.

Представеният договор за заем съдържа следните основни условия:

1. Размер на банковия кредит – 5 053 680 (пет милиона петдесет и три хиляди шестстотин и осемдесет) лева и срок на усвояване на кредита – 3 месеца от подписване на договора, но не по-късно от 29.06.2018 г.;

2. Срок на погасяване на главница (погасителен план) - 48 равни тримесечни погасителни вноски, всяка една в размер на 105 285 (сто и пет хиляди двеста осемдесет и пет) лева, като първата погасителна вноска се дължи на 30 юни 2018 г., а последната на 31 март 2030 г.;

3. Срок на плащане на лихви върху главницата – ведно с плащане на погасителните вноски по главница;

4. лихва – 5,20% (пет цяло и двадесет стотни процентни пункта) годишно;

5. лихвен период – календарно тримесечие;

6. наказателна лихва върху просрочени погасителни вноски – 3% /три на сто/ над лихвата;

7. Обезпечение:

- Особен залог върху търговско предприятие на кредитополучателя като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, с отбелязания на залога в съответните вторични регистри по отношение на притежаваните от кредитополучателя недвижими имоти, оборудване за фотоволтаична централа, вземания за продажба на електрическа енергия и вземания за положителни салда по банкови сметки;

- Залог върху 100% от акциите от капитала на кредитополучателя, притежавани от „НовЕнергия II България“ ЕООД.

8. Такса за управление и обработка – 1,25% върху пълния размер на кредита, дължима еднократно при дължима при първо усвояване по договора;

9. Такса за предсрочно погасяване – 3% върху предсрочно погасената сума в случай на предсрочно погасяване през първата година от срока на кредита и 2% върху предсрочно погасената сума в случай на предсрочно погасяване през останалия период.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Такива сделки са и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година (арг. от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение представлява заем със срок на погасяване 12 години. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Последното се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на база на представения от „Бъдеще Агро“ ЕАД годишен финансов отчет за 2017 г. и междинен финансов отчет за първо тримесечие на 2018 г., както и финансов анализ и оценка на финансовото състояние; прогнозен паричен поток на „Бъдеще Агро“ ЕАД за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит; годишен финансов отчет на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за 2017 г. и прогнозен паричен поток на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит.

Финансови резултати на „Бъдеще Агро“ ЕАД за 2017 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г., „Бъдеще Агро“ ЕАД отчита *загуба* в размер на 207 хил. лв. при отчетена *печалба* за 2016 г. от 3 138 хил. лв. Влошаването на финансовия резултат за 2017 г., спрямо 2016 г. се дължи на намалените финансови приходи с 3 289 хил. лв.

Общо активите към 31.12.2017 г. са 5 605 хил. лв., разпределени в нетекущи активи - 3 020 хил. лв. и текущи активи - 2 393 хил. лв. От текущите активи с най-голям относителен дял 90% са вземания, свързани с предоставени заеми. Нетекущите активи са представени от машини, апаратура и оборудване за производство на електрическа

енергия. Същите са закупени с лизингов договор от „Плама Инвестмънт“ ЕООД.

Собствения капитал е 137 хил. лв., разпределен в записан капитал 220 хил. лв., законови резерви 304 хил. лв., непокрита загуба натрупана от минал години 180 хил. лв. и текуща загуба от 207 хил. лв.

Общите задължения към края на 2017 г. са 5 436 хил. лв. от тях над 1 година са 4 870 хил. лв., включващи задължения към финансови предприятия, към доставчици, задължения по лизинг и други. Като дългосрочни задължения в баланса са представени: задължения по получен банков заем от „Сибанк“ ЕАД, задължения към „Плама Инвестмънт“ ЕООД по договор за лизинг, съгласно договор за подчинен срочен дълг към договора за банков заем и задължения по получени заеми и лихвите по тях от „Виа Кепитъл Партньърс“ ЕООД и „Симфония 2002“ АД, съгласно договор за подчинен срочен дълг към договора за банков заем.

Финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г. показват, че „Бъдеще Агро“ ЕАД не разполага със собствени средства да обслужва финансовите си задължения и да обезпечи финансирането на инвестиционни мероприятия. Показателят за общата ликвидност през 2017 г. е подобрен, спрямо предходната година в резултат на ръста на вземанията и намалените задължения.

Анализът на финансовата структура към края на 2017 г. показва, че дружеството осъществява дейността си с привлечени средства.

Финансови резултати за първо тримесечие на 2018 г. на „Бъдеще Агро“ ЕАД

Дружеството е представило и междинен финансов отчет за първо тримесечие на 2018 г. с оглед пояснение на смяната на собственика и погасяване на задълженията.

Към началото на отчетния период дружеството е собственост на „Чаори БГ Солар“ АД, считано от 12.03.2018 г. едноличен собственик на капитала е „НовЕнергия II България“ ЕООД.

Съгласно представения междинен финансов отчет за първо тримесечие на 2018 г., „Бъдеще Агро“ ЕАД отчита **загуба** в размер на 111 хил. лв. при отчетена **загуба** за същият период на 2017 г. от 146 хил. лв. Намалението на загубата се дължи на тенденцията за подобряване на ефективността на приходите и разходите.

Задълженията на дружеството към 31.03.2018 г. са намалени с 41,3% в резултат на погасените задълженията към финансови предприятия, на задълженията по лизинг и на задълженията към доставчици, вследствие на погасени вземания в размер на 2 228 хил. лв., отнесени в дългосрочни финансови активи перо „други заеми“. В отчета са посочени дългосрочни задължения по получени заеми към „НовЕнергия II България“ ЕООД в размер на 3 167 хил. лв.

За изграждане на фотоволтаичната електроцентрала, дружеството е получило дългосрочен заем от „Сибанк“ ЕАД, а фотоволтаичните панели е закупило на лизинг от „Плама Инвестмънт“ ЕООД, които задължения са погасени от новия собственик. На 30.03.2018 г. дружеството подписва договор за рефинансиране на проекта със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като на 09.05.2018 г. се усвоява от заема сумата от 4 919 хил. лв. Дружеството е собственик на фотоволтаична централа „Виноградец“ с обща инсталирана мощност 4,1181 MW, находяща се в землището на с. Виноградец, община Септември, област Пазарджик.

Финансови резултати на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за 2017 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г., „Дъбово Енерджи“ ЕООД отчита **печалба** в размер на 1 288 хил. лв. при отчетена **печалба** за 2016 г. от 1 838 хил. лв. Намалението на печалбата през 2017 г., спрямо предходната година се дължи на намалените общи приходи с 10%, а на общите разходи с 1,33%.

Общо активите към 31.12.2017 г. са 25 341 хил. лв., разпределени в нетекущи активи - 23 062 хил. лв. и текущи активи - 2 115 хил. лв. Нетекущите активи са представени от машини, апаратура и оборудване за производство на електрическа енергия от фотоволтаична централа „Дъбово“, с обща инсталирана мощност от 9,66 MW.

Собственият капитал е 1 848 хил. лв., разпределен в записан капитал 5 хил. лв.,

резерв от последващи оценки отрицателна стойност от 434 хил. лв., неразпределена печалба 3 067 хил. лв., непокрита загуба 2 078 хил. лв. и текуща печалба 1 288 хил. лв.

Общите задължения към края на 2017 г. са 22 928 хил. лв. от тях над 1 година 21 122 хил. лв., включващи задължения към „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД по получен кредит в общ размер 17 229 хил. лв., към свързани лица по получени заеми от едноличния собственик на капитала „Новенергия II България“ ЕООД в размер на 5 187 хил. лв.

Финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г. показват, че „Дъбово Енерджи“ ЕООД не разполага със собствени средства да обслужва финансовите си задължения и да обезпечи финансирането на инвестиционни мероприятия. Показателят за общата ликвидност определя възможността на дружеството със собствени оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Финансовата структура към края на 2017 г. показва, че дружеството осъществява дейността си с привлечени средства.

Анализът на отчета за паричните потоци към 31.12.2017 г. показва, че нетният паричен поток от основна дейност е положителен в размер на 3 946 хил. лв., докато нетния паричен поток от финансовата дейност е отрицателен в размер на 5 038 хил. лв. или изменението на паричните средства през периода е отрицателна стойност от 1 092 хил. лв., която е покрита с наличните парични средства в началото на периода на стойност 2 788 хил. лв., следователно в края на периода дружеството разполага с парични средства от 1 696 хил. лв.

Прогнозен паричен поток на „Бъдеще Агро“ ЕАД за периода на обслужване на кредита 2018 г. – 2030 г. в качеството на кредитополучател.

„Бъдеще Агро“ ЕАД е представило прогнозен паричен поток за периода 2018 г. – 2030 г. в който са отразени постъпленията и плащанията от основна и финансова дейност. Прогнозираните постъпления от основна дейност са от продажба на електрическа енергия по преференциална цена от 237,05 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. при нетно специфично производство 1188 kWh/kWp в съответствие с Решение № СП - 1 от 31.07.2015 г. на КЕВР и от продажби по пазарна цена. Дружеството прогнозира приходите в периода да намаляват, вследствие на приложен процент на деградация от 0,48% до 0,51%.

Нетните парични потоци от основната дейност са положителна величина във всяка година от разглеждания период, като за 2018 г. са 385 хил. лв. и 565 хил. лв. за 2030 г., налице е ръст, който се дължи на прогнозираното намаление на плащанията към доставчици, свързано с намалените разходи за поддръжка и ремонт на ФЕЦ.

Във финансовата дейност са отразени сумите на получения заем от 5 054 хил. лв., сумите на предоставен заем на свързани лица (дружеството майка – „НовЕнергия II България“ ЕООД) от 4 541 хил. лв. и сумите по погасяване на главницата и лихвите по заема.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозираният нетен паричен поток от цялостната дейност е положителен, следователно „Бъдеще Агро“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита.

Прогнозен паричен поток на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за периода 2018 г. – 2030 г. в качеството на съдлъжник

Съгласно т. 2 част III (Особени уговорки) от договора за банков кредит „Дъбово Енерджи“ ЕООД следва да встъпи в задълженията (дълга) на „Бъдеще Агро“ ЕАД (кредитополучател) по договора за банков кредит. В тази връзка, за доказване на финансовите си възможности дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2018 г. – 2030 г. в случай, че „Бъдеще Агро“ ЕАД в качеството на кредитополучател не осигури необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита и „Дъбово Енерджи“ ЕООД в качеството на съдлъжник, следва да встъпи в задължението да обслужва кредита.

От направения анализ на прогнозирания паричен поток на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за периода на обслужване на кредита 2018 г. – 2030 г. е видно, че във финансовата дейност

дружеството е заложило изплащане на главниците и лихвите освен по двата договора за кредит, сключени със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и с „НовЕнергия II България“ ЕООД в качеството на кредитополучател и изплащане на задълженията по договора за кредит, сключен със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Бъдеще Агро“ ЕАД, в качеството му на съдължник.

Прогнозираните постъпления от основна дейност са от продажба на електрическа енергия по преференциална цена в размер на 485.60 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., при нетно специфично производство 1188 kWh/kWp в съответствие с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР и от продажби по пазарна цена. Дружеството прогнозира приходите в периода да намаляват, вследствие на приложен процент на деградация през разглеждания период от 0,60%.

Нетните парични потоци от основната дейност са положителна величина в разглеждания период, като за 2018 г. са 3 662 хил. и 3 048 хил. лв. за 2030 г., намалението се дължи на прогнозираното намаление на постъпленията от продажби на електрическа енергия.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозираният нетен паричен поток от цялостната дейност е положителен, следователно „Дъбово Енерджи“ ЕООД ще осигури необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредита в случай, че встъпи в дълг да погасява задълженията по кредита. В тази връзка, Комисията счита, че разглежданата сделка не води до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

И. Иванов припомни, че предходната седмица Комисията е изслушала представянето на доклада, но при гласуването не е формирано необходимото мнозинство за приемане на решение. И. Иванов запита работната група дали има нещо, което иска да добави към доклада, който е представила предходната седмица.

От страна на работната група нямаше изказвания.

И. Иванов каза, че работната група трябва да прочете проекта на решение, защото Комисията заседава в разширен състав спрямо предходната седмица.

П. Младеновски прочете проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи исканата сделка.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД анекс към Договор за кредит от 30.03.2018 г. съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 23.07.2018 г. проект.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията, след като разгледа преписка образувана по заявление вх. № Е-14-07-18 от 13.12.2014 г., подадено от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД за одобряване на **„Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ и на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“** и след провеждане на открито заседание на 07.03.2018 г. и на обществено обсъждане на 14.03.2018 г., установи следното:

Във връзка с нормативните промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), както и приемането на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), която считано от 06.03.2015 г. съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.) е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е констатирала необходимост от привеждане в съответствие на Общите условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди и разработване и приемане на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, като част от тези общи условия. С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, т. 5 и т. 38 от ЗЕ и чл. 132, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ Комисията е приела решение по т. 1 от протокол № 128 от 30.09.2014 г., с което изисква от лицензираните топлопреносни дружества да направят предложения за изменение и допълнение на Общите условия и на Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, които се одобряват от Комисията по тяхно предложение.

Със заявление с вх. № Е-14-07-18 от 13.12.2014 г., по което е образувана преписка, „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е направило искане да бъде одобрен от Комисията проект на **„Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ (Общите условия) и на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“**.

Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-085-05/21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД, за дейността „пренос на топлинна енергия“. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия представляват приложение към тази лицензия.

Правната рамка на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет **„продажбата на топлинна енергия от топлопреносно предприятие на клиентите на топлинна енергия за битови нужди“** се съдържа в чл. 150 от ЗЕ и в чл. 126 - 132 от НЛДЕ.

За проучване на преписката, със Заповед № 3-Е-98 от 04.07.2017 г. на председателя на КЕВР е назначена работна група, която е изготвила и внесла за разглеждане на закрито заседание на КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-436 от 07.07.2017 г. Комисията не е приела доклада и с решение по Протокол № 150 от 13.07.2017 г., т. 5, го е върнала за допълнително проучване. За продължаване работата по преписката, със Заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г. председателя на КЕВР е назначена нова работна група. Изготвеният от работната група доклад с вх. № Е-Дк-436 от 20.02.2018 г. (наричан по-нататък за кратко Доклада) е приет с решение по Протокол № 34 от 23.02.2018 г., т. 3 на закрито заседание

на Комисията. С писмо изх. № Е-14-07-18 от 26.02.2018 г. Докладът е изпратен на „Топлофикация – Сливен” ЕАД, както и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 07.03.2018 г. КЕВР е провела открито заседание, на което е обсъдила Доклада с представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в Доклада и по предложенията за задължителни указания за изменения в общите условия, като основните им възражения са относно: някои срокове, които според дружеството трябва да са по-дълги; прехвърляне собствеността на съоръжения, собственост на клиентите и заплащането на цена за ползване на такива съоръжения; осигуряването на достъп в случаите, когато е необходимо да бъдат демонтирани отоплителните тела от отклоненията на клиентите, в зависимост от това, какъв е видът на инсталацията; договаряне на услугата дялово разпределение и осигуряване на известна свобода при договаряне между Клиентите и Търговеца; установяване собствеността на имотите; лицата, които следва да подписват констативните протоколи; предлага се ползване на технически средства като термовизионна камера или снимки на място, в случаите, когато е констатирана неправомерна употреба на топлинна енергия; по отношение на неустойките, в случаите, когато автоматичната регулираща система в абонатната станция не работи за повече от пет дни.

С писмо изх. № Е-04-02-69 от 09.03.2018 г., на основание чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), КЕВР е изпратила до Комисията за защита на потребителите (КЗП) проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен” ЕАД на клиенти в град Сливен” и проект на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия”, представени от дружеството, както и Доклад с вх. № Е-Дк-436 от 20.02.2018 г., за произнасяне на КЗП със становище за наличието на неравноправни клаузи в проектите.

С писмо вх. № Е-04-02-120 от 16.04.2018 г. КЗП е изпратила становище за наличие на неравноправни клаузи в проектите, без да коментира Доклада на КЕВР. В становището като неравноправни клаузи са посочени чл. 35, ал. 4 и чл. 36 от проекта на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен” ЕАД на клиенти в град Сливен”.

На основание чл. 14 от ЗЕ на 14.03.2018 г. КЕВР е провела обществено обсъждане във връзка с представения от „Топлофикация - Сливен” ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен” ЕАД на клиенти в град Сливен”, проект на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“ и приетия от Комисията Доклад № Е-Дк-436 от 20.02.2018 г.

За участие в общественото обсъждане, с писмо изх. № Е-04-00-16 от 07.03.2018 г. като заинтересовани лица са поканени да присъстват представители на Омбудсман на Република България, Комисия за защита на потребителите, Българска национална асоциация Активни потребители, Федерация на потребителите в България, Асоциация на топлофикационните дружества в България, Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа“, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Асоциация на индустриалния капитал в България, Българска търговско-промишлена палата, Българска стопанска камара, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Гражданско движение „ДНЕС“, Община Сливен и „Топлофикация - Сливен“ ЕАД.

На общественото обсъждане са присъствали представители на Омбудсмана на Република България, на гражданско движение „ДНЕС“ и на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД. Представителят на Омбудсмана на Република България не е направил изказване и не е представил писмено становище. Представителят на гражданско движение „ДНЕС“ е коментирал ползите от ежемесечното отчитане на средствата за дялово разпределение, както и е настоял за въвеждане на писмени договори с клиентите. Представителят на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е заявил, че ще представи писмено становище.

По предложението на г-н Огнян Винаров - представител на гражданско движение „ДНЕС“, за въвеждане на писмени договори с клиентите, същият многократно е получавал разяснения, че съгласно действащата нормативна уредба се предвижда сключване на писмен договор за присъединяване на съответната сграда към топлопреносната мрежа (чл. 138, ал. 1 от ЗЕ) и публично известни общи условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди (чл. 150 от ЗЕ). Прилагането на публично известни общи условия е във връзка с изискването по чл. 130, т. 1 от ЗЕ, съгласно което топлопреносното предприятие снабдява с топлинна енергия клиентите, присъединени към топлопреносната мрежа при равни и недискриминационни условия.

Във връзка с направените на откритото заседание и на общественото обсъждане изказвания, с писмо вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е представило становище и проект на Правила за работа с клиенти, потребители на топлинна енергия. При прегледа на постъпилото становище от заявителя е констатирано следното:

- Становището на дружеството не включва коментар по всички точки от Доклада, а само коментари и/или предложения по някои от точките, които детайлно ще бъдат разгледани по-долу, заедно с констатациите и предложенията от Доклада, към които се отнасят;

- В становището си заявителят не е декларирал дали и кои от забележките в Доклада приема;

- Не е представен преработен проект на Общите условия с приетите от дружеството указания и забележки;

- Дружеството е предоставило преработен проект на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“;

- В изпълнение на указанията на Комисията, дружеството е декларирало, че след изготвяне и публикуване на „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“ ще предостави доказателства за това.

След обсъждане и анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят е отчел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и това какво задължително следва да съдържат Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорностите при неизпълнение на задълженията; условията и реда за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; реда за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; реда и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия. В текстовете на проекта не са уредени условията за качество на снабдяването – изискване на чл. 127, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Систематичното тълкуване на разпоредбата, в която тези условия са поставени на второ място след правата и задълженията на страните показва значимостта на изискванията. Освен това, на основание чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ *„Общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма“*. Във връзка с това изискване е необходима по-подробна регламентация, без неясни за потребителите препратки към други актове, като НТ и отменени разпоредби от ЗЕ. Необходима е по-подробна информация относно характеристиките на продаваната стока, в съответствие с правото на информация на потребителя, съгласно ЗЗП. Топлопреносното предприятие следва да активизира дейността си по отношение на своевременното регулиране и/или отстраняване на повреди в регулиращата арматура и автоматика в абонатните станции (АС); в тази връзка дружеството следва да създаде такава организация, че техническият персонал да следи

активно за трайно намаление на топлинния товар на сграда етажна собственост (СЕС) и да извършва своевременно необходимото регулиране на АС. Не е достатъчно добре развита и уредбата относно предоставяне на информация от продавача – вид, процедури и начин на предоставяне, съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Извършеният подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че предложеният проект не съответства напълно на изискванията на приложимите нормативни актове, на изискванията за осигуряване на равнопоставеност между страните по сделката и на изискването на чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ Общите условия да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка и на основание чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ на топлопреносното предприятие следва да бъдат дадени задължителни указания за изменение и допълнение на съответните разпоредби от общите условия, както следва:

Общи забележки

Навсякъде в текста на проекта, за улеснение на клиентите, да се извършат следните корекции:

- Аббревиатурата ДКЕВР да се замени с КЕВР, както и от наименованието на Комисията да отпадне думата „Държавната“;
- Аббревиатурата „УП“ и „УЛ“ да се замени с „Представител на етажната собственост“. В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е направило коментар, че в Доклада е използван и изразът „упълномощен представител“. Комисията приема забележката за основателна, като счита за коректен израз „Представител на етажната собственост“;
- Аббревиатурата „ОВ“ да се замени с „отопление“;
- В изрза „отопление и климатизация“, думата „климатизация“ да се заличи, тъй като в случая се предоставя само услугата „отопление“;
- Да се коригират допуснатите правописни грешки и да се преномерират текстовете, където е необходимо. „Клиент“, „Продавач“, „Общи условия“ и „Търговец“ да се изписват с главна буква.

1. В Раздел I. ДЕФИНИЦИИ:

1.1. В чл. 1, т. 1 на проекта е дадена дефиниция на абонатна станция. Тъй като в текста на проекта на много места се използва и съкращението „АС“ за това съоръжение, за улеснение при използване на общите условия от клиентите и тяхната по-добра информираност, в дефиницията след „абонатна станция“ следва да се добави и съкращението „(АС)“.

1.2. Дефиницията в чл. 1, т. 8 на проекта, съгласно която *„Отчетен период“ е периодът от време от първо число до последно число на месеца, за който се издават месечните фактури на клиентите и включва данни от уредите за мерене за търговско плащане, контролни уреди и индивидуални средства за разпределение на топлинната енергия* не отговаря на дефиницията посочена в § 1, т. 11 от ДР на НТ и следва да се приведе в съответствие с нея, а именно:

„Отчетен период“ е периодът от време между две отчитания на показанията на уредите за мерене за търговско плащане, контролните уреди и индивидуалните средства за разпределение на топлинната енергия.

1.3. В чл. 1, т. 14, където е дадена дефиниция за сграда в режим на етажна собственост следва да се добави второ изречение със следния текст:

.... Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.

Мотив за предложението е чл. 8, ал. 2 от Закона за управление на етажната собственост, където изрично е предвидена тази възможност. Допълнението е за по-добра информираност на клиентите.

1.4. Дефиницията в чл. 1, т. 30 от проекта **„Упълномощен представител на етажната собственост“** (УП) е управителят, председателят на управителния съвет или

упълномощено от етажната собственост лице е некоректна и следва да добие вида:

30. „Представител на етажната собственост” е управителят, председателят на управителния съвет или упълномощено от етажната собственост лице.

1.5. В текста на проекта се използва абривиатурата „БГВ“. С цел улеснение на клиентите, в този раздел следва да се добави нова точка, със следното съдържание:

т.нова БГВ е битово горещо водоснабдяване.

1.6. В текста на проекта следва да се добави нова точка, със следното съдържание:

т.нова „Максимален специфичен разход на сградата“ е максималното количество отдадена топлинна енергия от един киловат инсталирана мощност на отоплително тяло в сградата при съответния режим на работа на сградната инсталация.

Мотив за предложението е информираност на клиентите за начина на начисляване на топлинна енергия в случаите, когато същите не осигурят достъп за отчет или не са монтирали средства за дялово разпределение в имотите си. Основанието е дефиницията, дадена в т. 8 от § 1 на Допълнителните разпоредби на НТ.

1.7. В настоящите общи условия освен мощност се използва и терминът **топлинен товар**, за който в ЗЕ и НТ липсва дефиниция. С цел по-добра информираност на клиента, в чл. 1 следва да се добави нова дефиниция със следния текст:

т.нова „Топлинен товар“ е необходимата топлина за постигане на зададени вътрешни изчислителни условия.

Дефиницията е съгласно Методика за изчисляване на отоплителен товар на сгради, Приложение № 24 към чл. 198 от Наредба № 15 от 28 юли 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обектите и съоръженията за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия, от (Наредба № 15), издадена от министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на енергетиката.

1.8. След отразяване на горните указания, дефинициите да се преномерират по азбучен ред, а в израза „чл. 1. По смисъла на настоящите Общи условия:“ следва да се заличи „чл. 1.“ тъй като и в раздел II Общи положения на проекта се съдържа чл. 1.

2. В Раздел II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ:

2.1. В чл. 3 е дадена дефиниция на понятието „клиент” и е определен начин, по който същият се идентифицира със следните текстове:

Чл. 3. (1) Клиент може да бъде физическо лице, потребител на топлинна енергия за битови нужди, който е собственик или титуляр на вещно право на ползване на имот в топлоснабдената сграда.

(2) Клиентът се идентифицира с трите имена, ЕГН и постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, адрес на топлоснабдения имот и адрес за кореспонденция, телефон, факс, адрес за електронна поща, при необходимост и с документ за представителна власт (нотариално заверено пълномощно, съдебно решение и др.).

Дадената в ал. 1 дефиниция на „клиент” не съответства на легалната дефиниция съгласно ЗЕ и на определението за „битов клиент” в настоящите Общи условия, както и неоснователно се въвежда изискване за собственост или вещно право на ползване, каквото не се съдържа в цитираните дефиниции. В тази връзка следва да се отбележи, че с Решение № 508 от 08.05.2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е направила подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител”, изводите от който поради сходството на нормативната уредба в секторите В и К услуги и топлоснабдяване са приложими и по отношение на клиентите на топлинна енергия. КЗК счита, че в правната уредба е необходимо да се регламентира непротиворечива дефиниция на понятието „потребител“, като обстоятелството, че определени лица (наематели) ползват услуги, без да притежават вещни права върху съответните снабдени имоти, не представлява правна

пречка тези лица да бъдат считани за потребители на услуги и, съответно, да участват в самостоятелно пазарно отношение с дружествата, предоставящи услугите.

Систематически правилното място за посочване на данните, с които клиентът се индивидуализира е в раздел XIV „Ред за откриване, промяна и закриване на партида“, който урежда условията и реда за откриване и водене на партидите на клиентите.

Предвид изложеното, чл. 3 следва да се заличи, а материята да бъде уредена както е указано по-долу.

3. В Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА:

В чл. 4 и чл. 5 от проекта дружеството предлага текстове, уреждащи задълженията на Продавача.

3.1. В чл. 4 текстът гласи:

Чл.4. (1) Продавачът е длъжен да доставя в абонатните станции (АС) на сградите топлинна енергия за отопление, климатизация (ОВ) и битово горещо водоснабдяване в съответствие с топлинните товари по смисъла на Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването.

(2) Продавачът е длъжен да има готовност и да предоставя топлинна енергия за БГВ целогодишно, с изключение на случаите, когато Клиентите в сгради не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически или икономически причини.

(3) Продавачът е длъжен да има готовност, да предоставя топлинна енергия за ОВ, с параметри на топлоносителя, съобразени с климатичните условия в периода от 1 октомври до 30 април.

(4) Продавачът, при възможност, предоставя топлинна енергия за ОВ в сграда-етажна собственост (СЕС), извън периода по ал.3, по писмено искане на не по-малко от притежателите на две трети от собствеността или ползватели на имоти в сградата, присъединени към една АС или нейно самостоятелно отклонение.

(5) Продавачът предоставя при възможност топлинна енергия за ОВ в самостоятелна сграда при поискване от Клиентите извън периода по ал. 3.

3.1.1. В текста на чл. 4, ал. 1 от проекта следва да се извършат редакционни корекции, с които вместо ОВ да се запише коректният термин отопление, а изразът Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването да се замени с аббревиатурата НТ, която коректно се съдържа в чл. 1, т. 27 от проекта.

Във връзка с горното, чл. 4, ал. 1 следва да добие вида:

(1) Продавачът е длъжен да доставя в абонатните станции на сградите топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване в съответствие с тези Общи условия и топлинните товари по смисъла на НТ.

3.1.2. В чл. 4, ал. 2 задължението на Продавача да доставя топлинна енергия за БГВ е формулирано неточно, поради което алинеята следва да придобие вида:

(2) Продавачът е длъжен да доставя на Клиентите топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване целогодишно, в абонатната станция на сградата, с изключение на случаите, когато Клиентите не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически или икономически причини.

3.1.3. В чл. 4, ал. 3 е представено задължението на Продавача да доставя топлинна енергия за отопление. За конкретизиране на текста, определящ задълженията на Продавача, алинеята следва да придобие вида:

(3) Продавачът е длъжен да има готовност да доставя на Клиентите топлинна енергия за отопление, в абонатната станция на сградата, в периода от 1 октомври до 30 април, в зависимост от температурата на външния въздух, при условията на чл. 46, ал. 1.

3.1.4. В чл. 4, ал. 4 на проекта текстът ползва ненужно неясно за клиента съкращение „ОВ“. Освен това текстът не отразява достатъчно точно чл. 3, ал. 3 от НТ.

Предвид гореизложеното, ал. 4 следва да бъде редактирана и да добие вида:

(4) Продавачът може да включи или изключи отоплението в сграда-етажна собственост преди или след сроковете по ал. 3 по писмено искане от Клиентите след представяне на протокол с взето решение от Общото събрание на етажната собственост по реда на ЗУЕС.

3.1.5. В чл. 4, ал. 5 аналогично на указаното по-горе, текстът следва да се редактира в духа на НТ, а съкращението *ОВ* да се замени с думата **отопление**, като същият добие вида:

(5) Продавачът при възможност може да включи или изключи отоплението в самостоятелна сграда преди или след сроковете по ал. 3 по искане на Клиента.

3.1.6. Задълженията на Продавача следва да са ясно и изчерпателно уредени, за което е необходимо в чл. 4 да се добавят шест нови алинеи както следва:

(нова-1) Продавачът е длъжен да поддържа съответствие между потребностите от топлинна енергия на сградите и топлинната енергия, постъпваща в абонатните станции с прилагане на избрания метод за централно регулиране на топлоподаването.

Това задължение произтича от чл. 132, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗЕ и се осъществява от Диспечерската система за контрол и управление на дружеството. Това е първото ниво на регулиране - централно регулиране при топлоизточника на налягането, количеството и температурата на топлоносителя (мрежовата вода) в съответствие с хидравличния режим и температурния график, което е общо за цялата топлоснабдителна система. Температурният график представя зависимостта на температурата на подаващата мрежова водата от т.н. „приведена външна температура”, която се изчислява в зависимост от измерената и прогнозната външна температура, измерената и прогнозната скорост на вятъра, и други фактори. Операторът на топлопреносната мрежа през отоплителния сезон за отделни часови периоди на денонощието чрез задаване на температурата на подаващата водата, определена по температурния график и промяната на нейния разход осигурява режима на работа на съоръженията за спазване на необходимия температурен и хидравличен режим и за поддържане на баланса между производството и потреблението на топлинна енергия.

(нова-2) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата – етажна собственост и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 41, ал. 4.

Във всички абонатни станции в жилищни сгради следва да има монтирани системи за автоматично регулиране на топлоподаването, с които се извършва местното регулиране (второ ниво) в абонатните станции, чрез които се осъществява подаване, измерване, преобразуване и регулиране на параметрите на топлинната енергия от топлопреносната мрежа към клиентите в отделните сгради. Регулирането на параметрите на топлинната енергия от топлопреносната мрежа към клиентите става чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция с цел да се постигне оптимално отопление при най-ниска консумация на енергия. Системата е базирана на задавана топлинна крива, която определя температурата на подаващата вода на входа на сградната отоплителна инсталация при променливи външни температури, като кривата се избира в зависимост от топлофизическите качества на отопляваната сграда. Системата е в състояние при повишаване на температурата на връщащата вода от отоплителната инсталация вследствие на понижаване на моментната мощност (топлинен товар) на отоплителните тела, да намали температурата на подаващата вода в инсталацията с оглед да не се получи преотопляване на помещенията в сградата. Системата има функцията за програмиране на график на различни периоди от денонощието на комфортна и намалена стайна температура, за автоматично регулиране на температурата на подаващата вода при смяна на периодите, за оптимизиране времената за начало и край на периода с намалена стайна температура в зависимост от акумулирането на топлина от сградата. Системата

може да спре отоплението на цялата сграда при повишаване на външната температура над предварително зададена стойност и съответно да включва отоплението. Системите чрез регулиращи вентили реагират на промяната на моментния топлинен товар за отопление и битово горещо водоснабдяване на сградите и променят разхода на мрежова вода в абонатните станции и топлопреносната мрежа.

(нова-3) Продавачът е длъжен да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за битово горещо водоснабдяване за поддържане температурата на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55°C на изхода от подгревателя към сградната инсталация.

Основание за предложения текст е коректно прилагане на чл. 68, ал. 5 от НТ, Наредба № 15, и т.3.01 от „Норми за качеството на топлинната енергия“ от Показатели за качество на топлоснабдяването.

(нова-4) Продавачът е длъжен да определя за всяка сграда температурен режим за отопление и за битово горещо водоснабдяване.

Системата за автоматично регулиране на топлоподаването има широк диапазон за поддържане на предварително зададени параметри и затова с оглед отчитане на топлофизичните свойства на сградите (ограждащи конструкции и елементи) и характера на потребление следва за всяка от тях да се изберат оптимални параметри.

(нова-5) Продавачът е длъжен да извършва настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в съответствие с действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация.

В съответствие с избраните оптимални параметри на системата за автоматично регулиране на топлоподаването, дружеството се задължава да извършва настройка на абонатната станция, с което да се постигне оптимално отопление при минимален разход на топлинна енергия.

(нова-6) Продавачът е длъжен да води досие за повреди и за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в което се отразява причината за промяна на параметри от първоначалната настройка.

За да изпълнява своето предназначение, системата за автоматично регулиране на топлоподаването следва да бъде настроена и да работи в автоматичен режим, който се гарантира от нейната изправност. Посоченото досие ще се изготвя за всяка отделна сграда и със записите в него топлопреносното предприятие гарантира, че е установило повреда и е направена настройка на системата към определен момент. На базата на това досие клиентите и контролните органи могат на място, в присъствието на представители на топлопреносното предприятие, да установяват дали системата работи в автоматичен режим със съответните данни на настройката на параметрите, записани в досието. При необходимост от промяна на параметрите, същата следва да се отрази в досието.

3.1.7. След изпълнение на горните указания, текстовете следва да се номерират.

3.2. В чл. 5 на проекта са представени задължения на Продавача както следва:

Чл. 5. (1) Продавачът е длъжен да осигурява в АС температурен режим и количество на топлоносителя, съответстващи на топлинните товари, за подгряване на топлоносителя в сградната инсталация за ОВ и на гореща вода за битови нужди. Температурният режим е общ за цялата топлоснабдителна система.

(2) Продавачът е длъжен с избраният от него температурен режим и количество топлоносител, постъпващо в АС, да осигурява температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация и поддържане на предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение плюс - минус 1,5 °C.

(3) Продавачът не носи отговорност за понижение на температурата в отопляемите помещения в следните случаи:

1. В сградните отоплителни инсталации е установена повреда или са извършени

промени спрямо проекта.

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект.

3. Извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация.

4. Налице е непреодолима сила.

5. Отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация отоплителни тела.

6. При понижено потребление, чрез регулиращата арматура на отоплителните тела в имота на Клиента.

7. Когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяване, обявен в средствата за масова информация по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ).

8. Когато клиентът е останал потребител при намаляване на топлинния товар на отоплителната система под 50% от проектния топлинен товар на сградата.

(4) Продавачът извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането.

(5) Продавачът ограничава мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения в случаите предвидени в Наредбата за топлоснабдяване.

3.2.1. В ал. 1 на чл. 5 вместо ОВ следва да се запише *отопление*.

3.2.2. Ал. 2 на чл. 5 следва да се заличи.

Мотив за указанието са добавените нови алинеи в чл. 4, с текст, определен в т. 3.1.6 по-горе, където задълженията на Продавача са по-коректно изложени и отговарят на нормативната уредба.

Към изложеното в т. 3.1.6, като конкретни аргументи за заличаване на ал. 2 могат да бъдат посочени текстовете на чл. 156, ал. 2, т. 3 от ЗЕ, където е определено, че „Границата на собственост на съоръженията между топлопреносното предприятие и клиентите на топлинна енергия в самостоятелна сграда или в сграда - етажна собственост, е последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации“, и чл. 140, ал. 3 от ЗЕ с текст - „сградните инсталации за отопление и горещо водоснабдяване са обща етажна собственост“.

Некоректно е да се вмени като задължение на Продавача еднозначно да гарантира определена температура в помещенията на клиента, при условие, че границата на собственост е в абонатната станция, където се извършва и търговското измерване на стоката – топлинна енергия. Постигането на съответната температура в отопляемите помещения на клиента е предмет на проекта на вътрешната отоплителна инсталация, изготвен при изискванията на Наредба № 15, където за всяко отопляемо помещение, в зависимост от предназначението му е предвидена температура по норматив. Освен това, температурата в помещенията зависи от редица фактори, включително състояние и поддръжка на инсталацията, състояние на строителни елементи като прозорци, външни стени, както и евентуални промени в същите.

Съгласно чл. 34, ал. 1 от НТ „топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането“, а ал. 2 гласи, че „настройката по ал. 1 съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата“. Според същата алинея действително инсталираната мощност на сградата се описва ежегодно от Търговеца при изготвяне на изравнителната сметка.

Съгласно т. 2а от Допълнителни разпоредби на НТ „Действително инсталирана мощност на отоплителна инсталация“ е сумата от инсталираната мощност на отоплителните тела във всички имоти в сградата - етажна собственост“, а съгласно т. 15 от същите „Регулатор на налягане“ в абонатна станция е техническото средство за поддържане на разчетен напор и необходимото количество на топлоносителя, с вграден автоматичен ограничител до стойността на разчетното количество топлоносител за

всяка абонатна станция според договорената мощност“.

С оглед на гореизложеното **топлопреносното предприятие е длъжно да осигурява параметри на топлоносителя в абонатната станция до границата на собственост на съоръженията. Тези параметри следва да отговарят на действително инсталираната мощност в имотите на Клиентите. Недопустимо е да му се вменява задължение да поддържа параметри на топлоподаване след тази граница.**

3.2.3. В чл. 5 ал. 3 е предложен текст, за случаите, когато Продавачът не носи отговорност за понижение на температурата в отопляемите помещения на клиента.

Систематично мястото на тази материя е в Раздел X „Отговорности при неизпълнение на задълженията“, поради което ал. 3 на чл. 5 следва да се заличи от този раздел и след привеждане на **чл. 5, ал. 3, т. 8** в съответствие с чл. 78 от НТ, да бъде преместен в чл. 41, ал. 4.

3.2.4. В чл. 5, ал. 4 дружеството предлага следния текст:

(4) Продавачът извършва настройка на абонатната станция чрез промяна разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането.

Този текст е чисто информативен и на практика не съдържа конкретно задължение на Продавача, поради което чл. 5, ал. 4 следва да придобие следното съдържание:

(4) Продавачът е длъжен да извършва настройка на абонатната станция чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в съответствие с действително инсталираната мощност на сградата.

Мотив за предложената корекция е чл. 34, ал. 1 и ал. 2 от НТ, където е определено, че *топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането. Настройката съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Лицето по чл. 139б от ЗЕ при изготвяне на изравнителната сметка описва ежегодно действително инсталираната мощност на сградата и предоставя информацията на топлопреносното дружество или доставчика на топлинна енергия, а при поискване – на представител на етажната собственост.*

3.2.5. В чл. 5, ал. 5 дружеството предлага:

(5) Продавачът ограничава мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения в случаите предвидени в Наредбата за топлоснабдяване.

Така предложен текстът не носи необходимата за клиента информация за правото му и условията, при които би могъл да поиска от Продавача ограничаване на мощността на абонатната станция, предвидени в НТ.

Чл. 34, ал. 3 от НТ гласи:

„(3) Мощността на абонатната станция може да се ограничава с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения от топлопреносното предприятие при:

- 1. дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното;**
- 2. доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации;**
- 3. искане на представител на етажната собственост след представяне на протокол с взето решение от общото събрание на етажната собственост по реда на Закона за управление на етажната собственост или на управителя на асоциацията на клиентите по чл. 151, ал. 1 ЗЕ.**

За постигане на по-прецизен и полезен за клиентите текст, **ал. 5 на чл. 5** следва да добие вида:

(5) Продавачът може да ограничи мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения, по реда и при условията на чл. 34, ал. 3 от НТ.

3.2.6. След изпълнение на горните указания, ал. 4 и ал. 5 на чл. 5 следва да се преномерирант съответно в ал. 2 и ал. 3.

3.3. В чл. 6 от проекта е предложен следният текст:

Чл.6 През времетраене на договора за продажба на топлинна енергия продавачът има право на достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване, включително и на средствата за дялово разпределение, както и за поддържане, ремонт или подмяна на други съоръжения, собственост на Продавача, разположени в имотите на Клиентите.

Съществува вероятност клиентите неправилно да изтълкуват изрази *времметраене на договора*, като с това бъдат натоварени с очаквания за сключване на индивидуални договори за продажба на топлинна енергия, каквито ЗЕ не предвижда. В тази връзка изразът „През времетраене на договора за продажба на топлинна енергия“ следва да се заличи.

След изпълнение на указанието, чл. 6 следва да добие вида:

Чл. 6. Продавачът има право на достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване, включително и на средствата за дялово разпределение, както и за поддържане, ремонт или подмяна на други съоръжения, собственост на Продавача, разположени в имотите на Клиентите.

3.4. В чл. 7 от проекта дружеството изброява в няколко точки задълженията на Продавача. Така предложен чл. 7 не изчерпва всички задължения на Продавача, не е прецизен, поради което следва да бъде реструктуриран, коригиран и допълнен както следва.

3.4.1. Предложените в проекта текстове на чл. 7 следва да се представят като ал. 1, а именно:

Чл.7. (1) Продавачът е длъжен да:

3.4.2. Съгласно чл. 7, т. 2 на проекта,

Чл.7. Продавачът е длъжен да:

2. Заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в АС, собственост на Продавача.

Съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗЕ, *при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост.* Настоящите общи условия са за продажба на топлинна енергия за битови нужди, поради което абонатните станции за снабдяването на клиентите по правило следва да са собственост на топлопреносното предприятие.

Ако по изключение клиентите сами са изградили АС, не съществува нормативно изискване те да поемат и разходите за електрическа енергия, консумирана от съоръженията в АС. Така предложен текстът би поставил в неравноправно положение клиентите, чиято АС все още не е прехвърлена на топлопреносното предприятие.

Предвид гореизложеното, изразът „*собственост на продавача*“ следва да бъде заличен и чл. 7, т. 2 добива вида:

Чл.7. (1) Продавачът е длъжен да:

2. Заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция.

3.4.3. За изпълнение на изискванията на чл. 123, ал. 1 от НЛДЕ за осигуряване защита на клиентите, чрез предоставяне на информация, в чл. 7, след т. 4 следва да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-1) Води отчетен картон за ежемесечно отчитане на показанията на топломера и общия водомер за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция.

3.4.4. За изпълнение на изискванията на чл. 123, ал. 1 от НЛДЕ за осигуряване защита на клиентите, чрез предоставяне на информация, в чл. 7, след т. 4 следва да се доби нова точка със следното съдържание:

т. (нова-2) Предоставя информация на Клиента за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

Настройките на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването влияят пряко върху качеството на топлоснабдяване в имотите и ефективността на процеса. Нормативната уредба предвижда възможност клиентите да поискат намаляване мощността на абонатната станция при определен ред, поради което същите следва да имат право да бъдат информирани.

В становището си по Доклада с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага текстът да се редактира като добие вида:

т. (нова-2) При поискване предоставя информация чрез представителя на етажната собственост на Клиента за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

Комисията приема по принцип допълнението на дружеството, но за прецизност на текста счита, че новата точка следва да добие следното окончателно съдържание:

т. (нова-2) При поискване предоставя на Клиента, чрез Представителя на етажната собственост, информация за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

3.4.5. С оглед изпълнение на нормативни изисквания относно съдържанието на Общите условия, в чл. 7 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-3) Съхранява за срок от 5 години данните, свързани с разплащанията с Клиентите.

Чл. 127, ал. 1, т. 16 от НЛДЕ изисква общите условия да съдържат разпоредби относно съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. При отчитане на обстоятелството, че погасителната давност за този вид задължения е 3 години, но е възможно прекъсване и продължаващи съдебни дела, то за целесъобразен е приет срок от 5 години. Този срок кореспондира и с 5-годишния срок, съгласно чл. 56, ал. 3 от НЛДЕ, в който лицензиантите са длъжни да съхраняват информацията и документите, посочени в раздел Раздел VI „Събиране и предоставяне на информация по ЗЕ” от глава трета от НЛДЕ.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. Дружеството възразява срещу предложения текст с аргумент, че от текста не става ясно в какъв вид се съхраняват данните - на хартия или в електронните масиви. В становището се посочва, че практиката на дружеството е информацията относно плащанията да се съхранява за период от над 5 години.

Комисията не приема възразението за основателно. От коментара на дружеството също не става ясно в каква форма то съхранява данните. Освен това следва да се има предвид, че указанието е мотивирано с разпоредбата на чл. 127, ал. 1, т. 16 от НЛДЕ, която изисква общите условия да съдържат разпоредби относно съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. При отчитане на обстоятелството, че погасителната давност за този вид задължения е 3 години, но е възможно прекъсване и продължаващи съдебни дела, то за целесъобразен е приет срок от 5 години. Този срок кореспондира и с 5-годишния срок, съгласно чл. 56, ал. 3 от НЛДЕ, в който лицензиантите са длъжни да съхраняват информацията и документите, посочени в раздел Раздел VI „Събиране и предоставяне на информация по ЗЕ” от глава трета от НЛДЕ. Нормативните актове не поставят ограничения относно начина на съхраняване на данните. Важно е лицензиантът да докаже, че изпълнява задълженията си във всеки конкретен случай, тъй като в противен случай носи административно-наказателна отговорност.

Отчитайки обстоятелството, че дружеството съхранява информацията относно плащанията за период над 5 години, на „Топлофикация – Сливен” ЕАД следва да се даде указание в чл. 7, ал. 1 да добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-3) Съхранява за срок, не по-кратък от 5 години данните, свързани с разплащанията с Клиентите.

3.4.6. Задълженията на Продавача следва да са ясно и изчерпателно уредени, за което е необходимо в **чл. 7** да се добави нова точка както следва:

т. (нова-4) Заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатна станция, изградени от Клиентите, чиято собственост не е прехвърлена на Продавача.

Това е задължение на топлопреносното предприятие по чл. 137, ал. 2 от ЗЕ, за което клиентите следва да са информирани, за да могат да упражняват правата си.

С писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е възразило, със следните аргументи:

„На практика, ако Клиентът не желае да прехвърли собствеността, няма как да го задължим. Ако заплащаме цена за ползване как ще се определи справедлива цена чрез която няма да допусне оцетяване на другите клиенти. Ако разходите породени от тази цена са големи, те не трябва да се прехвърлят върху останалите клиенти.

Предлагаме прехвърлянето на собствеността да се уреди в договор, в който да се определи двустранното съгласие, включително може и чрез дарение“.

Дружеството е предложило нов текст, както следва:

т. (нова-4) Прехвърлянето на собствеността се уговаря в договора за присъединяване, като не се изключват всички предвидени законови начини за това.

Комисията не приема възражението, както и предложени нов текст. Указанието по т. 3.4.6. отразява коректно изискванията на чл. 137 от ЗЕ. В ал. 1 от цитираната норма като основно правило е регламентирано, че *при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост*. В ал. 2 от същия член се допуска отклонение от това правило, при стриктно спазване на предвидените допълнителни условия, както следва: *изграждането на съоръженията по ал. 1 може да се извършва от клиентите след съгласуване с топлопреносното предприятие. В този случай топлопреносното предприятие заплаща цена за ползване на съоръженията по ал. 1, изградени от клиентите*. В същия член, в ал. 3 е определен и срок за прехвърляне на съоръженията със следния текст: *собствеността върху съоръженията, изградени от клиентите, се прехвърля в срок до 3 години, като отношенията се уреждат в договора за присъединяване по чл. 138, ал. 1*.

Присъединяването към топлопреносната мрежа е уредено в НТ, където в чл. 17, ал. 4 е определено съдържанието на договора за присъединяване, включително условията за прехвърляне на собствеността:

(4) Договорът за присъединяване осигурява баланс между интересите на страните по него и е съобразен с техническите възможности и плана за развитие на дейността на топлопреносното предприятие. Договорът за присъединяване задължително включва:

9. срокове, цени и условия за учредяване на сервитутни права и за прехвърляне на собственост или учредяване право на строеж в полза на топлопреносното предприятие;

11. финансови взаимоотношения между страните;

13. особени условия, свързани с изграждане на съоръженията за присъединяване по реда на чл. 137, ал. 2 от ЗЕ.

В допълнение следва да се посочи, че разпоредбите § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ съдържат подробни правила относно изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, представляващи елементи от съответната преносна мрежа, които към момента на влизането в сила на този закон трябва да бъдат собственост на лицензираните енергийни предприятия, но са собственост на трети лица. В ал. 4 от тази норма изрично се предвижда, че *енергийните предприятия и собствениците по ал. 1 не могат необосновано да отказват да изкупят или съответно да продадат енергийните обекти*. По силата на новата ал. 4а (ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) в случай че сделката по изкупуване не е осъществена или няма обоснован отказ по ал. 4, *енергийното предприятие в срок три месеца след покана от страна на собствениците по*

ал. 1 е длъжно да плаща наем по методика, определена от комисията, в зависимост от типа и мощността на съоръжението. На основание ал. 5 от същия параграф задължението на енергийните предприятия да изкупят енергийните обекти по ал. 1 отпада, когато в предвидените за изкупуване срокове изградят собствени съоръжения в замяна на съществуващите. Хипотезата на отказ на клиент да продаде собственото си съоръжение, с която е мотивирано възражението на „Топлофикация – Сливен” ЕАД е предмет на регламентиране в ал. 6 от същия параграф: *в случай на необоснован отказ за продажба на енергийни обекти и съоръжения - елемент от преносната система и/или от разпределителните мрежи, от страна на техните собственици тези обекти и съоръжения заедно с прилежащите им терени се отчуждават по реда на чл. 63 от ЗЕ.*

С оглед на изложеното може да се направи извод, че ЗЕ предвижда заплащане от страна на топлопреносното предприятие на цена за ползване на абонатни станции и присъединителни топлопроводи, които са собственост на клиентите, както в случаите на заварени енергийни обекти при влизане в сила на ЗЕ, така и за новоизградени обекти, като и в двата случая плащанията се дължат поради неизпълнение на задълженията на лицензираното енергийно предприятие да притежава право на собственост върху енергийните обекти.

3.4.7. За осигуряване на качествено обслужване на клиентите, в **чл. 7** следва да се добави нова точка както следва:

т. (нова-5) Разглежда и разрешава проблеми по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали, предложения и заявления в предвидените по общите условия срокове.

Лицензираното топлопреносно предприятие следва да се стреми към постигане на високи стандарти за предоставяните услуги от обществен интерес и осигуряване защита на потребителите на енергийни услуги (изискване на чл. 2, ал. 2 и чл. 23, т. 10 от ЗЕ), като не само разглежда и изпраща отговор на клиента, а да търси начин да разреши проблемите по подадените жалби.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството възражава срещу предложението на Комисията, като предлага текстът да бъде променен по следния начин:

т. (нова-5) Разглежда и разрешава проблеми в абонатната станция до границата на собственост по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали и заявления в предвидените по общите условия срокове.

Комисията не приема възражението и предложението на дружеството. С допълнението се регламентира докъде има задължение Продавачът. Предложеният в т. 3.4.7. текст е по-коректен, тъй като дружеството следва да разглежда и разрешава не само жалби, свързани с работата на абонатната станция, но и с уведомяване на клиентите, качеството на топлоснабдяване и други. В общите условия се съдържат достатъчно текстове, които еднозначно определят ангажиментите на клиентите за вътрешната отоплителна инсталация, която е след границата на собственост.

3.4.8. Текстът на **чл. 7, т. 6, б. а)** от проекта гласи:

а) Да уведоми упълномощеното лице или постави на видно място в сградата-етажна собственост, за това, че предстои проверка на сградната инсталация и за определяне на представител на етажната собственост.

Така предложен текстът е неясен, поради което е необходимо да се коригира, както следва:

а) Да уведоми Упълномощеното лице и постави на видно място в сградата - етажна собственост уведомление за предстояща проверка на сградната инсталация.

3.4.9. В **чл. 7**, с цел регулиране на задълженията на Продавача следва да се добави нова ал. 2 със следния текст:

(2-нова) Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150 ал. 3 от ЗЕ да уведоми Клиента за становището си.

Мотив за указанието - в нормативната уредба и в Показателите за качество на топлоснабдяването не е определен срок, в който Продавачът е длъжен да отговори на

клиент, подал заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ. Предложеният срок е съобразен с естеството на заявлението и необходимостта от изготвяне на юридически анализ и становище по заявлението.

3.4.10. За защита личните данни на клиентите, в **чл. 7** следва да се добави нова ал. 3 със следния текст:

(3-нова) Продавачът е длъжен да пази поверителността на личната информация на Клиентите и да осигури съхраняването на личните данни съгласно изискванията на приложимото законодателство.

3.5. За уреждане предоставянето на лични данни на клиенти, във връзка с продажбата на топлинна енергия и събиране на задължения, следва да **се добави нов член, след чл. 8** със следния текст:

Чл. (нов) Да събира и обработва, както и да предоставя лични данни в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство, с оглед продажбата на топлинна енергия, включително и за целите на събиране на дължими от Клиента суми към „Топлофикация - Сливен” ЕАД.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е предложило прецизиране на текста, както следва:

Чл. (нов) Да събира и обработва, и при необходимост да предоставя лични данни в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство, с оглед продажбата на топлинна енергия, включително и за целите на събиране на дължими от Клиента суми към „Топлофикация - Сливен” ЕАД.

Предложението на дружеството се приема.

3.6. След изпълнение на указанията, текстовете следва да се преномерират, да се прегледат за стилистични и правописни грешки, които да бъдат отстранени.

4. В Раздел IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА:

4.1. Чл. 9 на проекта предвижда права на клиентите както следва:

Чл. 9. Клиентът има право:

1. Да възразява пред Продавача за отклонения от температурите в отопляваните помещения предвидени с проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, ал. 2, с изключение на случаите по чл. 5, ал. 3.

2. Да получава информация от Продавача за начислените количества топлинна енергия, за начина на нейното разпределение, както и за показанията на средствата за измерване за търговско плащане.

3. Да бъде информиран за действащите цени на топлинна енергия и за цените на предоставяните услуги.

4. Да уведоми Продавача за нарушения на топлоснабдяването в сградата, както и при опасност от нанасяне на материални щети на мрежата или на други Клиенти.

5. Да заявява настройка на АС, в рамките на технологични и проектни допустими стойности, която се изпълнява само от Продавача в срок от 5 (пет) дни.

При преглед на правата на клиента, изброени в чл. 9 (пет точки) и на задълженията в чл. 13, ал. 1 и 2 и чл. 14 (общо 20 точки), заедно със забраните за клиента по чл. 15 (шест точки), се установява, че задълженията на клиента значително надвишават правата му, което е недопустимо. Във връзка с тази констатация и други забележки, изложени по-долу, чл. 9 следва да се реструктурира, коригира и допълни както следва:

4.1.1. След коригиране на предложените по-горе текстове, същите следва да се систематизират в **ал. 1 на чл. 9**. След отразяване на това указание, новообразуваната алинея 1 следва да добие вида:

4.1.2. Чл. 9, ал. 1, т. 1 следва да придобие вида:

1. Да възразява пред Продавача за отклонения от Показатели за качество на топлоснабдяването, приети от Комисията, с изключение на случаите по чл. 41, ал. 4.

Корекцията е предложена с цел по-голяма яснота на текста и улеснение на клиента.

Температурата в отопляваните помещения е функция на различни параметри, включително характеристиките на постъпващия в абонатната станция топлоносител, състояние на вътрешната отоплителна инсталация, изолация на стените, състояние на прозорците. Продавачът може да гарантира и е задължен да подава в абонатната станция топлоносител с определени параметри, а клиентите са длъжни да поддържат вътрешната отоплителна инсталация, отоплителните тела и състоянието на имотите си.

4.1.3. В чл. 9, ал. 1 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-1) изисква спазването от Продавача на всички срокове съгласно тези Общи условия.

Разпоредбата е реципрочна на задължението на клиента по чл. 13, ал. 1, т. 1 да заплаща дължимите суми за топлинна енергия в срок.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството възразява, като предлага този текст да отпадне, тъй като задължение на Продавача е да изпълни всички сроковете в Общите условия, които самият той предлага, и не е необходимо да се изисква с изричен текст спазването им. Освен това, според „Топлофикация - Сливен” ЕАД не става ясен и начинът, по който Клиентът ще има възможност да изисква спазването на сроковете.

Комисията счита възражението на дружеството за необосновано. Договорът за продажба на топлинна енергия е двустранен договор, при който и двете страни имат както права, така и задължения, като на задълженията на едната страна съответстват права на другата страна, както и съответни насрещни задължения. В тази връзка на задължението на Продавача да изпълни в определен срок свое задължение следва да съответства право на купувача да изисква спазването на този срок, в противен случай е възможно да възникнат противоречия при тълкуването на договора, а именно – дали срокът е задължителен или е инструктивен. Освен това на задължението на купувача да заплати в срок своите задължения следва да кореспондира задължение на продавача също да изпълнява точно - в срок и качествено, всички свои задължения по договора. Общите условия съдържат разпоредби относно отправяне на уведомления между страните по него. В случай, че клиентът не може да реализира правата си по предвидения в договора начин, той може да подаде жалба до Комисията, тъй като общите условия са приложение и неразделна част от лицензията за пренос на топлинна енергия.

4.1.4. В чл. 9, ал. 1 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-2) да бъде своевременно уведомяван за ограничаването и/или спирането на снабдяването с топлинна енергия от Продавача в случаите и по реда на тези Общи условия.

4.1.5. В чл. 9, ал. 1 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-3) да участва лично или чрез упълномощен представител на етажната собственост при отчитането на средствата за търговско измерване в абонатната станция, като при съмнение в изправността им може да поиска проверката им;

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е възразило срещу текста с аргумента, че вмененото задължение на клиента да участва при отчитането на средствата за търговско измерване в абонатната станция, би затруднило работата на дружеството. Поради тази причина, същото следва да бъде обективизирано в негово право, а не задължение:

т. (нова-3) При изразено желание Клиента чрез представителя на етажната собственост може да участват при отчитането на средствата за търговско измерване в абонатната станция, като при съмнение в изправността им може да поиска проверката им.

Комисията счита, че чл. 9 урежда правата на клиентите, а не техните задължения, поради което опасенията на дружеството, че с този текст се налагат задължения на клиентите са неоснователни. Би могло да се приеме част от предложението на дружеството, като текстът добие следната редакция:

т. (нова-3) при изразено желание Клиентът и/или Представителят на етажната собственост може да участват при отчитането на средствата за търговско измерване в абонатната станция, като при съмнение в изправността им Представителят на етажната собственост може да поиска проверката им;

4.1.6. В чл. 9, ал. 1 следва да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-4) да участва лично или чрез упълномощен представител при отчитането на средствата за дялово разпределение - индивидуални (апартаментни) топломери и водомери, контролни топломери и водомери за БГВ и индивидуални разпределители на топлина енергия за отопление, като при съмнение в изправността им може да поиска проверката им от Продавача или лицето по чл. 139б от ЗЕ.

В становището си дружеството излага коментар, че в този случай Клиентът е длъжен да участва, а не да има право на участие, тъй като разпоредбата касае отчитането на индивидуалните разпределители, водомери и топломери, въз основа на които се изготвя месечната им сметка. При даденото му право да присъства, създава условия, да бъде осуетена работата на дружеството. Освен това, искането за проверка трябва да е насочено само към лицето по чл. 139б от ЗЕ и то да бъде възмездно или не, съгласно тяхна договореност и ценоразпис.

Освен това, дружеството предлага да се добави нова точка към правата на Клиентите, с текст, който да дава право на Клиентите (за което право, според дружеството се борят всички - и клиенти, и обществени, и държавни организации) да изявят своето желание и интереси, както следва:

т.(нова-5) Клиентите с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС могат да поискат от Продавача да фактурира топлинната енергия отдадена от сградна инсталация по начин приет от Общото събрание. След запознаване с взетото решение, Продавачът може или да приеме или мотивирано да откаже да изпълни това решение.

Възраженията на дружеството по отношение на правото на клиента да участва лично или чрез упълномощен представител при отчитането на средствата за дялово разпределение са неоснователни, тъй като Клиентът има задължение да осигури достъп до имота си за отчет на средствата за дялово разпределение, а участието му при отчитането им е негово право. В допълнение в случаите, когато всички уреди са с дистанционно отчитане, не е необходимо дори осигуряване на достъп до имота. Освен това проверка може да се поиска от Продавача и от лицето по чл. 139б от ЗЕ, в зависимост от собствеността на съответното средство, а в случая има и отчет на водомерите за БГВ в абонатната станция, които са собственост на топлопреносното дружество.

Предложението на дружеството за нова т. 5 се приема по принцип, тъй като такава възможност е предвидена в чл. 143 от ЗЕ и доразвита в чл. 63 от НТ. За по-коректно отразяване на посочените разпоредби, текстът на новото предложение следва да се допълни по следния начин:

т.(нова-5) Клиентите с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, могат да изберат метод за определяне на количеството на топлинната енергия, отдадено от сградната инсталация. Решението е еднократно за съответния отоплителен сезон и се взема преди началото на същия. За взетото решение етажната собственост уведомява Търговеца и Продавача. При прилагането на избрания метод Клиентите, Търговецът и Продавачът спазват предвиденото в чл. 63 от НТ.

4.1.7. Съгласно чл. 34, ал. 3 от НТ, клиентите могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации и/или други приети от етажната

собственост решения. Това право, обаче не може да се упражнява от отделните клиенти в СЕС, тъй като касае всички клиенти. Заявлението следва да се депозира след взето решение на общото събрание на етажната собственост по реда на ЗУЕС, както е уредено в чл. 34, ал. 3, т. 3 от НТ.

В тази връзка в чл. 9, т. 5 от проекта *следва да се заличи*. Редът за промяна настройките и мощността на АС са уредени по-долу в новия текст на чл. 9 и чл. 10, които съответстват на чл. 34 от НТ.

4.1.8. След изпълнение на указаното, текстовете на чл. 9, ал. 1 следва да се номерират.

4.2. С цел коректно отразяване на чл. 34, ал. 3 от НТ, в чл. 9 следва да се добави нова алинея 2 със следното съдържание:

(2-нова) Клиент в самостоятелна сграда или Клиенти в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации. Продавачът извършва настройката в срок до 5 (пет) работни дни от датата на искането.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага текстът на новата алинея в чл. 9 да бъде променен, с аргумент за облекчаване на процедурата за ограничаване на мощността на абонатната станция, при наличие на информация за действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация, както предлага следния текст:

(2-нова) Клиент в самостоятелна сграда или Клиенти в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата, и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации. Ограничение може да се извършва и при наличие на информация предоставена от Клиентите за действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация. Продавачът извършва настройката в срок до 5 (пет) работни дни от датата на искането.

Предложението не се приема. Информацията на отделен клиент в СЕС може и да не е достоверна. Топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането по начина, по реда и при условията, посочени в чл. 34 от НТ. По силата на ал. 2 от цитирания член настройката съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Лицето по чл. 139б ЗЕ при изготвяне на изравнителната сметка описва ежегодно действително инсталираната мощност на сградата и предоставя информацията на топлопреносното дружество или доставчика на топлинна енергия, а при поискване – на представител на етажната собственост. Съгласно чл. 34, ал. 3 от НТ мощността на абонатната станция може да се ограничава с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения от топлопреносното предприятие при:

1. дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното;
2. доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или

реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации;

3. *искане на представител на етажната собственост след представяне на протокол с взето решение от общото събрание на етажната собственост по реда на Закона за управление на етажната собственост или на управителя на асоциацията на клиентите по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ.*

Видно от гореизложеното, НТ не предвижда възможност настройката на абонатната станция да се променя по искане и предоставена информация от отделен клиент. В разпоредбата изрично е посочен редът, по който клиентите могат да поискат ограничаване на мощността на абонатната станция, като не се предвижда възможност за уговаряне на различни условия между страните по договора. Предложението на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД би могло да доведе до нарушаване на изискванията на чл. 130, т. 1 от ЗЕ топлопреносното предприятие да *снабдява с топлинна енергия клиентите, присъединени към топлопреносната мрежа при равни и недискриминационни условия.*

4.3. В чл. 10 на проекта дружеството предлага следния текст:

Чл. 10. (1) При намаляване температурата в отопляваните помещения спрямо проектно определените с повече от 1.5 °С, Клиентът има право да поиска проверка за настройката на АС, с изключение на случаите по чл.5, ал. 3. Продавачът е длъжен да извърши проверка в срок до 4 (четири) дни от получаване на сигнала. За резултатите от проверката се подписва протокол между страните.

(2) Продавачът е длъжен да нормализира настройката на АС в срок до 3 (три) дни.

4.3.1. В ал. 1 отново се коментира понижаване на температурата в отопляваните помещения спрямо проектно определените. Посочването на предпоставка, която клиентът трябва да докаже, за да реализира правото си да поиска проверка, неоправдано ограничава правата му, при положение, че Клиентът няма как да докаже пред топлопреносното предприятие, че има нарушение на температурата в отопляваните помещения, ако Продавачът не го установи с проверка. Възможни са и случаи, при които Клиентът има съмнение за преотопляване. Неправилната настройка на АС може да доведе и до проблеми с ползването на топлинна енергия за БГВ, възможни са и проблеми с настройката на системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

Тъй като настройките на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата се влияят върху потреблението и респективно върху разходите за топлинна енергия на всички клиенти в СЕС, редно е такова искане да бъде отправено по реда на ЗУЕС. Следва да се отбележи, че срокът от 4 (четири) работни дни за извършване на проверката, с оглед мащабите на топлоснабдяваната територия в град Сливен, е неоправдано дълъг, особено през отоплителния сезон.

Във връзка с изложеното, в Доклада е предложено **чл. 10, ал. 1** да добие вида:

Чл. 10 (1) Упълномощеното лице или Клиентите в СЕС, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС имат право да поискат проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е предложило текстът да бъде изменен както следва:

Чл. 10 (1) Представителя на етажната собственост, има право да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

Предложението не се приема, тъй като то дава изрични пълномощия на представителя на ЕС и по този начин ограничава необосновано възможностите на клиентите да вземат решение по реда на ЗУЕС, в случай на отсъствие или друга причина, поради която Представителят на етажната собственост не е в състояние да упражни правата. Във връзка с приетата забележка на дружеството, че изразът „Упълномощеното лице“ следва да се замени с „**Представителят на етажната собственост**“ окончателният текст следва да добие вида:

Чл. 10 (1) Представителят на етажната собственост или Клиентите в СЕС, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, имат право да поискат проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

4.3.2. След ал. 1, в нова ал. 2 следва да се уреди срок за проверката и ред за съставяне и връчване на протокола от проверката със следния текст:

(2) Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането. Протоколът се подписва от страните се връчва на всяка една от тях.

С писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага корекция на текста, както следва:

(2) Продавачът е длъжен да извърши проверка и при поискване от представителя на етажната собственост да състави протокол за резултатите от нея в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането. Протоколът се подписва от страните се връчва на всяка една от тях.

Предложението не се приема. Установяването на фактите може да се докаже само с протокол, а споровете между страните могат да бъдат продължителни, както и да бъде подадена жалба до КЕВР.

4.3.3. Текстът на ал. 2 от проекта следва да претърпи редакционни промени, да се преномерира в ал. 3 и да добие вида:

(3) Продавачът е длъжен да нормализира и да промени настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в срок до 3 (три) работни дни от съставянето на протокола по ал. 2, ако има необходимост от това.

В становището се с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага промяна в текста на ал. 3 както следва:

(3) Продавачът е длъжен да нормализира и да промени настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в срок до 3 (три) работни дни от проверката или от съставянето на протокола по ал. 2, ако има необходимост от това.

Дружеството аргументира възражението си с евентуално скъсяване на процедурата, като предлага решението на Общото събрание на СЕС да отпадне, като се даде възможност проверката на настройките на абонатната станция да бъде в правомощията на Представителя на етажната собственост. Дружеството допълва, че технологичното време, необходимо за свикване на Общо събрание на СЕС, съгласно разпоредбите на ЗУЕС, би увеличило значително времето, през което клиентите имат право да поискат проверката, а оттам и забавяне в изпълнението на задълженията на дружеството. Предложението е във връзка с искането на дружеството по т. 4.3.2., което не е прието от Комисията.

Комисията приема аргументите на дружеството за неоснователни, тъй като указанието за коригиране на чл. 10 включва и двата варианта - проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и на системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата да бъде поискана от Представителя на етажната собственост и от Общото събрание на етажната собственост. Предложението в т. 4.3.3. от Доклада текст на разпоредбата гарантира повече възможности за клиентите, а те сами биха избрали по-доброто за тях.

4.4. Чл. 12 от проекта урежда реда за промени във вътрешната отоплителна инсталация както следва:

Чл.12. (1) Клиентът може при необходимост да извършва промени в отклоненията от сградната инсталация в своя имот въз основа на проектно-техническо решение от правоспособно лице.

(2) Клиентът може да извършва промени в общите части на сградната инсталация за ОВ и БГВ въз основа на проектно решение на правоспособно лице и след

предварително писмено съгласие на всички собственици или титуляри на вещно право на ползване на имотите в сградата.

(3) Клиентът предварително съгласува промените по ал. 1 и ал. 2 с Продавача.

Тази материя е от особено значение за клиентите, тъй като всяка промяна на проекта може да повлияе както върху качеството на топлоснабдяване в отделен имот/и, така и върху отоплението и БГВ в цялата етажна собственост, поради което текстовете трябва да са ясни, изчерпателни и да са съобразени с разпоредбите на ЗУЕС.

Предвид изложеното в Доклада е предложено на дружеството да се даде указание **чл. 12** да добие вида:

Чл. 12. (1) При необходимост Клиентите могат да извършват промени във вътрешната отоплителна инсталация на сградата, само след предварително писмено съгласуване с Продавача.

(2) Промени в отклоненията от сградната инсталация за отопление и горещо водоснабдяване в отделен имот се извършват въз основа на проектно – техническо решение от правоспособно лице.

(3) Промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода се извършват въз основа на проектно-техническо решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е предложило да се промени последователността, както и да се извършат редакционни промени в текста на ал. 1 от предложението на Комисията, с което чл. 12 да добие вида:

(1) Промени в отклоненията от сградната инсталация за отопление и горещо водоснабдяване в отделен имот се извършват въз основа на проектно – техническо решение от правоспособно лице.

(2) Промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода се извършват въз основа на проектно-техническо решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС.

(3) Клиентите могат да извършват промените във вътрешната отоплителна инсталация на сградата, само след предварително писмено съгласуване с Продавача при изпълнени ал.2 и ал.3.

Предложението на дружеството се приема по принцип. В новата ал. 3, с редактиран от дружеството текст, е допусната грешка в препратката.

За прецизиране на текстовете, като се вземе предвид становището на дружеството, следва да се даде указание окончателният текст на чл. 12 да бъде, както следва:

Чл. 12 (1) Промени в отклоненията от сградната инсталация за отопление и горещо водоснабдяване в отделен имот се извършват въз основа на проектно – техническо решение от правоспособно лице.

(2) Промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода се извършват въз основа на проектно-техническо решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС.

(3) Всички промени във вътрешната отоплителна инсталация на сградата се извършват след предварително писмено съгласуване с Продавача и при изпълнение на условията по ал. 1 и ал. 2.

4.5. В чл. 13 от проекта са уредени задълженията на клиентите. С цел постигане на яснота, текстовете следва да претърпят следните корекции:

4.5.1. Чл. 13, ал. 1, т. 14 от проекта предвижда:

14. Минимум един път годишно да осигурява достъп за контрол в имотите с монтирани уреди за дистанционен отчет.

В съответствие с разпоредбите на чл. 70 от НТ, **чл. 13, ал. 1, т. 14** следва да добие вида:

14. Един път годишно да осигурява достъп за контрол в имотите, включително в имоти с демонтирани отоплителни тела или с уреди за дистанционен отчет.

4.5.2. Чл. 13, ал. 2, т. 2 от проекта гласи:

2. Да изберат лице, което да бъде инструктирано и обучено от Продавача за допълване на сградната инсталация, за действия при аварийни ситуации и което да съхранява ключа за абонатната станция.

Изразът *сградна инсталация* да се замени с **вътрешната отоплителна инсталация**. Мотив за указанието е определението за сградна инсталация, дадено в чл. 1, т. 4. Сградната инсталация не включва отоплителните тела в имотите, които са елемент от вътрешната отоплителна инсталация и също следва да бъдат пълни с топлоносител. След изпълнение на указанието, текстът следва да добие вида:

2. Да изберат лице, което да бъде инструктирано и обучено от Продавача за допълване на вътрешната отоплителна инсталация, за действия при аварийни ситуации и което да съхранява ключа за абонатната станция.

4.5.3. В чл. 13, ал. 2, т. 4 от проекта дружеството предлага следния текст:

4. Управителят на етажната собственост или УП е длъжен да уведоми писмено Продавача за лицата, които са избрани от ОС на СЕС.

С цел установяване на ред за информиране на Продавача за избраните упълномощени лица на етажната собственост, т. 4 от ал. 2 следва да се преобразува в нова алинея, която по място да е веднага след ал. 3. Новата алинея да съдържа следния текст:

(4-нова) В срок до 15 (петнадесет) дни Представителят на етажната собственост е длъжен да уведоми писмено Продавача за избора на лицата по ал. 3.

4.5.4. След изпълнение на горното указание, **чл. 13, ал. 4** от проекта да се преномерираща в ал. 5.

4.6. Чл. 14 от проекта урежда задълженията за уведомяване на Продавача както следва:

Чл. 14. Клиентът е длъжен в 30-дневен срок да уведоми писмено Продавача:

1. При придобиване на топлоснабден имот или на вещни права върху такъв имот да поиска да му бъде открита партида;

2. При промяна на данните с които се индивидуализира пред Продавача;

3. При използване или предоставяне на имота си или на част от него, за извършване на стопанска дейност, като попълни молба - декларация по образец на Продавача.

С цел прецизиране на текста, **чл. 14** следва да се редактира и добие вида:

Чл. 14. Клиентът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок да уведоми писмено Продавача в случаите на:

1. придобиване на топлоснабден имот или на вещни права върху такъв имот с искане за промяна или откриване на партида

2. промяна на данните, с които се индивидуализира пред Продавача;

3. използване или предоставяне на имота или на част от него, за извършване на стопанска дейност, като попълни заявление по образец на Продавача.

4.7. Текстът на чл. 15, т. 2 предвижда забрана на клиента

2. Да сменя самоволно или поврежда средство за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от Продавача или друго упълномощено лице.

Този текст е идентичен с текста на чл. 13, ал. 1, т. 11, поради което следва да се заличи.

5. В Раздел V. УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО:

5.1. В чл. 16 на проекта дружеството предлага:

Чл. 16.(1) Продавачът е длъжен да осигурява на Клиентите качествено снабдяване с топлинна енергия, което се определя по следните групи показатели:

1. Осигуряване на необходимите количества топлинна енергия в абонатната станция на сградата.

2. Сигурност, непрекъснатост и ефективност на снабдяването.

3. Качество на търговските услуги.

(2) Продавачът е длъжен да спазва утвърдените от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) показатели и изисквания за качество на топлоснабдяването.

(3) Продавачът е длъжен през отоплителен период да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя на водните топлопреносни мрежи, осигуряващи топлинни и хидравлични режими на топлоснабдяване в съответствие с климатичните условия и чрез системите за автоматично регулиране на абонатните станции да осигурява топлоподаването в сградите в съответствие с топлинните товари за отопление, вентилация и битово горещо водоснабдяване.

(4) Продавачът е длъжен целогодишно да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя, за осигуряване температура на подгрятата вода за горещо водоснабдяване 55°C на изхода от абонатната станция към сградната инсталация.

5.1.1. Така предложен, текстът на **чл. 16, ал. 2** некоректно цитира названието на документа, утвърден от Комисията през 2004 г., и следва да се коригира. Също така, вместо *Държавна комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР)* следва да се запише само *Комисията*, тъй като Показателите за качество на топлоснабдяването биха могли да бъдат променени в бъдеще.

С оглед гореизложеното, текстът на **чл. 16, ал. 2** следва да добие вида:

(2) Продавачът е длъжен да спазва утвърдените от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването.

5.1.2. Така представен, текстът на **ал. 3 от чл. 16** на проекта е общ и не носи конкретна информация за клиента, поради което терминът *топлинните товари за отопление* следва да се замени с дефинираното в НТ понятие **действително инсталирана мощност на отоплителната инсталация**. Текстът следва да се редактира и добие следното съдържание:

(3) Продавачът е длъжен през отоплителния период да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя, осигуряващи топлинни и хидравлични режими на топлоснабдяване в съответствие с климатичните условия, и чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване в сградата, съобразено с действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация и товара на битовото горещо водоснабдяване.

5.1.3. Текстът на **ал. 4 от чл. 16** не е коректен и следва да се прецизира, в съответствие с Показатели за качество на топлоснабдяването, където в т. 1, Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция, мястото, където се измерва този параметър е „на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция“.

След корекции текстът на **чл. 16, ал. 4** следва да добие вида:

(4) Продавачът е длъжен целогодишно да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя, които да осигурят температура на водата за битово горещо водоснабдяване от 55 °С, измерена на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция.

В писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е изразило становище, че в текста би следвало да се отрази и диапазонът на отклонение в температурата на водата за битово горещо водоснабдяване, в рамките на ± 2 °С от предвидените 55 °С. Дружеството не е предложило конкретен текст.

Както е указано и в т. 5.1.1. по-горе (чл. 16, ал. 2), дружеството е задължено да спазва одобрените от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването, в които са определени следните максимални отклонения на температурата в контурите на топлоподаване:

- в т. 3.01 е регламентирано изискване за температура на горещата вода на изхода

от топлообменника за БГВ в абонатната станция от 55 °С.

- в т. 3.03 е определено максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване от ± 2 °С;

- в т. 3.04 е определено максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването от ± 10 °С.

Указанието на Комисията е съобразено с ал. 2 и ал. 3 на чл. 164 от Наредба № 15, където е определен диапазон на температурата на водата за БГВ от 55 °С до 65 °С, с изричното изискване тази температура се поддържа **автоматично**.

Допълнението на дружеството се отнася до точността на регулиране при стационарни условия, т.е. без съществени колебания в потреблението и при моментна промяна на натоварването, поради което Комисията счита, че приемането на бележката ще усложни излишно текста на общите условия, без да носи полезна за Клиентите информация.

5.4. Разпоредбата на **чл. 17**, предложена от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД предвижда:

Чл.17.(1) За да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на Клиентите, Продавачът е длъжен :

1. Да поддържа в техническа изправност топлопреносните мрежи и АС.

2. Да поддържа параметрите на топлоносителя, съгласно термохидравличния режим на топлопреносната мрежа.

3. Да отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в АС в срок до 48 часа след установяването им.

4. Да отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление.

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на собственика на мрежата или на собственика на АС.

(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал.1, Продавачът задължително уведомява Клиента за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаване.

5.4.1. В **чл. 17, ал. 2** дружеството предлага разходите за отстраняване на повредите да са за сметка на собственика на мрежата или на собственика на абонатната станция, което е предпоставка за неравноправно положение на клиентите, изградили и все още непрехвърлили собствеността на тези съоръжения на Продавача. В чл. 137, ал. 1 от ЗЕ е предвидено задължението за изграждане на присъединителен топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция, в случаите, когато доставяната топлинна енергия е за битови нужди, да е на Продавача, и изключението на ал. 2 от същия член не бива да създава условия за некоректност.

С цел установяване на по-справедливи условия за клиентите – собственици и стриктно спазване на изискванията на ЗЕ и НТ, в които е уредено изкупуването и заплащането на цена за ползване на съоръженията, текстът на чл. 17, ал. 2 следва да се коригира както следва:

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топлопровод и абонатната станция са изградени от Клиентите и Продавачът заплаща цена за ползване на съоръженията.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., дружеството изразява съгласие, че собствеността трябва да му бъде прехвърлена, но според него, това няма как да бъде изпълнено при нежелание на собствениците. В тази връзка, счита, че не е редно да заплаща цена за ползване, а в този случай разходите следва да бъдат поети от собственика.

Комисията приема възражението за неоснователно, като аргументите са изложени по-горе при разглеждане на възраженията на дружеството по т. 3.4.6 от Доклада.

Предложението на „Топлофикация - Сливен” ЕАД е некоректно спрямо тези клиенти, които са били принудени сами да изградят абонатната станция и съоръженията за присъединяване. Задължението за поддръжка на енергийните обекти за осъществяване на лицензионната дейност е на лицензианта. Отклонение от това правило е допустимо само в случаите, когато топлопреносното предприятие е изпълнило задължението си да сключи с клиентите договор за присъединяване, отговарящ на изискванията на ЗЕ и НТ и в който е уредено изкупуването и заплащането на цена за ползване на съоръженията, т.е. когото има възмездност в отношенията.

5.4.2. Алинея 3 на чл. 17 не е съобразена с ал. 1, където в т. 3 и т. 4 има два срока за отстраняване на повреди, поради което изразът *срока по ал. 1*, следва да се замени със *срока по ал. 1, т. 3*, след което **чл. 17, ал. 3** добива вида:

(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, т. 3, Продавачът задължително уведомява Клиента за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаване.

5.5. Чл. 18 на проекта предвижда:

Чл. 18. Клиентите са длъжни да поддържат в техническа изправност сградните инсталации за отопление и битово гореща вода след границата на собственост на съоръженията в сградата.

С цел прецизиране на текста изразът *битово гореща вода* да бъде заменен с изрза *битово горещо водоснабдяване*, с което текстът следва да придобие вида:

Чл. 18. Клиентите са длъжни да поддържат в техническа изправност сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване след границата на собственост на съоръженията в сградата.

6. В Раздел VI. РЕД ЗА ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ:

6.1. В чл. 19 от проекта дружеството е предложило:

Чл.19. (1) Търговското измерване и отчитане на продаденото на Клиента количество топлинна енергия се извършва чрез средство за търговско измерване – топломер, монтиран в АС на границата на собственост.

(2) В случаите, когато топломера, е монтиран на място, различно от границата на собственост, то показанията му се коригират с технологичните разходи на топлинна енергия за участъка между границата на собственост и него.

(3) Клиентът в СЕС е длъжен да има средства за ДР на топлинната енергия в имота си - индивидуални топломери или индивидуални разпределители, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота му.

(4) Отчетеното количество консумирана топлинна енергия за сградата се разпределя между отделните имоти, присъединени към АС, от избран от тях Търговец (с която Продавачът сключва договор), чрез системата за ДР или от Продавача. Определените от Търговеца дялове за имотите служат за изготвяне на сметката на Клиентите от Продавача.

(5) В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване, определено съгласно т.3 от Приложението към чл.61, ал. 1 от НТ № 16-334. Количеството вода за допълване на отоплителните инсталации от топлопреносната мрежа е за сметка на Клиента.

6.1.1. Във връзка с разпоредбата на чл. 156, ал. 1 от ЗЕ, в **чл. 19** следва да бъде добавена нова алинея със следното съдържание:

(нова) Топломерът в абонатната станция е собственост на Продавача.

6.1.2. В **чл. 19** следва да бъде отразена разпоредбата на чл. 52, ал. 1, т. 3 от НТ като

бъде добавена нова алинея със следния текст:

(нова) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и гореща вода по имоти.

6.1.3. Систематичното място на чл. 19, ал. 3 и ал. 4 не е в този раздел за измерване и отчитане на топлинната енергия, а в следващия, който е посветен на разпределението на топлинната енергия между клиентите в СЕС, поради което същите следва да се заличат от този раздел, а съдържанието им да се премести в раздел VII.

6.1.4. За по-голяма яснота, чл. 19, ал. 5, в последното изречение, преди „отоплителни инсталации“ да се добави „вътрешни“, с което текстът да придобие следния вид:

(5) В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване, определено съгласно т. 3 от Приложението към чл. 61, ал. 1 от НТ. Количеството вода за допълване на вътрешните отоплителни инсталации от топлопреносната мрежа е за сметка на Клиента.

6.1.5. След отразяване на горните указания в чл. 19, алинеите следва да се преномерират.

6.2. В чл. 20 проектът предлага следния текст за ежемесечен отчет:

Чл. 20. Ежемесечното отчитане на показанията на топломера в АС, се извършва съвместно от Продавача и Търговеца по график до 28-мо число на отчетния месец. Количеството топлинна енергия за разпределение за отчетния месец за оставащите до края на месеца дни, се определя на база ползваното и отчетено до датата на отчета, средно за един ден, умножено по броя на дните до края на месеца. Полученото участва в общото за разпределение за отчетния месец.

Съгласно чл. 70 от НТ, количеството топлинна енергия се разпределя по Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, която е приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, като топлинната енергия за разпределение се отчита от топломера в абонатната станция и няма основание тя да се изчислява по посочения в чл. 20 на проекта начин, с добавяне на прогнозни данни. Нещо повече, в чл. 63, ал. 4, т. 2 на НТ е посочено, че топлопреносното предприятие представя на лицето по чл. 139б от ЗЕ енергията, отчетена от общия топломер за разпределение за всеки месец. Поради противоречие с НТ, чл. 20 следва да придобие редакцията:

Чл. 20. Отчитането на показанията на топломера в абонатната станция на сградата, за всеки отчетен период, се извършва от Продавача при спазване изискванията на НТ.

6.3. В чл. 21 дружеството предлага следния текст:

Чл. 21. (1) Клиентът или съответното УП има право да съобщи на Продавача за открити от него грешки, дефекти или други недостатъци в топломера, собственост на Продавача.

(2) Продавачът е длъжен да организира проверката на топломера в 7 (седем) дневен срок от уведомяването.

(3) Продавачът организира извънредна метрологична проверка на топломера по искане на Клиента.

(4) Разходите за проверката на топломерите в случаите по ал. 3 са за сметка на Клиента, когато установените отклонения са в границите на допустимите грешки, съгласно стандарта, а в останалите случаи са за сметка на продавача.

(5) Ако установените при проверката грешки в измерването са по-големи от допустимите по стандарта, Продавачът преизчислява продаденото количество

топлинна енергия за периода след последното отчитане на средствата за търговско измерване, но за не повече от 45 (четиридесет и пет) дни, освен ако времето на неточно и/или неправилно измерване може да бъде точно определено.

6.3.1. В чл. 21, ал. 1 ненужно е използвано съкращението УП, което за яснота следва да се замени с **„Представител на етажната собственост“**.

6.3.2. Предвиденият в чл. 21, ал. 2 седемдневен срок за организиране проверка на топломера в абонатната станция не съответства на т. 15 от раздел „Качество на търговските услуги“ от „Показатели за качество на топлоснабдяването“, с оглед на което следва да се промени на **5 (пет) дневен**.

6.4. За по-голяма яснота в чл. 21, ал. 4 следва да се добави определението **„приложимия“** за стандарта, след което да добие вида:

(4) Разходите за проверката на топломерите в случаите по ал. 3 са за сметка на Клиента, когато установените отклонения са в границите на допустимите грешки, съгласно приложимия стандарт, а в останалите случаи са за сметка на Продавача.

7. В Раздел VII. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ МЕЖДУ КЛИЕНТИТЕ В СЕС:

7.1 Чл. 23 от проекта гласи:

Чл. 23. (1) Дяловото разпределение на топлинната енергия се извършва възмездно от продавача самостоятелно или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ и избрано от Клиентите в СЕС, при спазване изискванията на НТ N 16-334.

(2) Клиентите в СЕС избират Търговец за извършване на услугата дялово разпределение с решение на Общото събрание на етажната собственост свикано и проведено при условията и реда на ЗУЕС и ЗЕ. Присъствалите на Общото събрание Клиенти собственооръчно изписват трите си имена в протокола и го подписват. За резултатите от избора Клиентите уведомяват писмено продавача.

7.1.1. Предложеният в проекта текст на **чл. 23, ал. 2** по принцип е коректен, но за улеснение на клиентите би било по-добре в общите условия да се конкретизира с какво мнозинство се взема решение за избор на Търговец, който извършва услугата дялово разпределение в СЕС. Предвид изложеното и на основание чл. 139б от ЗЕ, в ал. 2 на чл. 23, първото изречение следва да завърши след изрази **„етажната собственост“**, а условията, при които се избира Търговец да се изложат в отделно изречение.

След отразяване на указаното, текстът на ал. 2 следва да добие вида:

(2) Клиентите в СЕС избират Търговец за извършване на услугата дялово разпределение с решение на Общото събрание на етажната собственост. Изборът се извършва с писмено съгласие на собствениците, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата - етажна собственост. Присъствалите на Общото събрание Клиенти собственооръчно изписват трите си имена в протокола и го подписват. За резултатите от избора Клиентите уведомяват писмено Продавача.

7.1.2. Във връзка с указанието в т. 6.1.3, с което текстовете на ал. 3 и ал. 4 се заличават от чл. 19 и материята се урежда в раздел VII, същите следва да се добавят като **нови алинеи в чл. 23** както следва:

(нова-1) Клиентът в СЕС е длъжен да монтира средства за дялово разпределение на топлинната енергия в имота си - индивидуални топломери или индивидуални разпределители, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си, с изключение на случаите по чл. 61, ал.4 от НТ.

(нова-2) Отчетеното количество консумирана топлинна енергия за сградата се разпределя между отделните имоти, присъединени към една абонатна станция, от избран от тях Търговец (с който Продавачът сключва договор) или от Продавача, чрез системата за дялово разпределение. Определените от Търговеца дялове за

имотите служат за изготвяне на сметките на Клиентите от Продавача.

7.2. Проектът съдържа текст за заплащането на Продавача суми за услугата дялово разпределение. Въпреки, че дялово разпределение не се контролира от КЕВР, тази услуга е възмездна и е ангажимент на клиента, който следва да бъде информиран за това, включително как ще се формира цената на тази услуга.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага в **чл. 23** да се създаде **нова алинея 3**, която да уреди размера на цените за услугата дялово разпределение. Според дружеството, „*редно е същата да бъде уредена между Търговеца за дялово разпределение и Клиента, тъй като това касае отношения между двата субекта, а Продавачът само да бъде уведомяван за постигнатата договореност. Лишаването от възможността на клиента сам да договоря условията на предоставената услуга, го поставя в неблагоприятно положение. Във връзка с изложеното, дружеството е предложило следния текст:*

(нова-3) Размерът на цените за услугата дялово разпределение се договарят между Клиентите и Търговеца за услугата дялово разпределение. Търговецът уведомява продавача за договорените цени, които следва да се прилагат и включват в месечните фактури на клиента.

В тази връзка следва да се има предвид, че материята е сложно уредена в чл. 139, ал. 2, чл. 139в, ал. 3, т. 4, чл. 140, ал. 5 от ЗЕ и чл. 61, ал. 1 от НТ. На практика, нормативната уредба предвижда клиентите да изберат Търговец, с който сключват писмен договор, в който се уреждат условията и начинът на плащане на услугата дялово разпределение, но не се урежда цената на услугата.

Съгласно чл. 139в, ал. 3, т. 4 от ЗЕ, цената за услугата дялово разпределение се урежда в писмения договор между топлопреносното предприятие и Търговеца както следва: *цена за услугата дялово разпределение, заплащана от топлопреносното предприятие или доставчика, която възстановява доказани пред топлопреносното предприятие или доставчика на топлинна енергия разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала.*

Предвид изложеното, Комисията счита, че предложеният от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД текст не отразява коректно разпоредбите на ЗЕ и НТ, поради което приема да се добави нова алинея със следния текст:

(нова-3) Клиентите заплащат на Продавача ежемесечно цена за услугата дялово разпределение. Цената за дяловото разпределение на топлинната енергия се договаря между Продавача и Търговеца и възстановява доказани от Търговеца пред Продавача разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала. Търговецът уведомява Клиентите за договорената цена на услугата.

7.3. В **чл. 24** дружеството предлага:

Чл.24. Продавачът е длъжен да обяви по подходящ начин списък на лицата вписани в публичния регистър по 139а от ЗЕ, с които е сключил договор за извършване на дялово разпределение на доставената топлинна енергия в СЕС.

Така предложен текстът ограничава правото на избор на клиентите да изберат от останалите лица, които са вписани в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ и които биха могли да извършват услугата дялово разпределение на територията на град Сливен.

С оглед осигуряване на клиентите на необходимата информация при избора на лице по чл. 139а от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение, **чл. 24** е необходимо да се промени по следния начин:

Чл. 24. Продавачът е длъжен да обявява по подходящ начин:

1. списък на лицата, вписани в публичния регистър на Министерството на енергетиката, съгласно чл. 139а от ЗЕ, за лицензионната му територия;

2. средствата за дялово разпределение за отопление, с които съответният Търговец работи;

3. промените в списъка на Търговците, вписани в публичния регистър по

7.4. Чл. 25 от проекта гласи:

Чл.25. За прилагане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС Клиентите са длъжни :

1. Да изберат Търговец за АС от списъка по чл.24.

2. Да прилагат средства за отчитане на дяловото потребление от един и същи модел, доставени от едно и също ЛДР или одобрени за използване в сградата от нея.

7.4.1.Използването на съкращения *ЛДР* е неясно за клиентите. В случая, както и навсякъде по-долу в текста е коректно да се използва нормативно дефинираното понятие „Търговец”.

7.4.2. За коректно отразяване на чл. 140, ал. 2 от ЗЕ, текстът на **чл. 25, т. 2** следва да добие вида:

2. Да прилагат средства за дялово разпределение на топлинната енергия за отопление от един и същ модел, доставени от един и същ Търговец или одобрени за използване в сградата от него.

В становището на дружеството с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. се излага мнение, че е необходимо да се даде възможност на различните клиенти в една СЕС да избират различни средства за дялово разпределение. За уеднаквяване на техните характеристики, дружеството счита, че може да се извърши изследване при едни и същи условия на работа на различните средства и на база резултатите от тях, да се изведат съответни коефициенти, ползването на които ще доведе до еднакви резултати при тяхната употреба. Дружеството счита, че по този начин се постига се взаимозаменяемост на средствата, като коректно ще бъдат отразени разпоредбите на чл. 140, ал. 2 от ЗЕ.

Възражението на дружеството не се приема. Клиентите в една СЕС не могат да избират различни средства за дялово разпределение, предвид изричната разпоредба на чл. 140, ал. 2 от ЗЕ. Освен това дружеството не е представило доказателства, че предложението му ще доведе до коректно начисляване на топлинна енергия. Текстът на указанието по т. 7.4.2. от Доклада отговаря на чл. 140, ал. 2 от ЗЕ и съдържа възможност Търговецът да прецени съвместимостта на уредите, използвани в една СЕС.

7.5. Чл. 26 от проекта предвижда:

Чл.26. (1) В случаите, когато в сградата има отоплителни тела без уреди за дялово разпределение или уредите не са отчетени поради неосигуряване на достъп от Клиента, разпределението на топлинната енергия за отопление се извършва от Търговеца, съгласно чл. 70, ал. 4 и по реда на т. 6.5 от Приложения по чл. 61, ал. 1 от НТ N 16-334.

(2) В случаите, когато Продавачът или Търговеца, са констатирани, че срокът на съответствие на топломерите и водомерите, определен със Закона за измерванията е изтекъл, писмено уведомява Клиентите и определя срока за привеждане в съответствие.

(3) В случаите, в които Клиентът не изпълни предходната разпоредба, след изтичане на определения срок за имота му се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69, ал. 2 от Наредба №16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването, на т. 6.5 и т.7.3.1 от методиката за дялово разпределение на топлинна енергия към Наредба 16-334 за топлоснабдяването.

7.5.1 В ал. 1 на чл. 26 следва да се направят редакционни промени, във връзка с правилното изписване на приложението към чл. 61, ал. 1 от НТ и правилното изписване на НТ, след което текстът добива вида:

Чл. 26. (1) В случаите, когато в сградата има отоплителни тела без уреди за дялово разпределение или уредите не са отчетени поради неосигуряване на достъп от Клиента, разпределението на топлинната енергия за отопление се извършва от Търговеца, съгласно чл. 70, ал. 4 и по реда на т. 6.5 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

7.5.2. След ал. 1 следва да се добави нова ал. 2 със следния текст:

(2 нова) Разпределението на топлинна енергия за БГВ се извършва съгласно чл. 69 от НТ.

7.5.3. В чл. 26, ал. 2 от проекта некоректно са посочени средства, които не са собственост на клиентите и за които няма основание Продавачът и Търговецът да издават съответните предписания на клиентите. Предвид изложеното, изразът „топломерите и водомерите“ следва да се замени с изрази „средствата за дялово разпределение - разпределители, водомери за топла вода и индивидуални топломери“. Алинеята да се преномерира като ал. 3. След така извършените редакции ал. 2 от чл. 26 следва да добие вида:

(3) В случаите, когато Продавачът или Търговецът са констатирали, че срокът на съответствие на средствата за дялово разпределение - разпределители, водомери за топла вода и индивидуални топломери, определен със Закона за измерванията е изтекъл, писмено уведомява Клиентите и определя срока за привеждането им в съответствие.

7.5.4. За по-голяма яснота чл. 26, ал. 3 следва да добие вида:

(4) В случаите, в които Клиентът не изпълни предходната разпоредба, след изтичане на определения срок, за имота му се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69 и чл. 70 от НТ.

7.6. Предвид дадената дефиниция в началото на Общите условия, Наредба № 16-334 от 2007 г. за топлоснабдяването следва навсякъде в проекта да се изписва като **НТ**.

7.7. Както е указано в 7.4.1, използването на съкращения *ЛДР* и *ДР* е неясно за клиентите. В случай, че дружеството настоява да се използват в текстовете такива съкращения, е необходимо да се дефинират. В случая е коректно да се използва нормативно дефинираното понятие „**Търговец**“, а за услугата дялово разпределение да не се използва съкращение.

7.8. В чл. 27 от проекта е предвидено:

Чл.27. (1) За сгради, в които по технически и други причини посочени в чл.61, ал.2 и ал.4 от НТ N 16-334, не е въведена системата за ДР на топлинната енергия или собствениците на СЕС не са изпълнили задължението си по чл.153, ал.1 от ЗЕ, разпределението ѝ се извършва от Продавача по реда на чл.61, ал.3 от НТ N 16-334.

(2) Отчетеното количество топлинна енергия се разпределя за ОВ и за БГВ по реда, предвиден в ЗЕ и НТ N 16-334.

(3) Количеството топлинна енергия за ОВ се разпределя на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация, общите части в СЕС и топлинна енергия за отделните имоти, като:

1. Количеството топлинна енергия, отдадено от сградната инсталация се определя по един от начините описани в чл. 63, ал.2, т.2, б.е, т.е, от НТ N 16-334. Количеството топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация се определя от Търговеца. Количеството топлинна енергия се разпределя между отделните Клиенти в сградата, пропорционално на пълния отопляем обем на имотите по проект или посочен от собствениците на СЕС и приет от Продавача начин.

2. Количеството топлинна енергия за общите части в СЕС се определя пропорционално на отоплителната мощност на отоплителните тела монтирани в общите части на СЕС и се разпределя пропорционално на пълния отопляем обем на имотите по проект.

3. В случаите на чл.27, ал.1, количеството топлинна енергия за ОВ на отделните имоти се разпределя пропорционално на отопляемия обем или мощността на инсталираните отоплителни тела в тях.

За по-голяма яснота и съответствие с разпоредбите на ЗЕ и НТ, **чл. 27** следва да добие вида:

Чл. 27. (1) За сгради, в които по технически причини е невъзможно въвеждане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия и за сгради, в които етажните собственици не са изпълнили задължението си да изберат Търговец,

съгласно разпоредбите на чл. 65, ал. 2 от НТ, разпределението се извършва от Продавача съгласно т. 9 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ

(2) Количеството топлинна енергия в СЕС се разпределя за отопление и за горещо водоснабдяване по реда, предвиден в ЗЕ и НТ.

(3) Количеството топлинна енергия за отопление се разпределя на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация и топлинна енергия за отопление на отделните имоти и общите части в СЕС, по реда предвиден в ЗЕ и НТ.

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага чл. 27, ал. 1 да запази текста си от проекта, тъй като този текст се позовава на ЗЕ, а именно чл. 153, ал. 1 от същия.

Комисията намира, че позоваването на чл. 153, ал. 1 от ЗЕ се съдържа само в текста на ал. 1 от предложението на дружеството, като следва да се отбележи, че това е едната от четирите хипотези, посочени в чл. 61, ал. 2 от НТ, при които разпределението на топлинната енергия между клиентите в СЕС, се извършва само от топлопреносното предприятие. По указанията за коригиране на ал. 2 и ал. 3 на чл. 27, по т.7.8. от Доклада, дружеството не прави възражения и не излага аргументи.

Предвид гореизложеното, възражението на дружеството не се приема.

7.9. В чл. 28 от проекта дружеството е предложило следния текст:

Чл.28. (1) Количеството топлинна енергия, ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към АС в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани от Потребителя в АС.

(2) Разпределението на топлинната енергия за Клиенти, които имат право на собственост или вещно право на ползване върху клубове, офиси, магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към АС в СЕС, се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване, собственост на клиента.

Така предложен текстът не отразява коректно разпоредбите на НТ, поради което следва да се извършат корекции.

7.9.1. В чл. 28, ал. 1 от проекта е посочено, че *количеството топлинна енергия, ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към АС в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани от Потребителя в АС.*

В НТ е предвидено контролните топломери да са собственост на клиента, а не клиентът сам да монтира топломера. Освен това в чл. 67 от НТ е предвидено средствата за контролно измерване да служат за определяне на дела, а не на *количеството топлинна енергия*, което означава, че когато посочените обекти се намират в СЕС, за тях се прилага системата за дялово разпределение, от лицето, избрано от общото събрание на етажната собственост.

Предвид изложеното, текстът на ал.1 следва да се промени така, че да съответства напълно на чл. 67 от НТ, като думата „Количеството“ да се замени с „Делът“; да се уточни каква собственост са контролните топломери; да се заличи изразът „монтирани от Потребителя в АС“.

След изпълнение на горните указания, текстът на **ал. 1 от чл. 28** следва да добие вида:

Чл. 28. (1) Делът на топлинната енергия, ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатна станция в СЕС се определя по показанията на контролни топломери, собственост на Клиента.

7.9.2. В чл. 28, ал. 2 е предвидено разпределението на топлинната енергия за посочените клиенти да *се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване*, което е некоректно и неясно.

Необходимо е заявителят да приведе **чл. 28, ал. 2** в съответствие с чл. 67 от НТ.

Предвид изложеното, текстът на ал.2 следва да добие вида:

(2) Разпределението на топлинната енергия използвана за магазини, зали, басейни и други, които са присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата “дялово разпределение” от Търговеца, избран от Клиентите в СЕС.

8. В Раздел VIII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ:

8.1. В чл. 30 от проекта се урежда връчването на изравнителната сметка на клиентите.

8.1.1. В чл. 30, ал. 1 от проекта е записано:

Чл. 30. (1) Продавачът предоставя изравнителната сметка на клиента/клиентите по един от следните начини: чрез лицето по чл.139б от ЗЕ на упълномощеното лице в СЕС (обща и индивидуална), чрез разпространението им в пощенските кутии по адреси на Клиентите, или чрез електронна поща посочена от Клиента.

Във връзка с определения 30 дневен срок за подаване на рекламации по отчета на показанията на уредите и/или разпределението на енергията, който започва да тече от датата на връчването на изравнителната сметка, е необходимо датата на получаването на индивидуалните изравнителни сметки от клиентите да бъде удостоверена по ясен начин, което автоматично изключва изпращането им по пощата. Изпращането на изравнителната сметка с обратна разписка също е неприемливо, тъй като е недопустимо да се натоварва дружеството с такива разходи.

С оглед на изложеното, в Доклада е предложено **чл. 30, ал. 1** да добие вида:

Чл. 30. (1) Продавачът връчва изравнителните сметки (обща и индивидуални) на Клиентите чрез Търговеца, по един от следните начини:

1. На упълномощеното от СЕС лице, като датата на връчване се удостоверява с подписа на упълномощеното лице. Упълномощеното лице информира Клиентите в СЕС за общата изравнителна сметка, датата на получаването ѝ и им връчва индивидуалните изравнителни сметки.

2. По електронна поща, посочена от Клиента, като за дата на връчване се приема датата на изпращане. Този начин на връчване се прилага само при изрично писмено заявено желание от Клиента.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството възразява срещу горното предложение, с мотива, че ангажимент на Продавача е предоставянето на месечните и изравнителните сметки. Дружеството счита, че Продавачът няма гаранция, че СЕС има действащ или заинтересован Представител на етажната собственост, или че същият ще предостави на всеки клиент сметката, тъй като са възможни временни отсъствия, субективни взаимоотношения и други причини, които да възпрепятстват изпълнението на този член. Поради тази причина счита, че е необходимо на Продавача да му се даде възможност да уведомява Клиентите за изравнителната сметка по всякакъв начин – поща, електронна поща, лично връчване и всякакви други възможности, а не всичко да се ограничава само и единствено до Търговеца за дялово разпределение.

Дружеството не е предложило конкретен текст.

В тази връзка следва да се има предвид, че съгласно чл. 150, ал. 1, т. 6 от ЗЕ общите условия задължително трябва да съдържат реда и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение. Освен това в чл. 70, ал. 6 от НТ ясно е определено, че рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителната сметка от клиентите. Предложеният от топлопреносното предприятие начин за връчване на изравнителните сметки „чрез разпространението им в пощенските кутии по адреси на Клиентите“, не отговаря на

закономото изискване за удостоверяване на времето, от което тече срокът за възражение. Другите два начина, предложени от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД – чрез Представителя на етажната собственост и чрез електронна поща, посочена от Клиента, се съдържат в указанието по т. 8.1.1. от Доклада. В допълнение, в предложения от дружеството текст не се уточнява начинът на връчване на общата и на индивидуалните изравнителни сметки.

С оглед на изложеното може да бъде прието единствено предложението на дружеството изравнителните сметки да се връчват от Продавача, ако такава е практиката му, като му бъдат дадени указания да измени текста на чл. 30, ал. 1, както следва:

Чл. 30. (1) Продавачът връчва изравнителните сметки (обща и индивидуални) на Клиентите, по един от следните начини:

1. На Представителя на етажната собственост, като датата на връчване се удостоверява с подписа му. Представителят на етажната собственост информира Клиентите в СЕС за общата изравнителна сметка, датата на получаването ѝ и им връчва индивидуалните изравнителни сметки.

2. По електронна поща, посочена от Клиента, като за дата на връчване се приема датата на изпращане. Този начин на връчване се прилага само при изрично писмено заявено желание от Клиента.

3. По друг начин, гарантиращ удостоверяване датата на връчване.

8.1.2. С цел привеждане текста на ал. 2 от чл. 30 на проекта в съответствие с разпоредбите на чл. 73, ал. 2 от НТ, ал. 2 следва да добие вида:

(2) Не се изготвя изравнителна сметка за съответния отчетен период при разпределение по реално месечно потребление и пълен отчет на всички уреди за дялово разпределение, извършен от Търговеца.

8.1.3. В ал. 3 на чл. 30 от проекта е предвидено следното:

(3) При прогнозно разпределение на ползваната топлинна енергия от Клиентите, Търговецът е длъжен да определи най-малко две дати за отчет на средствата за дялово разпределение. За часа и датата за отчет Търговецът е длъжен да уведоми по подходящ начин клиентите в СЕС и писмено УП. Крайна дата за отчет на СДР се определя дата не по-късно от 45 дни след обявяване на края на отоплителния период.

Забележките по текста са, както следва:

Употребените в чл. 30, ал. 3 съкращения СДР и УП следва да се заменят със съответния пълен текст, да се отстранят правописните грешки, като текстът следва да добие вида:

(3) При прогнозно разпределение на ползваната топлинна енергия от Клиентите, Търговецът е длъжен да определи най-малко две дати за отчет на средствата за дялово разпределение. За часа и датата за отчет Търговецът е длъжен да уведоми по подходящ начин Клиентите в СЕС и писмено Упълномощеното лице. Крайна дата за отчет на средства за дялово разпределение се определя дата не по-късно от 45 дни след обявяване на края на отоплителния период.

8.2. Чл. 31 от проекта предвижда:

Чл.31. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителната сметка от потребителите.

(2) Клиентите не осигурили достъп, могат да поискат срещу заплащане, съгласно ценоразпис на Търговеца допълнителен отчет и преработване на изравнителните сметки (обща и индивидуални) в тримесечен срок от датата по чл.30, ал.3

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации се приемат само след изричното писмено съгласие на Клиентите в СЕС, притежаващи две трети от собствеността в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, дадено по реда на ЗУЕС.

Текстовете следва да претърпят промени и корекции както следва:

8.2.1. В чл. 31, ал. 1 терминът *потребителите* следва да се замени с „Клиентите“.

8.2.2. За привеждане на текстовете от **ал. 2 и ал. 3 на чл. 31** в съответствие с чл. 70, ал. 5 от НТ, същите следва да се обединят в една алинея със следното съдържание:

(2) Клиентите, неосигурили достъп могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителната сметка в тримесечен срок от датата на връчването ѝ на Упълномощения представител на етажната собственост. След изтичане на срока не се приемат нови рекламации и не се преработва изравнителната сметка.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството коментира предложението, както следва:

При неизпълнен член 30, ал.1 по вина на Представителя на етажната собственост, текстът на т. 8.2.2. не би могъл да се изпълни, тъй като няма да бъде ясен началният период от който започва да тече тримесечният срок за допълнително отчитане и изготвяне на нова изравнителна сметка.

Дружеството не предлага нов текст. От една страна следва да бъде изпълнено законовото изискване за връчване на клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение, а от друга страна това не трябва да води до допълнителни разходи за енергийното предприятие, които ще се прехвърлят като тежест за клиентите.

Освен това, предположението, че Представителят на етажната собственост може да не приеме изравнителните сметки е малко вероятна.

Предвид гореизложеното, възражението не се приема.

9. В Раздел IX. ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ:

9.1. В чл. 32 на проекта дружеството урежда ценообразуването на топлинната енергия, заплащането ѝ, съобщенията към месечните фактури както следва.

Чл.32. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия за битови нужди по цени не по-високи от утвърдените от ДКЕВР.

(2) Продавачът е длъжен да образува цената на топлинната енергия, да я представи за утвърждаване в ДКЕВР и да я публикува съгласно предвидения в ЗЕ начин.

(3) Продавачът е длъжен в сключения договор с Търговеца, да договори и цена на услугата дялово разпределение.

(4) Продавачът издава ежесмесечно съобщения за фактурираните суми на Клиентите, които съдържат следната информация:

- начално и крайно показание на индивидуалните УДР за ОВ и БГВ
- разлика на индивидуалните УДР за ОВ и БГВ
- данни за ЛДР
- данни за местата където се извършва заплащането на ТЕ
- пълен отопляем обем на имота по проект
- цена и суми за топлинна енергия по видове
- обща дължима сума за месеца, включително ДДС
- начална и крайна дата за плащане
- срокове за възражение
- наличие на стари задължения
- отчетената топлинна енергия по топломера в АС;
- технологичните разходи на енергия в абонатната станция;
- топлоенергия за разпределение за БГВ
- топлоенергия за разпределение на СИ
- топлоенергия за УДР
- количеството БГВ отчетено по водомери
- количеството БГВ отчетено без водомери
- количеството брой хора
- общо количество БГВ отчетено

- средно месечна температура
- отопляем обем за ОВ
- мощност за ОВ
- дни с ОВ
- дни с БГВ
- денградуси за ОВ на АС
- специфичен разход за 1м³ БГВ
- специфичен разход за 1 т.е.
- специфичен разход за ОВ от СИ.

Съдържанието на тази разпоредба е от особено значение за клиентите, поради което следва да бъде изчерпателна и коректна. В тази връзка, в чл. 32 от проекта е необходимо да се направят следните промени:

9.1.1. Чл. 32, ал. 2 следва да добие вида:

(2) Продавачът е длъжен да публикува утвърдената от КЕВР цена в средствата за масово осведомяване, на интернет страницата си и в центровете за обслужване на Клиенти.

Предоставяната на клиентите информация трябва да е ясна и разбираема, за което информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми в чл. 32 трябва да бъде коригирана и допълнена съгласно избора на клиента за извършване на дяловото разпределение по чл. 71 или по чл. 73 от НТ:

9.1.2. Във връзка с гореизложеното, чл. 32, ал. 4 от проекта следва да добие вида:

(4) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към които се прилага информация за:

1. показания на общия топломер – начално, крайно;
2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;
3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;
4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;
5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;
6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;
7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ- начално, крайно;
9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
10. пълен отопляем обем на сградата по проект;
11. пълен отопляем обем на имота по проект;
12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;
13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;
14. Кп - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;
15. цена и суми за топлинна енергия по видове;
16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

9.1.3. В Доклада е предложено в **чл. 32** да се добави нова алинея 5 към чл. 32 със следното съдържание:

(5-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към които се прилага информация за:

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;*
- 2. показания на контролен топломер – начално, крайно*
- 3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;*
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;*
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;*
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;*
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;*
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;*
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;*
- 10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;*
- 11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m³ гореща вода;*
- 12. пълен отопляем обем на сградата по проект;*
- 13. пълен отопляем обем на имота по проект;*
- 14. топлинна енергия за отопление на имота;*
- 15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;*
- 16. топлинна енергия за отопление на общите части;*
- 17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;*
- 18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;*
- 19. показания на водомера/ите – начално, крайно;*
- 20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;*
- 21. r – корекционен коефициент за БГВ;*
- 22. топлинна енергия за гореща вода за имота;*
- 23. цена и суми за топлинна енергия по видове;*
- 24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;*
- 25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;*
- 26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;*
- 27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;*
- 28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;*
- 29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.*

В становището си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството, предлага:

В новата алинея, от текста на т. 4 да отпадне изразът „от дата до дата”, като мотивите за искането са следните: „след като има посочени брой дни на работа на абонатната станция, не е необходимо да се посочват и датите. Това ще породви затруднения в работата на Продавача при програмното осигуряване за месеца, като в този случай Продавачът би могъл, при поискване да предостави официално информация на Представителя на етажната собственост.“

Възражението на дружеството се приема.

Дружеството също така предлага да отпадне т. 27, тъй като независимо, че данните са за един и същ месец в годината, има вероятност Клиентът да не съобрази всички разлики между двата периода, като метеорологични условия, потребление за отопление и битово гореща вода и др.

Становище на Комисията по възражението е следното:

Съгласно чл. 66, ал. 3 от Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) за осигуряване на проследимост на разходите за енергия и на постигнатите нива на енергийни спестявания като резултат от изпълнението на енергийноэффективни услуги лицата по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ предоставят с фактурите на крайните клиенти и информация за:

1. текущите действителни цени и действително потребената енергия;
2. енергийната консумация по месеци за изминалия едногодишен период, сравнена с енергийната консумация по месеци за предходния едногодишен период;
3. координати за връзка с потребителски организации, енергийни агенции или други институции, включително адреси в интернет, от които може да се получи информация за възможните мерки за повишаване на енергийната ефективност..

Задължени лица по чл. 14, ал. 4, т. 2 от ЗЕЕ са топлопреносни предприятия и доставчици на топлинна енергия, които продават топлинна енергия на крайни клиенти повече от 20 GWh годишно.

По данни на дружеството, за 2017 г. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е отпуснало за разпределение топлинна енергия с пара в обем на 111 504 MWh, а разпределената топлинна енергия с гореща вода е 116 126 MWh, включително 82 633 MWh за битови нужди. Следва да се отчете, че по план за 2017 г., само за битови нужди са предвидени 68 888 MWh топлинна енергия, което поставя дружеството в хипотезата на чл. 14, ал. 4, т. 2 от ЗЕЕ.

Предвид гореизложеното, възражението на дружеството не се приема.

9.2. В чл. 33 са уредени възможностите за заплащане на топлинна енергия както следва:

Чл. 33. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по един от следните начини, който е еднакъв за АС :

1. На 10-сет равни месечни вноски и 2 изравнителни вноски.
2. На месечни вноски, определени по прогнозна консумация за имотите в сградата и една изравнителна вноска.
3. По реална месечна консумация.

(2) Когато Клиентите в СЕС, присъединени към една АС, заплащат топлинната енергия по ал.1, т.1 и т.2, прогнозната месечна консумация се определя от Търговеца въз основа на прогнозната консумация, определена от консумираната топлинна енергия през предходния отчетен период.

В горната разпоредба на проекта некоректно са уредени начините за заплащане на топлинната енергия, като не са спазени текстовете на чл. 155 от ЗЕ.

Във връзка с горното, следва:

9.2.1. Чл. 33, ал. 1 да се приведе в съответствие с чл. 155 от ЗЕ и да добие редакцията:

Чл. 33 (1) Клиентите в сграда - етажна собственост заплащат консумираната топлинна енергия по един от следните избрани от тях начини:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;
2. на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата, и една изравнителна вноска;
3. по реална месечна консумация.

9.2.2. Чл. 33, ал. 2, следва да се приведе в съответствие с чл. 71 от НТ, и да добие следната редакция:

(2) Прогнозната месечна консумация за Клиентите в СЕС се определя от Търговеца в съответствие с чл. 71 от НТ.

9.2.3. С цел по-добра информираност на клиентите и уреждане начина на заявяване на плащането, в чл. 33 следва да се добави нова ал. 3 със следния текст:

(3 нова) Клиентите, които избират да заплащат доставената им топлинна енергия на равни месечни вноски, заявяват това писмено пред Продавача преди началото на съответния отоплителен сезон. Месечните вноски се определят по реда на чл. 72 от НТ.

9.3. В текстовете на **чл. 34** по-долу дружеството е предложило формирането и заплащането на топлинната енергия както следва.

Чл.34. (1) Месечната дължима от Клиента сума, се състои от три части – сума формирана по цена за потребена топлинна енергия, сума формирана по цена за добавъчна вода и сума формирана по цената за услугата ДР.

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.71 от НТ се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава ежесмесечно фактура от Продавача.

(3) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.73 от НТ се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава ежесмесечно фактура от Продавача.

(4) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава за отчетния период кредитни известия на стойността на фактурите по ал.1 и фактура за потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, определено на база изравнителните сметки.

(5) Когато при издаването на фактурата по ал. 3 се установи, че Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, заплатената в повече сума се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и, или по желание на Клиента, се възстановява от Продавача.

(6) Когато при издаването на фактурата по ал. 3 се установи, че Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми, по желание на Клиента, му се връщат или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и”

Така представената материя в **чл. 34** следва да претърпи корекции и допълнения.

9.3.1. В **чл. 34, ал. 2** за по-голяма яснота и определяне задължението на Продавача да изпраща изготвените фактури, след текста **„за която сума се издава“** следва да се добави **„и изпраща“**, като алинеята добие вида:

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.71 от НТ се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежесмесечно фактура от Продавача.

9.3.2. За по-голяма яснота и определяне задължението на Продавача да изпраща изготвените фактури, в **чл. 34, ал. 3** след текста **„за която сума се издава“** следва да се добави **„и изпраща“**, с което алинеята добива вида:

(3) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.73 от НТ се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежесмесечно фактура от Продавача.

Дружеството възразява срещу предложението на точка 9.3.2. от Доклада, с коментара, че не става ясно какво е необходимо да съдържа фактурата и в нея включена ли е и информацията по чл. 32, ал.(5-нова) и сумите за услугата дялово разпределение.

Възражението не се приема. Информацията към фактурата по чл. 73 от НТ е представена в т.9.1.3. по-горе. Съгласно указанието по т.9.3.2. в **чл. 34, ал. 3** след текста **„за която сума се издава“** следва да се добави **„и изпраща“**. С указанието по т.9.3.2. от Доклада се добавя задължение на Продавача да изпраща фактурите на Клиентите, с оглед последните да бъдат информирани за задълженията си. В останалата част на чл. 34, ал. 3 се запазва предложеният от дружеството текст, поради което възраженията му са

неоснователни. Освен това, в чл. 32, ал. (5-нова) е регламентирано задължение на Продавача да издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към които се прилага посочената в общите условия информация, без да се поставя изискване цялата информация да се включва в издаваните фактури.

9.3.3. За по-голяма яснота и определяне задължението на Продавача да изпраща изготвените фактури, в **чл. 34, ал. 4** след текста **„Продавачът издава“** следва да се добави **„и изпраща“**, с което алинеята да добие вида:

(4) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща за отчетния период кредитни известия на стойността на фактурите по ал.1 и фактура за потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, определено на база изравнителните сметки.

9.3.4. В ал. 4 на **чл. 34** препратката по „ал. 1“ се променя в „ал. 2“. Грешката е техническа.

9.3.5. В ал. 5 на **чл. 34** препратката по „ал. 3“ се променя в „ал. 4“. Грешката е техническа.

9.3.6. В ал. 6 на **чл. 34** препратката по „ал. 3“ се променя в „ал. 4“. Грешката е техническа.

9.3.7. В **чл. 34** да се добави нова ал. 7, в съответствие чл. 76 от ЗЗД, с цел по-добра информираност на клиентите.

(7 нова) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, Клиентът може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

Дружеството е изразило несъгласието си с горния текст, със следните мотиви:

„Автоматизираното плащане извън дружеството, не следва да има възможност да се плащат съдебни и присъдени вземания, особено в случаите ако същите са предоставени за събиране чрез съдебен изпълнител. Възможността, Клиентът да заплаща съдебни или присъдени вземания, следва да му бъде предоставена в създадените специализирани места за работа с клиенти на територията на Продавача.

Освен това, в цитирания по-горе член, не е регламентирана цялата разпоредба на чл.76 от ЗЗД, а само частично, поради което предлагаме или да се позовем изцяло на нормативната уредба или същият да отпадне, тъй като при така направената формулировка, Клиента не получава достатъчно информация за начина на погасяване на неговите задължения.“

Дружеството не е предложило текст. Освен това в текста на указанието по т. 9.3.7. е възпроизведена **цялата** разпоредба на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД, която гласи: *този, който има към едно и също лице няколко еднородни задължения, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.* По отношение на втората алинея от чл. 76 от ЗЗД, в т. 10.6.3. от Доклада подробно е цитирана задължителната съдебна практика на ВКС по приложението на чл. 76, ал. 2 от ЗЗД, съгласно която поредността на погасяване на задълженията, посочена в чл. 76, ал. 2 от ЗЗД не се отнася за законната лихва по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД (Решение № 111 от 27.10.2009 г. по т. д. № 296/2009 г., Т. К., I Т. О. на ВКС и цитираната в него практика: Решение № 48/25.01.2000 г. по гр. д. № 1065/99 г. на ВКС, Решение № 1276/08.10.1999 г. по гр. д. № 577/99 г. на ВКС, V Г.О. и Решение № 266/12.06.2006 г. по т.д. № 832/2005 г. на ВКС, ТК, II отд.).

Предвид изложеното, възражението на дружеството не се приема.

9.4. В **чл. 35** от проекта е предвидено следното:

Чл.35. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия и сума за услугата ДР за топлинна енергия в 30 (тридесет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят и има издадена фактура.

(2) Дължимата сума от изравнителните сметки се заплащат в 30 (тридесет) дневен срок, след датата на издаване на дебитни известия.

(3) Клиентите имат право да предявяват възражения до Продавача, за начислената сума за топлинната енергия в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят. След изтичане на този срок, възражения могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) Възраженията на Клиента по ал.3 не го освобождават от заплащане на сумата за топлинна енергия и сума за услугата ДР за топлинна енергия по издадената фактура.

(5) В случай, че възраженията на Клиента по ал.3 са основателни, начислените суми се преизчисляват, за което Продавачът издава дебитно или кредитно известие.

Поради технологичното време, необходимо за изготвяне на ежемесечните сметки за топлинна енергия и времето за получаване от съответния абонат на фактурите за дължимите суми срокът за плащане следва да бъде 45 дни след изтичане на периода, за който се отнасят.

Във връзка с горното,

9.4.1. Срокът в ал. 1 на чл. 35 следва да се коригира на 45 (четиридесет и пет) дни.

9.4.2. Срокът в ал. 2 на чл. 35 следва да се коригират на 45 (четиридесет и пет) дни.

9.4.3. Необходимо е също да се прецизира текстът на ал. 2 на чл. 35, тъй като за изравнителните сметки продавачът издава и изпраща фактури, а не дебитни известия.

След изпълнение на указанията по т. 9.4.2 и т. 9.4.3. чл. 35, ал. 2 следва да добие вида:

(2) Дължимата сума от изравнителните сметки се заплащат в 45 (четиридесет и пет) дневен срок, след датата на издаване на фактура.

Дружеството възразява срещу указанието, със следните аргументи:

„В точка 9.4., чл.35, предлагаме сроковете от 30 дни за всеки от посочените случаи да бъде запазен, тъй като практиката на дружеството към момента, която всички клиенти знаят и спазват, е 30 дневният срок. Датата от която започва да тече той, не е 1-во число на следващия отчетния период месец, а е от датата на предоставяне за плащане на излязлата фактура, т.е. около 9-то – 10-то число на следващия месец. Промяната в срока би довело до промяна в поведението на клиентите и биха започнали забавяния в плащанията. Следва да се има предвид, че всички отправени към Продавача искове за заплащане на лихва за забава, са за срокове по-малки от 30 дни (напр. НАП, Митници и др.).

Комисията не приема възражението на дружеството за основателно. Следва да се има предвид, че е трудно да се установи датата на предоставяне на фактурата, но това в никакъв случай не може да е денят на данъчното събитие. Така определеният от дружеството начален момент на периода за заплащане на задълженията не дава ясна информация откога започва да тече срокът за плащане, съответно кога изтича и кога клиентът изпада в забава и дължи лихва за просрочие.

9.4.4. Във връзка със становище от КЗП за неравноправна клауза е необходимо да се заличи алинея 4 от чл. 35.

9.4.5. След отразяване на указанията, алинеите да се преномерират.

9.5. В чл. 36 от проекта, текстът „чл.36. При неизпълнение в срок на задълженията по чл.35, ал.1, Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането“ регламентира отговорностите при неизпълнение на задълженията и систематично мястото му не е в този раздел, а в следващия, поради което следва да се заличи от този раздел и материята да се уреди в

9.6. В чл. 38 се предлага следният текст:

Чл.38. Продавачът има право да предоставя данни за Клиенти на трети лица, регистрирани като администратори на лични данни, с които има сключен договор за предпечатна подготовка, отпечатване и/или разнасяне на месечните съобщения за консумирана топлинна енергия от битови потребители и стопански и бюджетни в СЕС.

Чл. 38 следва да се заличи, като материята се уреди в нов член, съгласно изложеното в т. 3.4.10 и 3.5.

9.7. Текстът на чл. 39 предвижда следното:

Чл. 39. (1) Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулират лоялни клиенти. Критерият за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се оповестяват на интернет-страницата на Продавача.

Следва да се заличи обозначението за алинея първа - няма друга алинея. С цел осигуряване на информация и равнопоставеност на клиентите, Продавачът следва да обяви условията за търговска отстъпка освен на интернет страницата и в центровете за обслужване на клиенти, като в Доклада е предложено на дружеството да бъде указано текстът да добие вида:

Чл. 39. Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулират лоялни Клиенти. Критериите за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се оповестяват на интернет-страницата на Продавача и в центровете за обслужване на Клиентите.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага редакция на горния текст, както следва:

Чл. 39. Продавачът има право да продава топлинна енергия, като прилага програми за стимулиране на ползването и плащането на топлинна енергия. Критериите за определяне на програмите, редът и условията за прилагането им се оповестяват на интернет-страницата на Продавача и в центровете за обслужване на Клиентите.

Редакцията на дружеството се приема.

9.8. След отразяване на указанията, текстовете да се преномерират.

10. В Раздел Х. ОТГОВОРНОСТИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА:

Този раздел е важен за клиентите, поради което разпоредбите би следвало да са максимално точни, ясни и изчерпателни, както и да са съобразени с чл. 72-74 от ЗЕ за въвеждането на ограничителен режим.

Освен това, разпоредбите следва да отчитат границата на собствеността на съоръженията – чл. 156, ал. 2 от ЗЕ, и да осигурят за клиентите на всички топлопреносни дружества равни права и задължения.

10.1. В чл. 40 проектът предвижда:

Чл.40. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на

стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в АС на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал.1 и за причините, наложители това, той не дължи неустойка на Клиентите.

10.1.1. В ал. 1, за яснота, след „които подлежат на планиране“, да се добави „той“.

10.1.2. В ал. 2 текстът не е достатъчно ясен, поради което да се конкретизира, като изразът „за дните на закъснението“ да се замени с изрече „за дните на закъснение на уведомлението“. След изпълнение на указанието, текстът следва да добие вида:

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение на уведомлението.

10.1.3. Текстът на ал. 3 да добие следния вид:

(3) Когато, в случаите по предходната алинея, Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение.

10.1.4. В чл. 40 да се добави нова алинея 5 със следния текст:

(5-нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

В писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е изразило становище по предложението текст на чл. 40, ал. (5-нова), както следва:

„Изчисляването на неустойката да се извършва не с данни от месец с аналогични метеорологични условия, а с данните за отчетния месец, като към тях се добави количество за броя на дните изчислени на база един ден и умножено по броя на дните за неустойка. Освен това, неустойката следва да бъде заплащана, след изричното и писмено искане от клиентите, като навсякъде в текста за неустойка, да бъде записано „...след поискване от страна на клиентите“. Съгласно ЗЗД, изправната страна по договорните взаимоотношения, е тази, която следва да предяви искането си за заплащане на неустойка от неизправната. Освен това, считаме, че размерът на неустойката, следва да е в следния диапазон -0,1% на ден, но не повече от 10%.“

Не се приемат възражението и аргументите на дружеството. Искането пресмятането на недоставената топлинна енергия да се извършва с данните за отчетния месец не е коректно и ще доведе до силно изкривяване размера на неустойката. Ползването на реални данни за потребление през цял месец, с аналогични атмосферни условия, при изчисляване на средното дневно потребление се доближава най-силно до реалното потребление. Предложението компенсирането да се извършва след изрично писмено искане от страна на клиентите ще предизвика редица затруднения за клиентите и за дружеството, включително множество жалби, закъснение при изготвяне на месечните фактури, неравнопоставеност на клиентите.

10.2. В чл. 41 на проекта се уреждат неустойките както следва:

Чл.41. (1) Когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал.1, когато причината за неотстраняване на повредата е поради неосигуряване на достъп до АС от страна на

Клиента.

(3) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването, с изключение на случаите, когато въвеждането на този режим е по вина на Продавача.

(4) Продавачът не носи отговорност за понижаване на температурата в отопляемите помещения в случаите на чл. 5, ал.3.

Във връзка с изпълнение на чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ в този раздел следва да се уреди „отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с топлинна енергия“. С оглед на изложеното е необходимо прецизиране на текстовете.

10.2.1. Чл. 41, ал. 1, следва да се приведе в съответствие с чл. 72-74, чл. 156, ал. 2 от ЗЕ и да добие следната редакция:

Чл. 41. (1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 40, ал.5.

10.2.2. В чл. 41, ал. 2 следва да се извършат редакционни промени, след които текстът да добие вида:

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на аварията е неосигуряване на достъп от страна на Клиента.

10.2.3. Текстът на чл. 41, ал. 3 е коректен, но поради своята важност, следва да се премести в следващ член 42, ал. 1 както е указано по-долу.

В ал. 3 да се уреди задължението на Продавача да поддържа системата за автоматично регулиране в абонатната станция. В случаите, когато се налага продължително прилагане на ръчен режим на управление на системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, това може да доведе до неефективна работа на инсталацията и претопляне/охлаждане на имотите. С оглед защита интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде организация и да разполага с необходимите човешки и материални ресурси, с което да гарантира бързо отстраняване на възникналите повреди.

Във връзка с гореизложеното и задължението на Продавача, записано в чл. 17, ал. 1, т. 4 от проекта, е необходимо да се уреди отговорността на Продавача при неизпълнение на това задължение, като в чл. 41 следва да се добави нова алинея със следния текст:

(3-нова) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, в следствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки Клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството възразява срещу текста на алинея (3-нова), със следните аргументи: „Неустойката следва да бъде заплащана, след изричното и писмено искане от клиентите, като навсякъде в текста за неустойка, да бъде записано „...след поискване от страна на клиентите“. Съгласно ЗЗД, изправната страна по договорните взаимоотношения, е тази която следва да предяви искането си за заплащане на неустойка от изправната. Освен това, считаме, че размерът на неустойката, следва да е в диапазона -0,1% на ден, но не повече от 10%.“

Дружеството е предложило следния текст:

(3-нова) Когато по вина на продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 работни дни, в следствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, след писмено поискване от страна на клиентите, продавачът дължи неустойка в размер на 0,1% на ден, но не повече от 10%, от стойността на доставената топлинна енергия за периода на

закъснението.

Комисията счита, че възраженията относно размера на неустойката са необосновани. Дружеството не е посочило как е изчислен по-ниският размер на предложената от него неустойка, нито е обосновало как чрез този размер ще бъдат изпълнени функциите на неустойката.

Съгласно чл. 92, ал. 1, изр. 1 от ЗЗД неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват. В случая предпоставката за възникване на задължението на Продавача за заплащане на неустойка е, че по негова вина повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни – т.е. Клиентът поне една календарна седмица е получавал некачествено топлоснабдяване.

Параметрите на ефективно отопление са заложи при самото проектиране на топлофикационните системи, определени в Наредба № 15, поради което спазването на нормативната уредба е гаранция за качество на топлоснабдяването. В Наредба № 15, в чл. 51, ал. 2 и чл. 164, ал. 3, е предвидено температурата, постъпваща във вътрешните отоплителни инсталации, както и температурата на водата, постъпваща в инсталациите за БГВ **да се поддържа автоматично**. Основната функция на системата за автоматично регулиране на топлоподаването е постигане на енергийна ефективност за всяка сграда, в зависимост от външната температура, измерена от осезателя за съответната сграда, от параметрите на конкретната вътрешна отоплителна инсталация, както и от режима на ползване. Едно от важните условия за качество на топлоснабдяването при най-ниска консумация на енергия е изпълнението на нормативното изискване за автоматично регулиране на параметрите в абонатната станция.

С развитието на автоматичните системи за регулиране, с последващите промени в нормативната уредба - включително и в настоящите общи условия, отговорностите на дружествата за качество на топлоснабдяването се изнасят на границата на собственост, а именно в абонатните станции. Предвид тези промени, следва да се наблегне на задължението на дружеството да настройва и поддържа системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция.

Указанието за компенсиране на Клиентите в този случай се основава на чисто технологични причини. При ръчен режим на работа на системата за регулиране на топлоподаването, с неработещи регулиращи моторвентили, в абонатната станция постъпва топлоносител с постоянен дебит и температура, които се регулират на централно ниво за цялата топлопреносна мрежа, без да се отчитат характеристиките на потребление в конкретната сграда. В този случай температурата на подаващата вода на входа на вътрешната отоплителна инсталация може да бъде с 5°C до 10°C по-висока от зададената с температурната крива при работеща система за автоматично регулиране на топлоподаването, при същата външна температура, с което температурата в отопляемите помещения може да превиши с 3°C до 4°C нормативно определената за съответното помещение вътрешна температура, като всеки един градус, може да доведе до преразход на топлинна енергия в порядъка на 6%.

Освен това, ръчният режим на управление е предпоставка за неизпълнение на т. 3.01 от Показателите за качество на топлоснабдяването, където е регламентирано изискване за температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция от 55°C.

В продължение на гореизложеното, 5-дневният срок, през който са налице предпоставки за влошено качество на топлоснабдяването, е достатъчен срок за отстраняване на повредата без санкции за дружеството.

Предвид изложеното, Комисията счита, че **неустойка в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението** е справедлива компенсация, която ще стимулира дружеството да поддържа съоръженията и системите в абонатните станции, и е съществена гаранция за качество на топлоснабдяването.

Предложението на дружеството неустойката да се изплаща след изрично писмено искане от страна на Клиентите не се приема от Комисията. Такъв подход ще предизвика редица затруднения за клиентите и за дружеството, включително множество жалби, закъснение при изготвяне на месечните фактури, неравнопоставеност на клиентите.

10.2.4. За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария, **в чл. 41** следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(4-нова) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 4, ал. 2 и ал. 3, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 40, ал. 5.

10.2.5. За уреждане задълженията на Продавача да предостави пълна информация на клиентите за неустойките, **в чл. 41** следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(5-нова) Неустойките по чл. 40 и чл. 41 се отразяват в месечните съобщения, като информацията включва количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия, периода и броя дни, за които се начислява, количеството разпределена топлинна енергия и нейната стойност за всеки Клиент.

В становището с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага от горния текст да отпадне „... **периода и ...**”, като посочва, че мотивите му са идентични с тези посочени в т. 9.1.3.

Възражението не се приема. Случаят е различен от възражението по т. 9.1.3. Налице е възможност, в рамките на един месец да има повече от едно прекъсване.

10.2.6. С цел да се избегнат грешки и за информираност на клиентите, които са с прогнозно отчитане, **в чл. 41** следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(6-нова) Неустойките се приспадат от задължението за съответния месец и не участват в годишната изравнителна сметка.

10.2.7. Относно **ал. 4 на чл. 41** от проекта, след изпълнение на даденото в т. 3.2.3 указание, препратката към чл. 5, ал. 3 следва да се съобрази с промените в проекта. Тъй като случаите, когато Продавачът не носи отговорност за качеството на топлоснабдяване, са от особено значение за клиентите, последните следва да са ясно информирани. Предвид изложеното и указаното в т. 3.2.3 и т. 10.2.3, **текстовете на ал. 3 и ал. 4 следва да се заличат от чл. 41**, като материята се разглежда в следващия чл. 42.

10.3. В **чл. 42** на проекта се предвижда:

Чл.42. (1) Клиентът е длъжен да уведоми Продавача, когато имота му се използва или предоставя на други лица за извършване на стопанска дейност, в 30 (тридесет) дневен срок от започване на стопанската дейност или предоставянето на имота.

(2) В случаите, когато в СЕС е въведена системата за ДР, но част (някои) от Клиентите не са инсталирали средства за отчитане на дяловото потребление на топлинна енергия за ОВ, Търговеца изчислява за всеки от тях потребление на топлинна енергия, като инсталираната мощност на монтираните в съответния имот отоплителни тела се умножи с максималния специфичен разход на СЕС (AC).

Така структуриран и представен, текстът на **чл. 42** не е на точното място и не би могъл да бъде от полза за клиентите.

Текстът на ал. 1 е задължение за уведомяване, което вече е уредено в чл. 14, т. 3;

Текстът на ал. 2 урежда материя, свързана с начина за разпределение на топлинната енергия и не урежда отговорности при неизпълнение на задължения.

Предвид гореизложеното и указаното в т.10.2.3 и 10.2.7 **чл. 42** следва да добие вида:

Чл. 42. (1) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим на топлоснабдяването е по негова вина.

(2) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяване в имотите на Клиентите в следните случаи:

1. установена е повреда или са извършени промени в проекта на вътрешната отоплителна инсталация, която е собственост на Клиентите в СЕС;

2. Клиентът е извършил промени след разклоненията на вътрешната отоплителна инсталация в имота си, включително тръбопроводите за БГВ, мощността на отоплителни тела или е възпрепятствал топлоотдаването чрез декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. ограничена е мощността на абонатната станция по искане на СЕС, на основание чл. 34, ал. 3 от НТ;

7. когато СЕС е останала потребител в случаите на чл. 78 от НТ, за което е била писмено уведомена от Продавача и е заявила желание да остане Клиент при тези условия.

10.4. В чл. 43 на проекта дружеството предлага:

Чл.43. (1) В случай, че Клиент със спряно топлоснабдяване, не осигури достъп до имота си, след като Търговеца го е уведомила за това с писмено искане, той дължи плащане на топлинната енергия за периода на спиране на топлоснабдяването, но не повече от една година или до осигуряване на достъп за проверка. Неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощения представител на Търговеца и от един свидетел от СЕС. Продавачът приспада начислените по този ред суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС.

(2) В случай, че Търговеца или Продавачът установи при проверка, че Клиентът самоволно е възстановил спряно топлоподаване, последният заплаща топлинна енергия за отопление за целия период на спиране, определена съгласно, т.6.4.4 от Приложението към чл.61, ал.1 от НТ N 16-334. Търговеца приспада начислените по този ред суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС (АС).

С цел прецизиране на текстовете, по-коректно отразяване на разпоредбите на ЗЕ и НТ, **чл. 43** следва да се допълни с две нови алинеи, да се коригира и да добие следния вид:

Чл. 43 (1) Когато Клиент, отказал се от ползване на топлинна енергия, не осигури достъп до имота си, след като Търговецът или Продавачът го е уведомил за това писмено, Клиентът дължи суми за топлинна енергия за периода на спиране на топлоснабдяването до осигуряване на достъп за проверка.

(2) При установено неправомерно ползване на топлинна енергия, на Клиента се начислява енергия по реда на т. 6.4.4 от Методика за дялово разпределение, Приложение по чл. 61, ал. 1 от НТ за всички отоплителни тела в имота.

(3) В случай на самоволно възстановено спряно топлоподаване, Клиентът заплаща топлинна енергия за целия период на спиране, определена съгласно т. 6.4.4 от Методика за дялово разпределение, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

(4) Обстоятелствата по ал. 1 - ал. 3 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача. Продавачът приспада начислените по реда на този член суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е изложило становище, че е необходимо в тези случаи да се прилага чл. 216а от Наказателния кодекс. За доказване в ал. 4 предлага да се допускат и служители на Продавача и Търговеца, представител на Министерство на вътрешните работи, задължително Представител на етажната

собственост (домоуправител, отговорник на абонатна станция и др.) Предлага се да се допусне ползване на технически средства – термокамера, снимков материал на място или друго.

Предложението не се приема. Прилагането на наказателната отговорност за деяния, по смисъла на Наказателния кодекс, е извън предмета на Общите условия. Разпоредбите на чл. 43 от Общите условия уреждат преразпределението на топлинната енергия между клиентите в СЕС в случай на неправомерно ползване на топлинна енергия от отделен Клиент.

10.5. Чл. 44 на проекта предвижда:

Чл. 44. Когато Продавачът установи, че Клиентът ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител или самоволно е включил инсталация, топлинната енергия се заплаща от Клиента по максималната пропускателна способност на връзката за период от последната проверка, но не по-голям от една година.

Така представена разпоредбата на **чл. 44** е неясна. Освен това за посочените в текста деяния се предвижда наказателна отговорност - съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс: „Който сам или чрез друго неправомерно наруши целостта на съоръжения или обекти от електропреносна или електроразпределителна мрежа, от газотранспортна или топлопреносна система, от система за пренос на течни горива, или на водоснабдителна или канализационна система, с което създаде условия за отклоняване на електрическа енергия, природен газ, течни горива, топлинна енергия или вода, или отвеждане на отпадъчна вода, се наказва с лишаване от свобода до пет години и глоба до двадесет хиляди лева”.

Предвид гореизложеното, разпоредбата на **чл. 44** следва да се коригира, както следва:

Чл. 44. (1) Когато Продавачът или Търговецът установи, че Клиент ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител, самоволно се е присъединил към топлопреносната мрежа или към вътрешна отоплителна инсталация, същият носи отговорност съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс.

(2) В случаите по ал. 1 се начислява топлинна енергия при условията на чл. 43, ал. 2.

(3) Нарушенията по ал. 1 се установяват с констативен протокол, подписан от Упълномощен представител на Търговеца или Продавача и двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача, като топлоснабдяването се прекратява по реда на чл. 49.

С писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството предлага, в чл. 44, ал. 1 да се добави след „Клиент” „или друго лице”. Мотив за предложението е, че при описаните обстоятелства самоволно ползване може да се извършва и от лице което не е Клиент и дружеството няма данни за него. Предлага се също, в ал. 3 да се допуска за ползването на технически средства – термокамера, снимков материал на място или друго.

Предложението на дружеството се приема частично, като следва да му бъде указано разпоредбата на чл. 44 да се коригира, както следва:

Чл. 44. (1) Когато Продавачът или Търговецът установи, че Клиент или друго лице ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител, самоволно се е присъединил към топлопреносната мрежа или към вътрешна отоплителна инсталация, същият носи отговорност съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс.

(2) В случаите по ал. 1 се начислява топлинна енергия при условията на чл. 43, ал. 2.

(3) Нарушенията по ал. 1 се установяват с констативен протокол, подписан от Упълномощен представител на Търговеца или Продавача и двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача, като топлоснабдяването се прекратява по реда на чл. 49.

Относно искането на дружеството, за доказателствен материал да се приемат резултати от ползването на технически средства – термокамера, снимков материал на място или друго, следва да се отбележи, че констативният протокол може да съдържа всички установени факти и да се прилагат всякакви налични доказателства, поради което конкретен текст за вида на техническите средства е излишен и би могъл да бъде подвеждащ.

10.6. Чл. 45 на проекта предвижда:

Чл.45. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите.

(2) Клиентът изпада в забава по предходната алинея от първия работен ден след изтичане на срока за плащане.

(3) Задълженията на Клиентите - неизправни длъжници към Продавача, се събират по реда на чл.410 ал.1 от Гражданския процесуален кодекс (ГПК), на основание чл.154, ал.1 от ЗЕ.

(4) Когато сумата, платена от Клиента не е достатъчна да покрие законната лихва, съдебните разноски и главницата, погасяват се първо разноските, след това лихвата и накрая - главницата.

10.6.1. В чл. 45, ал. 1 следва да се добави ново изречение, с което да се поясни, че обезщетението за забавено плащане в размер на законната лихва се начислява от Продавача само за просрочени задължения при реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, както и за просрочени дължими суми по изравнителната сметка. Указанието е във връзка със становище на КЗП, че няма основание за заплащане на лихви за сметки по прогнозна консумация.

След отразяване на горното текстът следва да добие вида:

Чл. 45. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите. Обезщетение се дължи само за неизпълнение в срок на задълженията по чл. 34, ал. 3 и ал. 4.

10.6.2. В чл. 45, ал. 3 препратката към „чл. 154, ал. 1 от ЗЕ” е некоректна, тъй като чл. 154 от ЗЕ няма алинеи. Препратката следва да се коригира.

10.6.3. Разпоредбата на чл. 45, ал. 4 не е съобразена със задължителната съдебна практика на ВКС по приложението на чл. 76, ал. 2 от ЗЗД, съгласно която поредността на погасяване на задълженията, посочена в чл. 76, ал. 2 от ЗЗД не се отнася за законната лихва по чл. 86, ал. 1 ЗЗД (Решение № 111 от 27.10.2009 г. по т. д. № 296/2009 г., Т. К., I Т. О. на ВКС и цитираната в него практика: Решение № 48/25.01.2000 г. по гр. д. № 1065/99 г. на ВКС, Решение № 1276/08.10.1999 г. по гр. д. № 577/99 г. на ВКС, V Г.О. и Решение № 266/12.06.2006 г. по т.д. № 832/2005 г. на ВКС, ТК, II отд.).

Разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД определя, че *този, който има към едно и също лице няколко еднородни задължения, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.* При определяне на поредността на погасяване на задълженията при всеки конкретен случай е необходимо да се отчита, че главницата е по-обременителна за длъжника, защото при неплащането ѝ се начислява законната лихва по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД. Следва да се има предвид, че разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД е диспозитивна – отклонение от нея може да се предвиди от страните по сделката по свободната им воля. В случая обаче не са налице условията за това – няма две насрещни съвпадащи волеизявления, тъй като общите условия се одобряват по предложение на

топлопреносното предприятие от държавен орган, който не може да замени свободната воля на страна по сделката (клиентите). Следователно с общите условия не може да се урежда отклонение от нормативно установения ред за заплащане на задълженията.

Поради изложеното, **чл. 45, ал. 4** следва да се заличи от проекта на Общи условия и **чл. 45** да добие вида:

Чл. 45. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите. Обезщетение се дължи само за неизпълнение в срок на задълженията по чл. 34, ал. 3 и ал. 4.

(2) Клиентът изпада в забава по предходната алинея от първия работен ден след изтичане на срока за плащане.

(3) Задълженията на Клиентите - неизправни длъжници към Продавача, се събират по реда на чл. 410 ал. 1 от ГПК, на основание чл. 154 от ЗЕ.

11. В Раздел XI. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО:

11.1. Чл. 46 от проекта предвижда:

Чл.46. (1) Продавачът е длъжен да осигури възможност за отопление на имотите на Клиентите, при условията на чл.4, когато средната денонощна температура на външния въздух в 3 (три) последователни дни е по-ниска от +12 °C и да изключи отоплението при повишаване на средната денонощна температура на външния въздух в 3 (три) последователни дни над +12 °C, като и в двата случая се съобразява с дългосрочната прогноза за следващите 7-10 дни.

(2) Редът и последователността на включване на отделните сгради се определя от Продавача.

Разпоредбата на **чл. 46, ал. 1**, следва да се приведе в пълно съответствие с чл. 3, ал. 1 от НТ, като изразът „осигури възможност“ се замени с „има готовност“.

11.2. В чл. 47 проектът предвижда:

Чл. 47. (1) Продавачът има право временно да спре топлоснабдяването без предварително уведомяване на Клиента, когато:

- 1. Е възникнала авария или с цел предотвратяване на авария.**
- 2. Има опасност за здравето или живота на хора или за околната среда.**
- 3. Съществува опасност за целостта на топлоснабдителната система.**
- 4. Има опасност от нанасяне на значителни материални щети на мрежата или на други Клиенти.**

(2) Спирането на топлоснабдяването в случаите по ал.1 продължава до отстраняване на причината, която го е наложила, но не повече от 48 (четиридесет и осем) часа. Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите по подходящ начин за причината и продължителността на спиране на топлоснабдяването.

(3) Продавачът не носи отговорност за щети, нанесени на Клиентите при спиране на топлоснабдяването в случаите по ал.1.

(4) Когато Продавачът не може да изпълни задълженията си поради непреодолима сила, изразяваща се в непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер, той уведомява Клиентите в подходящ срок чрез средствата за масово осведомяване и/или на своята интернет страница в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея при изпълнение на задълженията си. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спират.

В чл. 47, ал. 3, накрая следва да се добави: „с изключение на случаите, при които аварията са настъпили по негова вина“. Съгласно чл. 74, ал. 2 от ЗЕ енергийните

предприятия не са задължени да изплащат обезщетения за щетите, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ, с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по тяхна вина.

11.3. В чл. 48 проектът предвижда:

Чл. 48. (1) Продавачът има право временно да спре топлоподаването на Клиента поради извършване на ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране.

(2) Продавачът е длъжен да уведоми Клиента 15 (петнадесет) дни предварително, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спирането по ал.1.

(3) В случаи, при които по причини извън Продавача не се спази началото на спирането на топлоснабдяването по ал.2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите за новия срок, 3 (три) дни преди изтичането на 15 (петнадесет) дневния срок.

11.3.1. В ал. 1 и 2, терминът „Клиента“ следва да се замени с „Клиентите“.

11.3.2. В ал. 3 на чл. 48, за яснота след израза „3 (три) дни“ следва да се добави „**предварително за началото на новия срок**“, като текстът да придобие следния вид:

(3) В случаи, при които по причини извън Продавача не се спази началото на спирането на топлоснабдяването по ал. 2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 3 (три) дни предварително за началото на новия срок.

С писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството е предложило чл. 48, ал. 3, изразът „.....извън Продавача“ да се замени с израза „.....**независеци от Продавача**“.

Възражението се приема и на дружеството следва да се укаже текстът на **ал. 3 от чл. 48** да се промени както следва:

(3) В случаи, при които по независеци от Продавача причини не се спази началото на спирането на топлоснабдяването по ал. 2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 3 (три) дни предварително за началото на новия срок.

11.4. В чл. 49 дружеството предлага текстове, които следва да уреждат правото, реда и условията, при които Продавачът може да спре топлоподаването в имот или сграда.

Чл.49. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок от два и повече от 2 (два) месеца след определения срок за плащане.

2. Клиентите не осигуряват достъп на длъжностни лица на Продавача до АС. Неосигуряването на достъп се констатира с протокол подписан от трима свидетели.

3. Е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и АС по причина на Клиента.

(2) Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чийто собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл.14, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.

(3) Спиране на подаването на топлинна енергия за ОВ в отделен имот се извършва чрез:

а.) Видимо прекъсване на връзката между отоплителното тяло и отклонението към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.

б.) Видимо прекъсване на връзката между сградната инсталация и колекторния възел за имота при сгради с апартаментно захранване и отчитане на топлинната енергия, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за БГВ се извършва чрез прекъсване на връзката за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.

(5) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имотите си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода в случаите на ал.1.

В Доклада се констатира, че така предложени, разпоредбите биха могли да бъдат

предпоставка за некоректно прилагане на текстове от ЗЕ и от НТ. Предвид констатираното и вземайки предвид жалби на неизрядни клиенти, постъпили в КЕВР, в Доклада са предложени изменения и допълнения в чл. 49, които да определят реда за уведомяването на клиентите, реда и условията за изключване и включване на топлоподаването, както и сроковете, свързани с тези дейности. В Доклада е предложено преструктуриране, промени и допълнения в чл. 49, като същият да бъде променен както следва:

Чл. 49. (1) Продавачът може да спре топлоснабдяването на Клиент в СЕС, само при наличие на техническа възможност, която няма да доведе до влошаване качеството на топлоснабдяване в СЕС.

(2) Спиране на топлоподаването по ал. 1 може да се осъществи в случай, че:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1 и 2;

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 14;

4. не може да се установи кой е собственик или ползвател на имота;

5. нарушена е целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.

(3) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 2, т. 1, Продавачът връчва на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление. Уведомлението задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на задължението, начислените лихви и срока, в който следва да се покрие задължението. В уведомлението се определя датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването, в случай, че не покрие задължението в определения срок.

(4) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 3, не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване на уведомлението.

(5) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 2, т. 2 – т. 4, Продавачът връчва на Клиента, или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно предизвестие, което задължително съдържа данните на Клиента, абонатния номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/, нарушението, а в случаите по т. 2 и копие от констативния протокол. В уведомлението се определя срок за отстраняване на нарушението, както и дата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването, в случай, че нарушението не е отстранено в определения срок. При липса на възможност за редовно уведомяване, съобщението се поставя на таблото в съответната СЕС.

(6) Срокът за отстраняване на нарушенията по ал. 2, т. 2 – т. 4 не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване на предизвестиято.

(7) Продавачът спира подаването на топлинна енергия съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките между сградната инсталация и колекторния възел за имот в СЕС с апартаментно захранване и отчитане на топлинната енергия, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове;

3. прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове;

4. след прекъсване на връзките, същите задължително се пломбират.

(8) Продавачът възстановява възмездно топлоснабдяването до 2 (два) работни дни

след отстраняване на причината, наложил спирател по ал. 2, т. 1 – т. 4, а при нарушение по т. 5. - след възстановяване на разходите за ремонта на топлопреносната мрежа и абонатната станция, от Клиента на Продавача.

(9) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода в случаите на ал. 2.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., дружеството е възразило срещу някои текстове в горното предложение за чл. 49, част от които са приети за основателни и отразени в указанията по-долу.

В т. 11.4. от становището „Топлофикация – Сливен“ ЕАД възразява срещу предложеното със следните аргументи:

„Чрез текстовете, предложени от работната група в чл. 49 се допуска неравнопоставеност между Продавача и Клиент, който исторически /за продължителен период/ не заплаща задълженията си и ще продължава да трупа нови. Допуска се различно третиране между клиентите по вида на инсталацията за отопление. „Двама свидетели, които....”, предлагаме да се допускат такива като по чл. 43.“

Целта на предложението в Доклада за изменение и допълнение на чл. 49 е Общите условия да се приведат в съответствие с чл. 150, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ, където се изисква същите да определят условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления. С допълненията на чл. 49 са разписани подробно условията и редът за спиране на топлоснабдяването на Клиент, който не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца, на Клиент, който не осигурява достъп на длъжностни лица до имота си и до абонатната станция, лице, което не се е идентифицирало по надлежния ред или въздейства върху съоръжения, собственост на Продавача.

Твърдението на дружеството че с предложените в Доклада текстове на чл. 49, ал. 7 се допуска различно третиране между клиентите по вида на инсталацията за отопление е основателно, тъй като предложеният текст на ал. 7 предвижда прекъсване на отоплението само за имоти с апартаментно захранване и отчитане на топлинната енергия. Предвид възражението на дружеството, в т. 11.4.1. и т. 11.4.7. по-долу са коригирани някои от текстовете в чл. 49, с цел по-пълно отразяване правата и задълженията на страните, без с това да се допуска дискриминация на Клиентите.

По отношение на възражението за свидетелите, които могат да участват при съставяне на протокол за неосигуряване на достъп, следва да се отбележи, че предложението на дружеството тези свидетели да може да са служители на Продавача и Търговеца е неприемливо, тъй като по този начин не се гарантира обективност на констатациите, поради което с оглед защита на правата на клиентите, свидетелите по протокола следва да бъдат независими от страните - Продавач и Клиент. От друга страна, предварителното ограничаване на възможните външни лица е необосновано, тъй като е възможно да се използват представители на потребителски организации, общински служители, граждани от съседни сгради и др.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., по т. 11.4.3. дружеството възразява срещу промените в чл. 49 както следва:

„т.11.4.3. Аргументите към този член, че спиране на топлоподаването към имота представляват промяна в проекта не са коректни, тъй като ако в сградата в един и същ момент различни Клиенти за период от време (1, 3, 5 месеца или по-дълъг, поради необитаемост) преустановят ползването на топлинна енергия чрез радиаторните вентили, ситуацията ще бъде идентична с първата, т.е. в работа ще останат значително по-малък брой радиатори от предвидените по проект.

На практика предложената от Комисията промяна в чл. 49, нова 3, няма как да бъде изпълнена, тъй като спирането на топлоснабдяването, е под условие. При липса на данни и всякаква информация за това кой е клиента, няма как да бъде спазено условието

за неговото уведомяване и съдържанието на необходимите реквизити. При нежелание от страна на клиента за откриване на партида, служители на дружеството, следва да имат възможност чрез онлайн достъп до Агенция по вписвания, проверка на място, проверка в домовата книга и всякакви други способи, да установят, чия собственост е имота в който има потребление и при установяването и да променят служебно титуляра на партидата. При евентуално неустановяване на собствеността, то как ще бъдат изпълнени изискванията на ал.2 за връчване и попълване на данните? Не може да се изпълни и ал.5 за поставяне на уведомление, поради факта, че в това уведомление няма да имаме възможност да впишем лицето, което следва да бъде уведомено.

В ал. 9, следва да се включи наказателната отговорност на клиента при неизпълнение на това му задължение – чл.234в от НК, тъй като така възпроизведено, същото има пожелателно задължение.“

Така изложени, възраженията не са отнесени към съответните текстове на алинеите в чл. 49, поради което същите са коментирани по-долу, за алинеите за които се отнасят, като част от тях са приети за основателни.

11.4.1. В чл. 49, ал. 1 и ал. 2 от проекта, дружеството е определило случаите, в които същото има право да спре топлоподаването на неизряден Клиент/и. Освен изброените в чл. 49, ал. 1 и ал. 2 от проекта случаи, често при промяна на обстоятелствата, дружеството трудно може да установи кой е новият собственик или ползвател на даден топлоснабден имот, при което се трупат задължения, които не се обслужват. Тъй като текстът на ал. 2 от проекта е аналогичен на гореизложения, с цел по-добро структуриране на чл. 49, текстът на ал. 2 следва да се премести в ал. 1, където да се създаде нова точка със следното съдържание:

т-нова. не може да се установи кой е собственик или ползвател на имота, или новият собственик или ползвател не е открил партида на свое име в 30 (тридесет) дневен срок от промяната в обстоятелствата;

След тези промени в ал. 1, в ал. 2 следва да се определи начинът на уведомяване на Клиента, както е указано в т. 11.4.4. по-долу.

11.4.2. В Доклада е констатирано, че текстът на чл. 49, ал. 1, т. 2 от проекта е непълен в този вид. Съгласно чл. 45, ал. 2 от НТ, клиентите в СЕС са длъжни да осигурят достъп, както до абонатната станция, така и до имотите си. Пояснението за начина на установяване на достъпа е с оглед защита правата на клиентите при съставяне на протоколи в тяхно отсъствие и за предотвратяване на евентуални злоупотреби, тъй като протоколът е предпоставка за спиране на топлоснабдяването на клиентите.

Предвид изложеното, чл. 49, ал. 1, т. 2 следва да придобие вида:

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача или Търговеца до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Продавача или Търговеца и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., по т. 11.4. дружеството е възразило срещу този текст, в частта, в която е определено, че констативният протокол се подписва от *представител на Продавача или Търговеца и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача.*

Възражението не се приема, като мотивите са изложени в т. 11.4. по-горе. Общите условия следва да гарантират правата и на двете страни – в случая обективност при констатиране на обстоятелствата. В предложения променен текст е предвидено представителство на Продавача/Търговеца, като другите двама свидетели биха могли да бъдат представители на потребителски организации, общински служители, граждани.

Относно коментара във възражението на дружеството, че:

„...При нежелание от страна на клиента за откриване на партида, служители на дружеството, следва да имат възможност чрез онлайн достъп до Агенция по вписвания, проверка на място, проверка в домовата книга и всякакви други способи, да

установят, чия собственост е имота в който има потребление и при установяването и да променят служебно титуляра на партидата....“

следва да се подчертае, че условията и редът за служебно откриване и промяна на партида са предмет на указанието по т. 14.7. по-долу, където в нов член е предвидено:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ, въз основа на информация от:

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;**
- 2. Документ от държавен или общински орган;**
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.**

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

Предвид горното уточнение, възражението в тази част не се приема за основателно.

Предвид гореизложеното, след изпълнение на указаното в т. 11.4.1. и допълване на текста на ал. 1, т. 2, **чл. 49, ал. 1** следва да добие вида:

Чл. 49. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването на Клиент когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1 и 2;

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача или Търговеца до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Продавача или Търговеца и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. не може да се установи кой е собственик или ползвател на имота, както и когато новият собственик или ползвател не е подал заявление за откриване на партида на свое име в 30 (тридесет) дневен срок от промяната в обстоятелствата;

4. нарушена е целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.

11.4.3. В Доклада е направено предложение текстът на б. а.) от ал. 3 на чл. 49 да бъде заличен като неприемлив и противоречащ на текста на чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, а текстът на б. б.) да се отрази в новата ал. 7 на чл. 49.

Съгласно чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, (Изм. - ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) При въведена система за дялово разпределение на топлинна енергия клиентите в сграда - етажна собственост, нямат право да прекратяват подаването на топлинна енергия към отоплителните тела в имотите си чрез физическото им отделяне от сградната инсталация.

Горната разпоредба е основният мотив за указване заличаването на б. а.) от ал. 3 на чл. 49. В мотивите, изложени в Доклада, е коментирана целта на чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, а именно да не се допуска промяна в първоначалния проект на вътрешната отоплителна инсталация, с която да се създадат предпоставки за влошаване на качеството на топлоснабдяване в имотите на клиентите в СЕС. Проектът на вътрешната отоплителна инсталация на всяка сграда се изготвя в съответствие с редица нормативни документи, като са отчетени характеристиките и специфичните особености на конкретната сграда, включително климатични, физически, строителни, както и режима на ползване на инсталацията. Промяната на вътрешната отоплителна инсталация може да влоши качеството на топлоподаване, с което се нарушават правата на останалите клиенти в СЕС.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е възразило срещу указанието в т.11.4.3., по следните съображения:

„Аргументите към този член, че спиране на топлоподаването към имота представлява промяна в проекта не са коректни, тъй като ако в сградата в един и същ

момент различни Клиенти за период от време (1, 3, 5 месеца или по-дълъг, поради необитаемост) преустановят ползването на топлинна енергия чрез радиаторните вентили, ситуацията ще бъде идентична с първата, т.е. в работа ще останат значително по-малък брой радиатори от предвидените по проект.“

Горното възражение на дружеството относно част от мотивите в Доклада е основателно. Физическото отделяне на отоплително тяло от сградната инсталация или спирането на топлоподаването към него чрез регулиращия вентил, на практика има еднакъв ефект – понижаване на температурата в отопляваното помещение и отражение върху топлообмена със съседните помещения. Физическото отделяне на отоплителни тела от вътрешната отоплителна инсталация представлява трайна промяна в товара на тази инсталация, докато спирането от регулиращия вентил може да бъде както временно, така и за дълъг период от време.

Предвид изложеното уточнение, забележката на дружеството относно целта, която се преследва с чл. 153, ал. 5 от ЗЕ се приема.

11.4.4. В Доклада е предвидено в **чл. 49 в нова алинея** да бъде определен ред за уведомяване на клиентите преди спиране на топлоснабдяването.

В писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., в продължението по т. 11.4.3, дружеството е изложило следните възражения:

„...На практика предложената от Комисията промяна в чл. 49, нова 3, няма как да бъде изпълнена, тъй като спирането на топлоснабдяването, е под условие. При липса на данни и всякаква информация за това кой е клиентът, няма как да бъде спазено условието за неговото уведомяване и съдържанието на необходимите реквизити...“

Част от възражението е отразено с променените текстове на чл. 49, ал.1. След настъпилите редакционни промени, съобразени и с възражението на дружеството, текстът на новата алинея 2 следва да добие вида:

(нова-2) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 1, Продавачът връчва на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление. Уведомлението задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на задължението, начислените лихви и срока, в който следва да се покрие задължението. В уведомлението се определя датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването, в случай че не погаси задължението в определения срок.

11.4.5. В Доклада, в чл. 49 са предвидени текстове с които изрично е определен срок за плащане, в случай на просрочие, срок за осигуряване на достъп и откриване на партида, начините за спиране и ред за възстановяване на спряно топлоподаване към неизрядни клиенти.

Дружеството е възразило срещу указанието да отпадне текстът на чл. 49, ал. 3, б. а.) от проекта, и запазването само на текста б. б.), с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на клиенти с различни по вид вътрешни отоплителни инсталации. Възражението се приема за основателно, и е отразено в текста на т. 2 от новата алинея 6 по-долу.

След синхронизиране на препратките и отразяване на забележките, на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД следва да се укаже в чл. 49 да бъдат предвидени нови алинеи със следния текст:

(нова-3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 3, не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване на уведомлението.

(нова-4) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 2, Продавачът връчва на Клиента, или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно уведомление, което задължително съдържа данните на Клиента, абонатния номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/ и копие от констативния протокол. В уведомлението се посочва дата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури

достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването. При липса на възможност за редовно уведомяване, както и в случаите на ал. 1, т. 3, съобщението се поставя на таблото в съответната СЕС.

(нова-5) Срокът за отстраняване на нарушенията по ал. 1, т. 2 и т. 3 не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване/огласяване на уведомлението.

(нова-6) Продавачът спира подаването на топлинна енергия съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове;

3. прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове;

4. след прекъсване на връзките, същите задължително се пломбират.

(нова-7) Продавачът възстановява възмездно топлоснабдяването до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, наложил спирането по ал. 1, т. 1 – т. 3, а при нарушение по т. 4. - след възстановяване на разходите за ремонта на топлопреносната мрежа и абонатната станция, от Клиента на Продавача.

11.4.6. В Доклада е указано съдържанието на **чл. 49, ал. 5** от проекта да бъде преместен в края на **чл. 49**.

С писмо вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., по т. 11.4.3 от становището „Топлофикация – Сливен“ ЕАД възразява срещу собствения си текст, като настоява „...да се включи наказателната отговорност на клиента при неизпълнение на това му задължение – чл.234в от НК, тъй като така възпроизведено, същото има пожелателно задължение.“

Текстът, предложен от дружеството и приет в Доклада гласи:

(5) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имотите си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода в случаите на ал.1.

Възражението на дружеството не се приема от Комисията. Искането за въвеждане на наказателна отговорност е извън предмета на Общите условия. Освен това цитираният чл. 234в от НК се отнася за неправомерно присъединяване към топлопреносна система, а не за неосигуряване на достъп до имот.

Предвид гореизложеното, за синхронизиране на текстовете в променения чл. 49, на дружеството следва да се укаже ал. 5 от чл. 49 на проекта да бъде допълнена и преномерирана като последна алинея със следния текст:

(нова-8) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до абонатната станция и до имота си за спиране на топлоподаването в случаите по ал. 1.

При така приети от Комисията възражения на дружеството, отразени в преструктурирания, коригиран и допълнен **чл. 49, същият** следва да добие вида:

Чл. 49. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването на Клиент когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1 и 2;

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача или Търговеца до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Продавача или Търговеца и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. не може да се установи кой е собственик или ползвател на имота, както и когато новият собственик или ползвател не е подал заявление за откриване на партията на свое име в 30 (тридесет) дневен срок от промяната в обстоятелствата;

4. нарушена е целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция

от Клиент или по причина, свързана с него.

(2) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 1, Продавачът връчва на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление. Уведомлението задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на задължението, начислените лихви и срока, в който следва да се покрие задължението. В уведомлението се определя датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването, в случай че не покрие задължението в определения срок.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване на уведомлението.

(4) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 2, Продавачът връчва на Клиента, или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно уведомление, което задължително съдържа данните на Клиента, абонатния номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/ и копие от констативния протокол. В уведомлението се посочва дата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването. При липса на възможност за редовно уведомяване, както и в случаите на ал. 1, т. 3, съобщението се поставя на таблото в съответната СЕС.

(5) Срокът за отстраняване на нарушенията по ал. 1, т. 2 и т. 3 не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване/огласяване на уведомлението.

(6) Продавачът спира подаването на топлинна енергия съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове;

3. прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове;

4. след прекъсване на връзките, същите задължително се пломбират.

(7) Продавачът възстановява възмездно топлоснабдяването до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, наложил спирането по ал. 1, т. 1 – т. 3, а при нарушение по т. 4. - след възстановяване на разходите за ремонта на топлопреносната мрежа и абонатната станция, от Клиента на Продавача.

(8) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до абонатната станция и до имота си за спиране на топлоподаването в случаите по ал. 1.

11.5. В чл. 50 от проекта се уреждат случаите на неправомерно присъединяване на клиенти, като дружеството предлага мерки, които на практика не могат да се приложат, поради което не са санкция. Освен това се предвижда задължително писмено уведомление на нарушител, като му се дава право да „отстрани извършено нарушение“.

Проектът предвижда:

Чл. 50. (1) Продавачът има право да спре напълно или частично подаването на топлинна енергия на неправомерно присъединен Клиент или на лице което ползва топлинна енергия без да е Клиент на Продавача.

(2) В случай, че Клиентът не отстрани извършено нарушение по ал.1 в определен от Продавача срок, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването с предварително писмено предупреждение.

(3) Прекратяване на подаването на топлинна енергия за СЕС се извършва в абонатната станция или в нейно самостоятелно отклонение.

(4) При спиране, прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването, Продавачът съставя протокол.

Всяко нарушение следва да бъде своевременно преустановено, без предварително уведомление, а настоящите общи условия следва да защитават балансирано правата както на клиентите, така и на дружеството, поради което **чл. 50** е необходимо да се промени както следва:

Чл. 50. (1) Продавачът спира подаването на топлинна енергия на неправомерно присъединен Клиент или на лице, което ползва топлинна енергия без да е Клиент на Продавача.

(2) Нарушението по ал. 1 се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

(3) Прекратяване на подаването на топлинна енергия по ал. 1 се извършва в абонатната станция или в нейно самостоятелно отклонение.

(4) При спиране, прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването, Продавачът съставя протокол по реда на ал. 2.

Във възражението си с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството счита, че в разпоредбите на чл.50, следва да се включи и наказателната отговорност, аналогична по чл.49.

Относно искането на дружеството за прилагане на наказателна отговорност за деяния, по смисъла на Наказателния кодекс, становището на Комисията е, че същото е извън предмета на Общите условия.

11.6. В чл. 51 от проекта е предвидено:

Чл. 51. (1) Преди спиране на топлоснабдяването, поради забавяне на плащането с повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1, Продавачът връчва лично на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление.

(2) Писменото уведомление задължително съдържа данните на Клиента, абонатния/те му номер/а, адрес на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на неплатените дължими суми, начислените лихви и срока, в който следва да се изплатят сумите, както и датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до отоплителните тела в имота или до абонатната станция за спиране на топлоснабдяването.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по малко от седем дни, считано от датата на получаването му.

(4) В случай, че Клиентът не изпълни задължението си в срока по ал. 3, Продавачът след изтичане на срока по ал. 1, спира топлоснабдяването, съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

1. прекъсване на връзката на отоплителните тела и линията за горещо водоснабдяване от общите сградни инсталации;

2. прекъсване на инсталацията на имота със сградната инсталация в колекторния възел при сгради с апартаментно захранване и отчитане на топлинната енергия.

3. прекратяване работата на АС или нейно самостоятелно отклонение, захранващо отоплителните тела на клиента/клиентите.

Както е указано в т. 11.4. по-горе, тази материя следва да се уреди в чл. 49, където са добавени аналогични текстове, поради което целият чл. 51 следва да се заличи и се изпълни с ново съдържание, с което да се уредят случаите, когато клиент с демонтирани радиатори ги присъединява отново, или възстановява спрямо битово горещо водоснабдяване. Текстът е важен за клиентите в СЕС и би предотвратил неправомерно включване и ощетяване на другите клиенти в СЕС.

Чл. 51. (1) Клиент може да присъедини отоплително тяло към вътрешната отоплителна инсталация или да възстанови връзки за битово горещо водоснабдяване само след писмено заявление до Търговеца и Продавача.

(2) Всички промени на вътрешната отоплителна инсталация, включително монтиране на отоплителни тела на място и с мощност, различни от тези по

проект, се извършват задължително след съгласуване с Продавача и Търговеца.

11.7. В чл. 52 от проекта би следвало да се уреждат задълженията на Продавача, съгласно чл. 78, ал. 1 от НТ.

Чл. 52. (1) Продавачът има право да прекрати ОВ на всички Клиенти от АС на СЕС, с едномесечно писмено предизвестие, когато топлинния товар на присъединените отоплителни тела в СЕС е намален с повече от 50 на сто от проектния за ОВ.

(2) Продавачът има право да прекрати снабдяването с енергия за БГВ на всички Клиенти от АС на СЕС, с едномесечно писмено предизвестие, когато топлинния товар за БГВ е намален с над 50 на сто от проектния за БГВ.

(3) Продавачът връчва уведомлението на УП на Клиентите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в СЕС. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78 (3) от НТ N 16-334.

(4) Топлоснабдяването на СЕС не може да бъде прекратено, когато в едномесечен срок две трети от Клиентите на топлинна енергия декларират писмено пред Продавача, че желаят да останат потребители при променените условия на намален топлинен товар.

11.7.1. Разпоредбата на ал. 1 от чл. 52 е непрецизна, тъй като е пропусната една от предпоставките по чл. 78, ал. 1 от НТ, а именно количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, да е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите. В тази връзка заявителят следва да допълни и прецизира текста на чл. 52, ал. 1.

11.7.2. В ал. 4, чл. 52 следва да бъде уточнено, че когато клиентите на топлинна енергия декларират писмено пред Продавача, че желаят да останат клиенти при променените условия на намален топлинен товар, то декларацията трябва да е придружена с протокол за взето решение на общото събрание по реда на ЗУЕС, в съответствие с чл. 78, ал. 6 от НТ.

След отстраняване на забележките, чл. 52 следва да придобие следния окончателен вид:

Чл. 52. (1) Когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите и/или топлинният товар за битово горещо водоснабдяване е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата, Продавачът прилага чл. 78 от НТ и изпраща писмено уведомление до Клиентите и Търговеца.

(2) Продавачът връчва уведомлението по чл. 78 от НТ на упълномощения представител на Клиентите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78, ал. 3 от НТ.

(3) Когато Клиентите не заявят в едномесечен срок писмено становището си по уведомлението, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването.

(4) Топлоснабдяването на СЕС не може да бъде прекратено, когато в едномесечен срок Клиентите декларират писмено пред Продавача, с протокол от решение на Общото събрание, че желаят да останат Клиенти при променените условия на намален топлинен товар на сградата.

11.8. В чл. 53 на проекта, дружеството предлага:

Чл. 53. (1) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за ОВ и/или БГВ в случаите по чл. 51, ал. 1 се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента в срок до 3 (три) работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила и след заплащане на топлинната енергия.

(2) Възстановяването на спряно топлоснабдяване извършено при условията на настоящите Общи условия или друг договорен между Купувача и Продавач начин се извършва от Продавача срещу заплащане на разходите по спиране и възстановяване на

топлоснабдяването.

(3) При прекратено топлоснабдяване на АС (СЕС), Продавачът по искане на Клиентите ги присъединява по реда на НТ N 16-334.

(4) При спряно топлоснабдяване на имота, собственикът му остава Клиент на топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация и от отоплителните тела в общите части на сградата и заплаща на Продавача сума за тази топлинна енергия.

11.8.1. В чл. 53, алинея 1 следва да отпадне, тъй като материята се урежда с новите текстове на чл. 49, ал. 8, съгласно изложеното в т. 11.4.

11.8.2. В текста на ал. 2 се предвижда възстановяването на спряно топлоснабдяване да се извърши по „друг договорен между Купувача и Продавач начин“, различен от Общите условия, което е предпоставка за неравнопоставено третиране на клиентите. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД следва да аргументира или да заличи изрази „или друг договорен между Купувача и Продавач начин“.

11.8.3. След отразяване на горните указания, алинеите да се преномерират.

12. В Раздел XII РЕД ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ДОСТЪП ДО ОТОПЛИТЕЛНИТЕ ТЕЛА, СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ И ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ:

12.1. В чл. 55, където е уреден достъпът, следва да се добави **нова ал. 2**, която да регламентира достъпа в сградата в случай на възникнала авария, както следва:

(нова-2) Клиентът е длъжен да осигури по всяко време на Продавача фактически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция за случаите на възникнали аварии.

12.2. В чл. 56, ал. 1, т. 1 от проекта е записано:

Чл. 56 (1) Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота си:

1. За отчитане и контрол на средствата за индивидуално измерване и разпределение на топлинната енергия.

Коректно е изразът „средствата за индивидуално измерване и разпределение на топлинната енергия“ да се замени със „средствата за дялово разпределение“, тъй като всички средства, собственост на клиентите в СЕС, са средства за дялово разпределение, съгласно ЗЕ.

След изпълнение на предписанието, текстът на **чл. 56, ал. 1, т. 1** следва да добие вида:

1. За отчитане и контрол на средствата за дялово разпределение на топлинната енергия.

13. В Раздел XIII РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ, МОЛБИ И СИГНАЛИ НА КЛИЕНТИТЕ:

13.1. Заявителят следва да прецизира терминологията в раздела, тъй като в заглавието се споменават „жалби, молби и сигнали“, в **чл. 57** – „заявление, сигнал или жалба“, в **чл. 58** – „молбата, сигнала или жалбата“, в **чл. 59** се използва „предложения“.

В становището си дружеството не е коментирало и не е дало предложение по забележката. Комисията счита, че най-изчерпателен е изразът „жалби, сигнали, предложения и заявления“.

13.1.1 В чл. 58, т. 2 изразът „на титуляра на топлоснабдения имот“ следва да се замени с „на Клиента“ в съответствие с възприетата терминология в Общите условия.

13.1.2. В чл. 58, т. 4 „същият“ да се замени с „Клиентът“

13.1.3. В чл. 58, т. 5 „подателя“ да се замени с „Клиента“.

13.2. В чл. 59, ал. 2 е записано, че продавачът ще отговаря на постъпилите жалби, предложения и сигнали в срок до 15 (петнадесет) работни дни (съгласно одобрените от ДКЕВР Показатели за качество на топлоснабдяването) с уговорката „ако не е нужна проверка“. Доколкото във всички случаи се налага извършване на проверка, то продавачът никога няма да спази срока съгласно Показатели за качество на топлоснабдяването.

Удължаването на срока е оправдано само в случаите на необходимост от проверка на място или чрез Търговеца, извършващ дяловото разпределение, като и тогава срокът следва да е изрично определен в Общите условия.

В тази връзка ал. 2 се коригира, както следва:

(2) Продавачът е длъжен да отговаря на постъпилите жалби, предложения и сигнали в срок не по дълъг от 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите когато е необходима проверка на място или чрез Търговеца, извършващ дяловото разпределение на топлинна енергия, в срок от 30 (тридесет) дни.

13.3. Чл. 60 от проекта предвижда:

Чл.60. (1) Продавачът разглежда и решава в предвидения срок постъпилите заявления, жалби, предложения и сигнали на Клиентите, свързани с:

1. Прилагането на настоящите Общи условия.
2. Отчетените данни от топломера, водомер преди подгревателя за БГВ и водомера за допълване на ВОИ, монтирани в АС.
3. Прилаганите цени на топлинната енергия и за ДР.
4. Данните на Клиентите.
5. Качеството на топлоснабдяване.
6. Термохидравличната настройка на АС и възникналите хидравлични шумове в сградните инсталации за ОВ и/или БГВ.
7. Както и други случаи, касаещи доставката, разпределението, потреблението и заплащането на топлинна енергия.

(2) Възраженията на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия се подават при Продавача. В зависимост от договора между Продавача и ЛДР и компетентността се изготвя отговор, и от Продавача се изпраща на Клиента.

13.3.1. В чл. 60, ал. 1 да се извършат корекции, както следва:

В т. 2 вместо съкращението „ВОИ“ да се изпише „**вътрешна отоплителна инсталация**“.

В т. 3 вместо „ДР“ да се изпише „**и за услугата дялово разпределение**“

В т. 6 вместо „ОВ“ да се изпише „**отопление**“.

13.3.2. С оглед разграничаване компетентността на Продавача и Търговеца, **чл. 60 ал. 2** да добие вида:

(2) Възраженията на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия могат да се подават и към Търговеца, извършващ услугата дялово разпределение.

14. В Раздел XIV РЕД ЗА ОТКРИВАНЕ, ПРОМЯНА И ЗАКРИВАНЕ НА ПАРТИДА:

14.1. В раздела да бъдат заличени подзаглавията „Откриване на партида“, „Промяна на партида“ и „Закриване на партида“, тъй като не отговарят напълно на съдържанието и могат да подвеждат клиентите.

14.2. Във връзка със забележката по т. 2 по-горе, в началото на този раздел следва да се посочат данните, с които Клиентът се индивидуализира, а именно - трите имена, ЕГН, адрес на обслужвания имот и адрес за кореспонденция, електронен адрес, телефон.

Предвид горното в началото на раздела следва да се добави нов член със следния текст:

Чл. (нов) Клиентите се идентифицират по следния начин: с трите имена, ЕГН, адрес на обслужвания имот, адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес. Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако Клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им.

14.3. В **чл. 62** на проекта е уредено задължението на Продавача да съхранява документи, във връзка с предоставяната услуга.

С оглед прецизиране на задължението на Продавача да съхранява важни за СЕС документи, в **чл. 62, ал. 1, т. 1, б. „з“** следва да се предвиди Продавачът да съхранява и

протокол от решение на общото събрание на етажната собственост за отопление на общите части на СЕС, протокол за безвъзмездното предоставяне на помещение за абонатна станция, както и копие от договор по чл. 140, ал. 5 от ЗЕ.

Предвид изложеното, в **чл. 62, ал. 1, т. 1, б. „з“**, в началото следва да се добавят три нови точки със следното съдържание:

т. 1 нова) за присъединяване към топлопреносната мрежа;

т. 2 нова) за безвъзмездно предоставяне на помещение за абонатна станция;

т. 3 нова) за отопление на общите части на сградата;

14.4. С оглед горната промяна, т. 1 - т. 3 от проекта да се преномерират като т. 4 – т. 6.

14.5. Преди **б. „и“** в проекта да се добавят две нови букви със следното съдържание:

б. нова) копие от договор за извършване на услугата „дялово разпределение“ на топлинна енергия между Клиентите в СЕС и лицето по чл. 139а от ЗЕ, сключен на основание чл. 140, ал. 5 от ЗЕ.

б. нова) договор за присъединяване на сградата на основание чл. 31, ал. 3 от НТ.

14.6. В Становище на Комисията за защита на личните данни от 01.08.2012 г. относно искане с вх. № 281/10.02.2012 г. от Константин Пенчев – Омбудсман на Република България по въпроси, касаещи приложението на Закона за защита на личните данни се казва, че администраторът на лични данни, който е топлопреносно дружество „следва да обработва само данни от нотариалния акт за собственост или друг документ, удостоверяващ правото на собственост, които идентифицират конкретния топлоснабдяван имот за целите на потреблението на топлинна енергия за битови нужди. Това означава, че чрез посочване на точен адрес и собственик/собственици по документ за собственост на имота, конкретният имот може да бъде идентифициран, без да е необходимо да се предоставят допълнителни данни като: № на нотариален акт (договор за продажба, договор за доброволна делба и др.), том, рег. №, дело № и година”. Също така „изискването за съхраняване от топлофикационното дружество на копия на нотариални актове **противоречи** на принципите на Закона за защита на личните данни относно защитата на личните данни” и „посочената информация в Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди касае физическата и икономическата идентичност на лицата и е в обем и вид, несъобразен с целта, за която е необходима. Във връзка с това не е налице условие за допустимост на нейното обработване, визирано в чл. 4, ал. 1 от ЗЗЛД”. С писмо вх. № Е-04-00-443/30.08.2012 г. Омбудсманът на Република България е изпратил Становището и с оглед на правомощията си е отправил препоръка Комисията да предприеме действия по преглед на Общите условия на доставчиците на обществени услуги и съответно по промяна на текстовете, касаещи обработването на лични данни, с които се накръняват правата на потребителите.

Във връзка с гореизложеното в **чл. 62, ал. 1, т. 2** следва да отпадне б. „б”; в **ал. 3** следва да се заличат думите „постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, номер и дата на пълномощното”, да се заличи текстът на **чл. 63, в чл. 64, ал. 1** да се заличат думите „към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота”; в **чл. 65, ал. 1** да се заличат думите „с приложено копие от документа”, в **чл. 65, ал. 2** да се заличат думите „документ и”, в **чл. 66, ал. 1** да се заличат думите „с приложено копие на удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост”.

14.7. Съгласно указаното в т. 14.6., текстът на **чл. 63** от проекта следва да се заличи, като се замести със следния текст:

Чл. 63. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на Закона за

енергетиката и настоящите общи условия, в това число документ за собственост /документ удостоверяващ учредено право на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с нотариално заверена декларация за съгласие от собственика по чл. 67, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).

(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.

(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и декларацията от собственика по чл. 67, се предоставят като копие на Продавача.

С писмото с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството изразява становище, че е достатъчна нотариална заверка на договора за наем, в който са уредени задълженията за плащане на наемателя. Счита, че декларацията за съгласие от собственика по чл. 67, не е необходимо да бъде нотариално заверена. Изразява становище, че на Продавача следва да бъде дадена възможност да променя партидата служебно, при условията на чл. 49.

Приема се възражението срещу изискването за нотариална заверка на декларацията за съгласие на собственика.

Забележката относно откриване и промяна на партида от Продавача по служебен път, е разгледана в т. 14.9. по-долу.

След частично приемане на възражението на заявителя, на същия следва да бъде дадено указание текстът на чл. 63 от проекта да се заличи, като се замести със следния текст:

Чл. 63. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на Закона за енергетиката и настоящите общи условия, в това число документ за собственост /документ удостоверяващ учредено право на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с декларация за съгласие от собственика по чл. 67, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).

(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.

(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и декларацията от собственика по чл. 67, се предоставят като копие на Продавача.

14.8. В чл. 64 от проекта, дружеството предлага следните текстове:

Чл. 64. (1) При промяна на собствеността или на вещното право на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в 30 (тридесет) дневен срок заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота.

(2) Продавачът открива партида на Клиент въз основа на документ, удостоверяващ собствеността му или вещното му право на ползване на имота на новият собственик или ползвател.

(3) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал.1 не закрие партидата си, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида

на новия собственик или ползвател, съобразно предоставения акт за собственост или ползване.

(4) При смяна на собствеността или вещно право на ползване новия Клиент може да поиска междинно отчитане и изготвяне на изравнителна сметка. Услугата е възмездна за сметка на новия Клиент по утвърдени тарифи на Търговеца.

Като се вземат предвид мотивите и указанията по т. 14.6. и текстът се приведе в съответствие със ЗЕ и НТ, чл. 64 следва да добие вида:

Чл. 64. (1) При промяна на собствеността или на правото на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в 30 (тридесет) дневен срок заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, при условията на чл. 63.

(2) Продавачът открива партида на Клиент въз основа на документ, удостоверяващ собствеността му или правото на ползване на имота на новия собственик или ползвател.

(3) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие партидата си, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на новия собственик или ползвател.

(4) Новият собственик или ползвател може да поиска от Търговеца междинен отчет на средствата за дялово разпределение срещу заплащане. За този имот изравнителната сметка се изготвя по периоди, преди и след промяна на собствеността.

(5) Преди промяна на собствеността или правото на ползване, предишният и новият собственик или ползвател имат право да поискат и да получат от Продавача справка за всички дължими суми за топлинна енергия към момента на промяната.

(6) Въз основа на представените документи по ал. 5, Продавачът е длъжен да издаде данъчно дебитно или кредитно известие на предишния собственик или ползвател на имота.

(7) Предишният собственик или ползвател на имота е длъжен да заплати сумата от дебитното известие по ал. 6, а сумата от кредитното известие се приспада от задълженията му за топлинна енергия или се възстановява от Продавача, ако няма задължения.

(8) Новият Клиент заплаща сумата от изготвената изравнителна сметка за имота след отчитането на средствата за дялово разпределение в цялата СЕС, намалена или увеличена със заплатената, съответно възстановена сума по ал. 7.

(9) В случай, че новият и предишният собственик или ползвател не уредят задълженията си по реда на ал. 5-8, новият собственик заплаща всички сметки за имота след датата на промяна на собствеността.

14.9. Съгласно чл. 153, ал. 1 от ЗЕ всички собственици и титуляри на вещно право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия.

По силата на посочената разпоредба, между топлопреносното предприятие и собственика на имота в топлофицирана сграда възниква правоотношение по продажба на топлинна енергия при публично известни общи условия, без да е необходимо изричното им приемане от последния. Общите условия са задължителни за всички клиенти и с влизането им в сила се счита, че има сключен договор между топлопреносното предприятие и клиента. Липсата на открита партида на името на собственик на имот в топлофицирана сграда не го лишава от качеството му на ползвател на топлинна енергия и не рефлектира върху съществуването на облигационно отношение по договора за доставка на топлинна енергия.

Липсата на подадена от клиента молба за откриване на партида не означава, че няма облигационни отношения между страните, тъй като тези отношения се презумират от закона (в този смисъл е и задължителната съдебна практика, залегнала в

постановеното по реда на чл.290 ГПК Решение № 35 от 21.02.2014 г. на ВКС по гр. д. № 3184/2013 г., III г. о., ГК).

Следователно придобитото право на собственост върху жилище, намиращо се в топлофицирана сграда - етажна собственост, е достатъчен факт, за да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността между собственика на имота и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажба на топлинна енергия, без да е било необходимо сключването на писмен договор или изрично приемане на общите условия. След като облигационното правоотношение е възникнало, то не е налице пречка дружеството (продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, на заявителя следва да бъде указано след **чл. 64** да **добави нов член** със следното съдържание:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;*
- 2. Документ от държавен или общински орган;*
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.*

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

Във връзка с коментарите в становището на дружеството по т.11.4.3. и т.14.7., където се настоява да бъде предвидена възможност освен за служебно откриване на партида, но също така за служебна промяна на титуляря на партидата, Комисията приема предложението за основателно.

След отразяване на тази корекция, новият член следва да добие вида:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;**
- 2. Документ от държавен или общински орган;**
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.**

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

14.10. В чл. 65 от проекта е предвидено:

Чл.65. (1) Когато Клиентът напуска семейното жилище по силата на официален документ, издаден от компетентен орган, той е длъжен да уведоми писмено Продавача, в 30-дневен срок, като подаде заявление за промяна на партидата с приложено копие от документа.

(2) В случаите, когато имотът се ползва от повече от един Клиент, Продавачът открива партиди на всички Клиенти въз основа на документ и споразумителен протокол за разпределение на топлинната енергия за имота.

За по-голяма яснота в ал. 1, изразът „с приложено копие от документа“ следва да се замени с изрази „при условията на чл. 63“, а в ал. 2 да се отрази указаното в т. 14.6, като се заличат думите „документ и“.

След изпълнение на горното, окончателният текст на **чл. 65** да добие вида:

Чл. 65. (1) Когато Клиентът напуска семейното жилище по силата на официален документ, издаден от компетентен орган, той е длъжен да уведоми писмено Продавача, в 30 (тридесет) дневен срок, като подаде заявление за промяна на партидата, при условията на чл. 63.

(2) В случаите, когато имотът се ползва от повече от един Клиент, Продавачът открива партиди на всички Клиенти въз основа на споразумителен протокол за разпределение на топлинната енергия за имота.

14.11. С цел синхронизиране на текстовете, чл. 66 следва да добие вида:

Чл. 66. (1) При смърт на Клиент - физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено Продавача в 30 (тридесет) дневен срок чрез подаване на заявление до Продавача за промяна на партидата, при условията на чл. 63.

(2) В случаите по ал. 1, Продавачът променя партидата на името на наследника или на един от наследниците, по писмено споразумение между тях, или на името на лицето, придобило собствеността на жилището на друго основание. При липса на споразумение между наследниците, Продавачът открива партиди на всички наследници, в съответствие с наследствения дял от удостоверението за наследници.

14.12. Член 67 от проекта на Общи условия предвижда:

Чл.67. (1) Клиент може да бъде и физическо лице, което ползва топлинна енергия за отопление и горещо водоснабдяване в жилище, на което е наемател, ако юридическото лице – собственик на имота е подал декларация пред продавача, че топлинната енергия ще се ползва за битови нужди, с изразено съгласие да носи солидарна отговорност с наемателя за заплащане на дължимите суми за топлинна енергия. В тези случаи продавачът води партидата на името на собственика на имота и на наемателя, който заплаща дължимите суми за топлинна енергия.

(2) При промяна в наемното правоотношение, новият и предишният наемател са длъжни да подадат до продавача в тридесет дневен срок заявление за откриване или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал.1.

(3) Продавачът закрива партидата на наемател на имот, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.

(4) В случай, че предишният наемател не подаде заявление за закриване на партидата си по реда и при условията на ал.2 и ал.3, Продавачът събира дължимите суми от солидарния длъжник - собственик на имота.

(5) В случай, че новият наемател не изпълни задължението си по ал.2, Продавачът има право да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ наемното правоотношение и декларацията на собственика по ал.1.

14.12.1. С оглед отразяване на Решение № 508 от 08.05.2013 г. на КЗК, с което е направен подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител”, навсякъде в текста от израза „вещно право на ползване” следва да се заличи думата „вещно”, текстовете, които визират „собственик”/„собственост”, следва да се отнасят и за „ползвател”/„ползване”, да се коригира чл. 67 и да се заличи чл. 68.

По отношение на предвидената в **чл. 67, ал. 1** от проекта на Общи условия солидарна отговорност между наемодател и наемател следва да се посочи, че в Закона за енергетиката липсват разпоредби, регламентиращи солидарна отговорност между наемодателя и наемателя като условие за прехвърляне на правата и задълженията за доставка на топлинна енергия в имот. Съгласно чл. 121 от ЗЗД освен в определените от закона случаи солидарност между двама или повече длъжници възниква само когато е уговорена. Следователно, възникването на солидарна отговорност между собственика на имота и наемателя относно дължимите плащания към продавача на топлинна енергия не е хипотеза, която е уредена в „закон“ по смисъла на чл. 121 от ЗЗД, а може да възникне само ако е изрично уговорена между страните в наемното правоотношение. Декларацията, с изразено съгласие, е едностранно волеизявление на собственика на топлоснабдения имот, което представлява самостоятелен юридически факт извън договора за наем и има изключително декларативен характер, насочено е само към Продавача на топлинна енергия и не притежава характеристиките на договор, разбираан като съглашение между две или повече страни. В този смисъл едностранната декларация на собственика не може да се приеме като уговорка между наемател и наемодателя и те да поемат общо задължение за заплащане на сметките към Продавача. Нещо повече, тази декларация за

съгласие не може да се приеме и като волеизявление за встъпване на съдължник или за заместване на длъжник по правилата на чл. 101 и чл. 102 от ЗЗД. В този смисъл Решение № 508 от 08.05.2013 г. и Решение № 165 от 08.02.2018 г. на КЗК.

Предвид горното, в **чл. 67 ал. 1 и ал. 2** следва да се променят, както е указано по-долу.

14.12.2. Ал. 3 се запазва като текст и място.

В писмо с вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г. дружеството изразява следното становище:

Предложението на Комисията по отношение на чл. 67, ал. 3 е неприложимо, тъй като ако наемателят е недобросъвестен и при освобождаване на имота, не заплати дължимите от него суми, то се извършва проверка на място или се комуникира със собственика на имота, като задължението му е с краен период – датата на освобождаване от наемателя и се предприема съдебно дирене на неплатеното задължение. Няма законодателна възможност да се продължава партидата и трупане на нови задължения на наемателя. Ако собственик не е подал информация за новия наемател, то фактурите се издават на негово име.

По възражението Комисията счита, че текстът на чл. 67, ал. 3 е част от проекта на общи условия, изготвен от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД, като в Доклада не са предложени указания за неговото изменение, които да бъдат дадени на заявителя. Дружеството не е предложило нов текст, нито какви корекции следва да се направят. По отношение на изложените аргументи следва да се отбележи, че текстът предвижда задължение за Продавача да закрие партидата на предишния наемател при заплащане на всички дължими от него суми. Това не е пречка да бъде открита партида на новия клиент. В тази връзка следва да се отбележи, че някои дружества освен партиден номер на имот (абонатен номер) са въвели и код на платец (клиентски номер), като по този начин към един партиден номер може да има повече от един платец, каквато е практиката на „Топлофикация София“ ЕАД. По този начин задълженията на новия и на стария клиент се разграничават.

14.12.3. Текстът на **ал. 4** от проекта следва да се заличи, тъй като материята е уредена в съответствие с горните мотиви в чл. 64, ал. 3.

14.12.4. Текстът на **ал. 5** от проекта следва да се заличи, тъй като материята е уредена в съответствие с горните мотиви в чл. 64, ал. 2.

Предвид гореизложеното, след изпълнение на указанията, **чл. 67** следва да добие вида:

Чл. 67. (1) Клиент по смисъла на тези общи условия може да бъде и друго лице – ползвател на имота, различно от собственика на имота, при условие че последният е представил писмено съгласие в нотариално заверена форма за това.

(2) При промяна в наемното правоотношение, собственикът на имота и новият наемател са длъжни да подадат до Продавача в (30) тридесет дневен срок заявление по образец за промяна на партида, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1.

(3) Продавачът закрива партидата на наемател на имот, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.

14.13. Текстът на **чл. 68** от проекта предвижда:

Чл.68. (1) В случаите по чл.67, ал.1 и ал.2, когато липсва декларация с изразено съгласие за солидарна отговорност на собственика с наемателя на имота, Продавачът открива и води партида на Клиента-собственик на имота, който заплаща топлинната енергия за битови нужди.

(2) В случай, че наемателят на имота по чл.67, ал.1 не заплаща дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане, Продавачът може да спре топлоподаването по реда на чл.49 и предявява вземането си

за топлинна енергия пред собственика на имота.

Във връзка с изложеното в т.14.12.1., текстът на **чл. 68** от проекта следва да се заличи. Материята е вече отразена в коригирания чл. 64.

14.14. Текстът на **чл. 69** от проекта урежда правата и задълженията на новия и предишния собственик при промяна на собствеността на топлоснабдения имот. Тази материя е уредена в коригирания чл. 64, поради което **чл. 69** от проекта следва да се заличи.

15. В Раздел XV. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ:

15.1. В чл. 70 дружеството предлага:

Чл.70. Продавачът и Клиентът са длъжни да се уведомяват взаимно за всички настъпили промени на тяхната идентификация, съгласно чл.2 и чл.3, на характеристиките на топлоснабдявания имот и на сградата, както и на характера на ползване на топлинната енергия.

С цел синхронизиране на текстовете, **чл. 70** следва да добие вида:

Чл.70. Продавачът и Клиентът са длъжни да се уведомяват взаимно в 30 (тридесет) дневен срок за всички настъпили промени в тяхната идентификация, съгласно настоящите общи условия, в характеристиките на топлоснабдявания имот и на сградата, както и в характера на ползване на топлинната енергия.

15.2. Проектът предвижда следния ред за известия и уведомления между Страните:

Чл. 71. (1) Всички предизвестия и уведомления при продажбата на топлинна енергия следва да бъдат в писмена форма, подписани от страните или упълномощените от тях лица и се изпращат на адреса на Клиента и на Продавача. При наличие на публично обявен начин за получаване на информация Клиентът може да получава необходимата информация от Продавача, както и да и води кореспонденция с него, което се счита за прието между страните .

(2) Срокът на предизвестията и уведомленията е 14 (четиринадесет) дневен и започва да тече от следващият ден на получаването им от страна на Клиента или Продавача, към който са отправени, при спазване разпоредбите на Граждански процесуален кодекс.

15.2.1. В ал. 1, изречение второ: „При наличие на публично обявен начин за получаване на информация Клиентът може да получава необходимата информация от Продавача, както и да и води кореспонденция с него, което се счита за прието между страните” е неясно и следва да отпадне от проекта.

15.2.2. В ал. 2 предвиденият 14 (четиринадесет) дневен срок на предизвестията и уведомленията противоречи на останалите разпоредби на Общите условия, в които се предвиждат различни срокове, поради което изразът „е 14 (четиринадесет) дневен и” следва да бъде заличен.

След отразяване на горните указания, **чл. 71** добива вида:

Чл.71. (1) Всички предизвестия и уведомления при продажбата на топлинна енергия следва да бъдат в писмена форма, подписани от страните или упълномощените от тях лица и се изпращат на адреса на Клиента и на Продавача.

(2) Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от следващият ден на получаването им от страна на Клиента или Продавача, към който са отправени, при спазване разпоредбите на ГПК.

15.3. От проекта следва да отпаднат **чл. 72, чл. 73, чл. 74, ал. 3 и чл. 75, ал. 2**, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове.

15.4. В чл. 76 текстът „...и влизат в сила след публикуването им в един местен всекидневник при спазване на процедурата по чл. 150, ал. 2 от ЗЕ“ следва да отпадне, тъй като процедурата подробно е разписана в приложимите нормативни актове.

16. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

В Доклада е установено, че първоначално представеният проект на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“ не съдържа необходимата информация в съответствие с разпоредбите от ЗЕ, уреждащи взаимоотношенията между енергийното предприятие и клиентите на енергийни услуги, и следва да се преработи в съответствие с нормативната уредба, като в него трябва да се регламентират редът 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, както и специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

С писмо вх. № Е-14-07-2 от 29.03.2018 г., в изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията нов проект на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“, от анализа на който се установява, че същият не съответства напълно на изискванията на приложимите нормативни актове, както и съдържа неточности. В тази връзка на топлопреносното предприятие следва да бъдат дадени задължителни указания за изменение и допълнение на представения проект, както следва:

16.1.1. В чл. 1, т. 1 от проекта за Правила, дефиницията за „Битов клиент“ е необходимо да се приведе в съответствие с § 1, т. 2а от ДР на ЗЕ, където е определено, че *„Битов клиент“ е клиент, който купува електрическа или топлинна енергия с топлоносител гореща вода или пара за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване, или природен газ за собствени битови нужди.*

16.1.2. В чл. 1, т. 2 от проекта за Правила, дефиницията за „Небитов клиент“ е необходимо да се приведе в съответствие с § 1, т. 33а от ДР на ЗЕ, където е определено, че *„Небитов клиент“ е клиент, който купува електрическа или топлинна енергия с топлоносител гореща вода или пара за отопление, климатизация, горещо водоснабдяване и технологични нужди или природен газ за небитови нужди.*

16.1.3. В чл. 1, т. 4 е дадено определение на сграда в режим на етажна собственост. За по-добра информираност на клиентите и в съответствие с чл. 8, ал. 2 от ЗУЕС и изложените мотиви в т. 3.1. от настоящото решение, в дефиницията следва да се добави второ изречение със следното съдържание:

...Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.

16.2. В Раздел IV. „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения от Клиенти на енергийни услуги“ в съответствие с изложените мотиви в т. 13.1 от настоящото решение за използване на еднаква терминология, заглавието и текстовете на този раздел следва да се синхронизират с раздел XII на Общите условия, като най-изчерпателен следва да се използва изразът „жалби, сигнали, предложения и заявления“.

16.2.1. В чл. 4, ал. 2 и ал. 3 от проекта са посочени изискванията към жалбите, сигналите и предложенията, както следва:

(2) *Жалбите, сигналите и предложенията се подават в деловодството на дружеството, бул. „Стефан Караджа“ № 23, в Информационния център на дружеството на бул. „Хаджи Димитър“ № 39 и E-mail: toplo.sliven@dbv.bg. Адресират се до представляващия дружеството и трябва да отговарят на следните изисквания:*

- 1. да са написани на български език;*
 - 2. да е посочено име и адрес на клиента;*
 - 3. да е посочен телефон за връзка с клиента;*
 - 4. да е посочено в какво се състои оплакването/искането;*
 - 5. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако клиентът разполага с такива;*
 - 6. да са подписани от клиента или от упълномощен негов представител.*
- (3) *„Топлофикация - Сливен“ ЕАД не отговаря на жалби, сигнали и предложения,*

които не отговарят на изискванията на ал. 2.

Този член следва да е аналогичен на чл. 57 от Общите условия. Изискването в ал. 2, т. 3 Клиентът да предостави телефон за връзка би улеснило контакта между страните, но неизпълнението на това изискване не трябва да води до нередовност на жалбите, сигналите, предложенията и заявленията.

Предвид гореизложеното, на дружеството следва да се укаже **т. 3 на ал. 2** да бъде коригирана както следва:

3. по възможност, да е посочен телефон за връзка с клиента;

16.3.1. В Раздел V „Форма на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и клиентите на енергийни услуги получават достъп до тях“, в **чл. 13, ал. 1** излишно е посочено съдържанието на ежемесечната справка. Същото е предмет на Общите условия. Няма основание Правилата за работа с Клиентите да повтарят текстове от Общите условия, поради което **целият текст от „Справката включва данни за:...” до края на алинея първа следва да бъде заличен или да бъде приведен в съответствие с указаното в мотивите по т. 9.1.3 от настоящото решение.**

16.3.2. В чл. 14 следва да се заличи обозначението „(1)“, тъй като в текста няма алинеи.

Допълнително указание:

Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, енергийното предприятие следва да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата му, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

Във връзка с изложеното КЕВР счита, че с оглед осигуряване на съответствие с нормативните изисквания и на равенство между страните по договора при общи условия, на заявителя следва да бъдат дадени задължителни указания да преработи проекта на общи условия, по начина, изложен по-горе.

Изказвания по т.4.:

И. Иванов обърна внимание, че доклаващите трябва да се съобразят, че е имало предходни разисквания по тези Общи условия.

Д. Томова запита дали да докладва решението по същество, или само да запознае Комисията какво е направено до момента, тъй като мотивираните решения са 100 стр.

И. Иванов отговори, че по-скоро трябва да се докладва заключението на решението и процедурата, която след днешното заседание трябва да бъде следвана. Докладът е раздаден на членовете на Комисията в предвидения срок.

Докладва Д. Томова. Изготвеното решение е представено на Комисията във връзка с нормативните промени в Закона за енергетиката, Наредба № 16 за топлоснабдяването и приемането на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. Дружеството е представило заявление и след това е изготвен първи доклад по същество, който е приет на закрито заседание на 22.02.2018 г. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5 от Закона за енергетиката на 07.03.2018 г., КЕВР е провела открито заседание на което е проведено обсъждане на доклада с представители на заявителя. С писмо с изх. № Е-04-2-69 от 09.03.2018 г., на основание чл. 148. ал. 2 от Закона за защита на потребителите, докладът е изпратен на Комисията за защита на потребителите, за да се произнесе със становище за наличие на неравноправни клаузи в проектите. На основание чл. 14 от Закона за енергетиката на 14.03.2018 г. в КЕВР е проведено обществено обсъждане във връзка с представения от „Топлофикация - Сливен” ЕАД проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди на клиенти в град Сливен и проект на Правила за работа с клиенти, потребители на топлинна енергия. С писмо от 29.03.2018 г. „Топлофикация - Сливен” ЕАД е представила становище и проект на Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия, тъй като с предишния доклад работната група е установила, че те не отговарят на изискванията, които са заложили в Закона за енергетиката за Правила. С писмо

от 16.04.2018 г. КЗП е изпратила становище за наличие на неравноправни клаузи в проектите, но без да коментира доклада на Комисията, в които са изложени становища и виждания по евентуални промени в проекта, предложен от дружеството. Работната група е изготвила подробно мотивирано решение във връзка с изложените становища на дружеството и във връзка със становището на КЗП. Обсъдила е внимателно предложенията, като част от тях са приети за основателни, а друга част са отхвърлени. Мотивите за отхвърляне на възраженията на дружеството са изложени подробно в мотивираното решение. Предвид мотивираното решение, Комисията за енергийно и водно регулиране счита, че не са налице законовите изисквания за одобряване на предложените от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ и „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“, поради което и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, във връзка с чл. 38б, ал. 4, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Дава задължителни указания на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД в срок до да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“. (Следват задължителните указания)

И. Иванов запита дали е достатъчен едномесечен срок за отразяването на тези задължителни указания. Има ли работната група някакво становище? И. Иванов каза, че предлага двуседмичен срок. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД досега е сезирана няколко пъти и е запозната. Това не е някакъв непознат материал за дружеството. Приемате ли да укажем двуседмичен срок?

Е. Харитоновата каза, че приема двуседмичен срок и допълни, че тази преписка много я смущава. Заявлението от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД е от 2014 г. Сега е краят на 2018 г. През това време се променя Законът за енергетиката. В момента също се подготвят някакви изменения в Закона за енергетиката. Какво точно правим? Искам да задам този въпрос на работната група. Ние ще приемем Общите условия и Глава X от Закона за енергетиката ще бъде допълнена или изменена. Е. Харитоновата обърна внимание, че Комисията одобрява четири години. През това време има поне три изменения на Закона за енергетиката.

Р. Осман каза, че Комисията не бива да дискутира какъв текст ще бъде приет или няма да бъде приет. Това не е нито в прерогативите, нито в правата и задълженията на работната група. Може да бъде приет един текст, може да бъде приет друг текст. Ние говорим само за действащия закон. Вижда се, че Общите условия са подадени през 2014 г. Може би трябва да се види какво е ставало оттогава досега, но какви текстове ще има и дали те ще бъдат в синхрон в бъдеще с това, което Комисията ще приеме – не бива да се обсъжда и не е нормално да се прави. Комисията не може да гадае какъв бъдещ текст ще има в закона.

И. Иванов каза, че в тази връзка единствено се интересува дали представените доклад и проект на решение от страна на работната група са в съответствие с действащото към момента енергийно законодателство. Това е основният въпрос.

С. Мазнев каза, че желае да направи бележка относно изказването на Е. Харитоновата. Имало е драстична разлика между действащите Общи условия и Закона за енергетиката. Това е наложило прецизиране на текстовете и към настоящия момент те наистина са в синхрон. Преди около десет дни работната група е имала среща с г-н Иван Маринов, който е директор на дирекция в министерството, за да се запознае с неговото мнение по предстоящите промени. Не се очаква те да са значителни. Това, което работната група е направила е в пълен синхрон, защото е имало наистина драстични нарушения, които е трябвало да бъдат коригирани от страна на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД. Промяната на по-висш нормативен акт автоматични влиза в сила и това не трябва да притеснява Комисията, ако дори има някаква особена промяна в Закона за енергетиката. В настоящия

момент направеното от работната група е в пълен синхрон със закона.

Р. Осман отново обърна внимание, че Комисията не трябва да коментира текстове на бъдещ закон. Това не е сериозно.

А. Йорданов каза, че в крайна сметка отговорност за изпълнението на заложените законови изисквания носи заявителят по преписката. Каквото е следвало да направи Комисията – очевидно е направено в проекта.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране счита, че не са налице законовите изисквания за одобряване на предложените от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен” и „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“, поради което и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, във връзка с чл. 38б, ал. 4, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

РЕШИ:

Дава задължителни указания на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД в двуседмичен срок от датата на настоящото решение да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен” и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“, както следва:

1. В Раздел I. ДЕФИНИЦИИ да се направят следните изменения и допълнения:

1.1. В чл. 1, т. 1 след „Абонатна станция“ да се добави съкращението „(АС)“.

1.2. Дефиницията в чл. 1, т. 8 да се приведе в съответствие с § 1, т. 11 от Допълнителните разпоредби на Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването, а именно:

„Отчетен период“ е периодът от време между две отчитания на показанията на уредите за мерене за търговско плащане, контролните уреди и индивидуалните средства за разпределение на топлинната енергия.

1.3. В чл. 1, т. 14 да се добави второ изречение със следния текст:

Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.

1.4. Дефиницията в чл. 1, т. 30 да се измени по следния начин:

30. „Представител на етажната собственост“ е управителят, председателят на управителния съвет или упълномощено от етажната собственост лице.

1.5. В този раздел да се добави нова точка, със следното съдържание:

т.(нова) „БГВ“ е битово горещо водоснабдяване.

1.6. В този раздел да се добави нова точка, със следното съдържание:

т.(нова) „Максимален специфичен разход на сградата“ е максималното количество отдадена топлинна енергия от един киловат инсталирана мощност на отоплително тяло в сградата при съответния режим на работа на сградната инсталация.

1.7. В този раздел да се добави нова точка, със следното съдържание:

т.(нова) „Топлинен товар“ е необходимата топлина за постигане на зададени вътрешни изчислителни условия.

1.8. След отразяване на горните указания, дефинициите да се преномерират по азбучен ред, като от първото изречение в раздела се заличи обозначението „чл. 1“.

2. В Раздел II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ да се направят следните изменения и допълнения:

2.1. Чл. 3 да се заличи.

3. В Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА да се направят следните изменения и допълнения:

3.1. В чл. 4 да се направят следните изменения и допълнения:

3.1.1. Чл. 4, ал. 1 да се измени по следния начин:

(1) Продавачът е длъжен да доставя в абонатните станции на сградите топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване в съответствие с тези Общи условия и топлинните товари по смисъла на НТ.

3.1.2. Чл. 4, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Продавачът е длъжен да доставя на Клиентите топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване целогодишно, в абонатната станция на сградата, с изключение на случаите, когато Клиентите не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически или икономически причини.

3.1.3. Чл. 4, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) Продавачът е длъжен да има готовност да доставя на Клиентите топлинна енергия за отопление, в абонатната станция на сградата, в периода от 1 октомври до 30 април, в зависимост от температурата на външния въздух, при условията на чл. 46, ал. 1.

3.1.4. Чл. 4, ал. 4 да се измени по следния начин:

(4) Продавачът може да включи или изключи отоплението в сграда-етажна собственост преди или след сроковете по ал. 3 по писмено искане от Клиентите след представяне на протокол с взето решение от Общото събрание на етажната собственост по реда на ЗУЕС.

3.1.5. Чл. 4, ал. 5 да се измени по следния начин:

(5) Продавачът при възможност може да включи или изключи отоплението в самостоятелна сграда преди или след сроковете по ал. 3 по искане на Клиента.

3.1.6. В чл. 4 да се добавят шест нови алинеи както следва:

(нова-1) Продавачът е длъжен да поддържа съответствие между потребностите от топлинна енергия на сградите и топлинната енергия, постъпваща в абонатните станции с прилагане на избрания метод за централно регулиране на топлоподаването.

(нова-2) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата – етажна собственост и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 41, ал. 4.

(нова-3) Продавачът е длъжен да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за битово горещо водоснабдяване за поддържане температурата на подгрятата вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация.

(нова-4) Продавачът е длъжен да определя за всяка сграда температурен режим за отопление и за битово горещо водоснабдяване.

(нова-5) Продавачът е длъжен да извършва настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в съответствие с действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация.

(нова-6) Продавачът е длъжен да води досие за повреди и за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в което се отразява причината за промяна на

параметри от първоначалната настройка.

3.1.7. След изпълнение на горните указания, текстовете да се номерират.

3.2. В чл. 5 да се направят следните изменения и допълнения:

3.2.1. В чл. 5, ал. 1 „**ОВ**“ да се замени с „**отопление**“.

3.2.2. Ал. 2 на чл. 5 да се заличи.

3.2.3. Ал. 3 на чл. 5 да се заличи, а текстът на чл. 5, ал. 3, т. 8 да бъде приведен в съответствие с чл. 78 от НТ и да бъде преместен в чл. 41, ал. 4.

3.2.4. Чл. 5, ал. 4 да се измени по следния начин:

(4) Продавачът е длъжен да извършва настройка на абонатната станция чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в съответствие с действително инсталираната мощност на сградата.

3.2.5. Чл. 5, ал. 5 да се измени по следния начин:

(5) Продавачът може да ограничи мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения, по реда и при условията на чл. 34, ал. 3 от НТ.

3.2.6. След изпълнение на горните указания, ал. 4 и ал. 5 на чл. 5 да се преномерират съответно в ал. 2 и ал. 3.

3.3. Чл. 6 да се измени по следния начин:

Чл. 6. Продавачът има право на достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване, включително и на средствата за дялово разпределение, както и за поддържане, ремонт или подмяна на други съоръжения, собственост на Продавача, разположени в имотите на Клиентите.

3.4. Чл. 7 да бъде реструктуриран, коригиран и допълнен както следва:

3.4.1. Текстовете на досегашния чл. 7 да се представят като ал. 1.

3.4.2. Чл. 7, т. 2 да се измени по следния начин:

Чл. 7. (1) Продавачът е длъжен да:

2. Заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция.

3.4.3. В чл. 7, ал. 1, след т. 4 да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-1) Води отчетен картон за ежемесечно отчитане на показанията на топломера и общия водомер за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция.

3.4.4. В чл. 7, ал. 1 да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-2) При поискване предоставя на Клиента, чрез Представителя на етажната собственост, информация за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

3.4.5. В чл. 7, ал. 1 да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-3) Съхранява за срок, не по-кратък от 5 години данните, свързани с разплащанията с Клиентите.

3.4.6. В чл. 7, ал. 1 да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-4) Заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатна станция, изградени от Клиентите, чиято собственост не е прехвърлена на Продавача.

3.4.7. В чл. 7, ал. 1 да се добави нова точка, със следното съдържание:

т. (нова-5) Разглежда и разрешава проблеми по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали, предложения и заявления в предвидените по общите условия срокове.

3.4.8. Текстът на чл. 7, т. 6, б. а) от проекта да се измени по следния начин:

а) Да уведоми Упълномощеното лице и постави на видно място в сградата - етажна собственост уведомление за предстояща проверка на сградната инсталация.

3.4.9. В чл. 7 да се добави нова ал. 2 със следния текст:

(2-нова) Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150 ал. 3 от ЗЕ да уведоми Клиента за становището си.

3.4.10. В чл. 7 да се добави нова ал. 3 със следния текст:

(3-нова) Продавачът е длъжен да пази поверителността на личната информация на Клиентите и да осигури съхраняването на личните данни съгласно изискванията на приложимото законодателство.

3.5. В този раздел да се добави нов член, след чл. 8 със следния текст:

Чл. (нов) Да събира и обработва, и при необходимост да предоставя лични данни в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство, с оглед продажбата на топлинна енергия, включително и за целите на събиране на дължими от Клиента суми към „Топлофикация - Сливен” ЕАД.

3.6. След изпълнение на указанията, текстовете да се преномерират, да се прегледат за стилистични и правописни грешки, които да бъдат отстранени.

4. В Раздел IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА да се направят следните изменения и допълнения:

4.1. В чл. 9 да се направят следните изменения и допълнения:

4.1.1. Текстовете на досегашния чл. 9 да се представят като ал. 1.

4.1.2. Чл. 9, ал. 1, т. 1 да се измени по следния начин:

1. Да възразява пред Продавача за отклонения от Показатели за качество на топлоснабдяването, приети от Комисията, с изключение на случаите по чл. 41, ал. 4.

4.1.3. В чл. 9, ал. 1 да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-1) изисква спазването от Продавача на всички срокове съгласно тези Общи условия.

4.1.4. В чл. 9, ал. 1 да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-2) да бъде своевременно уведомяван за ограничаването и/или спирането на снабдяването с топлинна енергия от Продавача в случаите и по реда на тези Общи условия.

4.1.5. В чл. 9, ал. 1 да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-3) при изразено желание Клиентът и/или Представителят на етажната собственост може да участват при отчитането на средствата за търговско измерване в абонатната станция, като при съмнение в изправността им Представителят на етажната собственост може да поиска проверката им;

4.1.6. В чл. 9, ал. 1 да се добави нова точка със следното съдържание:

т. (нова-4) да участва лично или чрез упълномощен представител при отчитането на средствата за дялово разпределение - индивидуални (апартаментни) топломери и водомери, контролни топломери и водомери за БГВ и индивидуални разпределители на топлинна енергия за отопление, като при съмнение в изправността им може да поиска проверката им от Продавача или лицето по чл. 139б от ЗЕ.

4.1.7. Чл. 9, т. 5 от проекта да се заличи и на нейно място да се добави предложението от „Топлофикация - Сливен” ЕАД текст на нова точка:

т. (нова) Клиентите с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, могат да изберат метод за определяне на количеството на топлинната енергия, отдадено от сградната инсталация. Решението е еднократно за съответния отоплителен сезон и се взема преди началото на същия. За взетото решение етажната собственост уведомява Търговеца и Продавача. При прилагането на избрания метод Клиентите, Търговецът

и Продавачът спазват предвиденото в чл. 63 от НТ.

4.1.8. След изпълнение на указанията по горните точки, текстовете на **чл. 9, ал. 1** да се преномерират.

4.2. В **чл. 9** да се добави нова алинея 2 със следното съдържание:

(2-нова) Клиент в самостоятелна сграда или Клиенти в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации. Продавачът извършва настройката в срок до 5 (пет) работни дни от датата на искането.

4.3. В **чл. 10** да се направят следните изменения и допълнения:

4.3.1. **Чл. 10, ал. 1** да се измени по следния начин:

Чл. 10 (1) Представителят на етажната собственост или Клиентите в СЕС, с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, имат право да поискат проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата.

4.3.2. В **чл. 10** да се добави нова ал. 2 със следното съдържание:

(2) Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането. Протоколът се подписва от страните се връчва на всяка една от тях.

4.3.3. Текстът на ал. 2 от проекта да се измени и да се преномерираща в ал. 3, както следва:

(3) Продавачът е длъжен да нормализира и да промени настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в срок до 3 (три) работни дни от съставянето на протокола по ал. 2, ако има необходимост от това.

4.4. **Чл. 12** да се измени по следния начин:

Чл. 12 (1) Промени в отклоненията от сградната инсталация за отопление и горещо водоснабдяване в отделен имот се извършват въз основа на проектно – техническо решение от правоспособно лице.

(2) Промени в общите части на сградната инсталация за отопление и гореща вода се извършват въз основа на проектно-техническо решение на правоспособно лице и след предварително писмено съгласие на собствениците или титуляри на право на ползване на имотите в сградата, дадено при условията на ЗУЕС.

(3) Всички промени във вътрешната отоплителна инсталация на сградата се извършват след предварително писмено съгласуване с Продавача и при изпълнение на условията по ал. 1 и ал. 2.

4.5. В **чл. 13** да се направят следните изменения и допълнения:

4.5.1. **Чл. 13, ал. 1, т. 14** да се измени по следния начин:

14. Един път годишно да осигурява достъп за контрол в имотите, включително в имоти с демонтирани отоплителни тела или с уреди за дистанционен отчет.

4.5.2. **Чл. 13, ал. 2, т. 2** да се измени по следния начин:

2. Да изберат лице, което да бъде инструктирано и обучено от Продавача за

допълване на вътрешната отоплителна инсталация, за действия при аварийни ситуации и което да съхранява ключа за абонатната станция.

4.5.3. Чл. 13, ал. 2, т. 4 да се преобразува в нова алинея, след ал. 3, със следното съдържание:

(4-нова) В срок до 15 (петнадесет) дни Представителят на етажната собственост е длъжен да уведоми писмено Продавача за избора на лицата по ал. 3.

4.5.4. След изпълнение на горното указание, **чл. 13, ал. 4** от проекта да се преномерира в ал. 5.

4.6. Чл. 14 да се измени по следния начин:

Чл. 14. *Клиентът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок да уведоми писмено Продавача в случаите на:*

1. придобиване на топлоснабден имот или на вещни права върху такъв имот с искане за промяна или откриване на партида

2. промяна на данните, с които се индивидуализира пред Продавача;

3. използване или предоставяне на имота или на част от него, за извършване на стопанска дейност, като попълни заявление по образец на Продавача.

4.7. Чл. 15, т. 2 да се заличи.

5. В Раздел V. УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО да се направят следните изменения и допълнения:

5.1. В чл. 16 да се направят следните изменения и допълнения:

5.1.1. Чл. 16, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Продавачът е длъжен да спазва утвърдените от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването.

5.1.2. Чл. 16, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) Продавачът е длъжен през отоплителния период да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя, осигуряващи топлинни и хидравлични режими на топлоснабдяване в съответствие с климатичните условия, и чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване в сградата, съобразено с действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация и товара на битовото горещо водоснабдяване.

5.1.3. Чл. 16, ал. 4 да се измени по следния начин:

(4) Продавачът е длъжен целогодишно да подава топлинна енергия с параметри на топлоносителя, които да осигурят температура на водата за битово горещо водоснабдяване от 55°C, измерена на изхода от теплообменника за БГВ в абонатната станция.

5.4. В чл. 17 да се направят следните изменения и допълнения:

5.4.1. Чл. 17, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топлопровод и абонатната станция са изградени от Клиентите и Продавачът заплаща цена за ползване на съоръженията.

5.4.2. Чл. 17, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, т. 3, Продавачът задължително уведомява Клиента за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаване.

5.5. Чл. 18 да се измени по следния начин:

Чл. 18. *Клиентите са длъжни да поддържат в техническа изправност*

сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване след границата на собственост на съоръженията в сградата.

6. В Раздел VI. РЕД ЗА ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ да се направят следните изменения и допълнения:

6.1. В чл. 19 да се направят следните изменения и допълнения:

6.1.1. В чл. 19 да се добави нова алинея със следното съдържание:

*(нова) **Топломерът в абонатната станция е собственост на Продавача.***

6.1.2. В чл. 19 се добави нова алинея със следното съдържание:

*(нова) **По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и гореща вода по имоти.***

6.1.3. Чл. 19, ал. 3 и ал. 4 да се заличат от този раздел, а съдържанието им да се премести в раздел VII.

6.1.4. Чл. 19, ал. 5 да се измени по следния начин:

*(5) **В случаите, когато допълването на сградните инсталации за отопление се извършва с топлоносител гореща вода от топлопреносната мрежа на Продавача, към количеството топлинна енергия, измерена с топломера, се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване, определено съгласно т. 3 от Приложението към чл.61, ал. 1 от НТ. Количеството вода за допълване на вътрешните отоплителни инсталации от топлопреносната мрежа е за сметка на Клиента.***

6.1.5. След отразяване на горните указания в чл. 19, алинеите да се преномерират.

6.2. Чл. 20 да се измени по следния начин:

Чл. 20. Отчитането на показанията на топломера в абонатната станция на сградата, за всеки отчетен период, се извършва от Продавача при спазване изискванията на НТ.

6.3. В чл. 21 да се направят следните изменения и допълнения:

6.3.1. В чл. 21, ал. 1 съкращението „УП“ да се замени с *„Представител на етажната собственост“*.

6.3.2. В чл. 21, ал. 2 думите „7 (седем) дневен“ да се заменят с *„5 (пет) дневен“*.

6.4. Чл. 21, ал. 4 да се измени по следния начин:

*(4) **Разходите за проверката на топломерите в случаите по ал. 3 са за сметка на Клиента, когато установените отклонения са в границите на допустимите грешки, съгласно приложимия стандарт, а в останалите случаи са за сметка на Продавача.***

7. В Раздел VII. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ МЕЖДУ КЛИЕНТИТЕ В СЕС да се направят следните изменения и допълнения:

7.1. В чл. 23 да се направят следните изменения и допълнения:

7.1.1. Чл. 23, ал. 2 да се измени по следния начин:

*(2) **Клиентите в СЕС избират Търговец за извършване на услугата дялово разпределение с решение на Общото събрание на етажната собственост. Изборът се извършва с писмено съгласие на собствениците, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата - етажна собственост. Присъствалите на Общото***

събрание Клиенти собственоръчно изписват трите си имена в протокола и го подписват. За резултатите от избора Клиентите уведомяват писмено Продавача.

7.1.2. В чл. 23 да се добавят нови алинеи със следното съдържание:

(нова-1) Клиентът в СЕС е длъжен да монтира средства за дялово разпределение на топлинната енергия в имота си - индивидуални топломери или индивидуални разпределители, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си, с изключение на случаите по чл. 61, ал. 4 от НТ.

(нова-2) Отчетеното количество консумирана топлинна енергия за сградата се разпределя между отделните имоти, присъединени към една абонатна станция, от избран от тях Търговец (с който Продавачът сключва договор) или от Продавача, чрез системата за дялово разпределение. Определените от Търговеца дялове за имотите служат за изготвяне на сметките на Клиентите от Продавача.

7.2. В чл. 23 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(нова-3) Клиентите заплащат на Продавача ежемесечно цена за услугата дялово разпределение. Цената за дяловото разпределение на топлинната енергия се договаря между Продавача и Търговеца и възстановява доказани от Търговеца пред Продавача разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала. Търговецът уведомява Клиентите за договорената цена на услугата.

7.3. Чл. 24 да се измени по следния начин:

Чл. 24. Продавачът е длъжен да обявява по подходящ начин:

1. списък на лицата, вписани в публичния регистър на Министерството на енергетиката, съгласно чл. 139а от ЗЕ, за лицензионната му територия;

2. средствата за дялово разпределение за отопление, с които съответният Търговец работи;

3. промените в списъка на Търговците, вписани в публичния регистър по чл.139а от ЗЕ на Министерството на енергетиката.

7.4. В чл. 25 да се направят следните изменения и допълнения:

7.4.1. В чл. 25 съкращението „ЛДР“ да се замени с „Търговец“.

7.4.2. Чл. 25, т. 2 да се измени по следния начин:

2. Да прилагат средства за дялово разпределение на топлинната енергия за отопление от един и същ модел, доставени от един и същ Търговец или одобрени за използване в сградата от него.

7.5. В чл. 26 да се направят следните изменения и допълнения:

7.5.1. Чл. 26, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 26. (1) В случаите, когато в сградата има отоплителни тела без уреди за дялово разпределение или уредите не са отчетени поради неосигуряване на достъп от Клиента, разпределението на топлинната енергия за отопление се извършва от Търговеца, съгласно чл. 70, ал. 4 и по реда на т. 6.5 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

7.5.2. В чл. 26, след ал. 1, да се добави нова ал. 2 със следното съдържание:

(2 нова) Разпределението на топлинна енергия за БГВ се извършва съгласно чл. 69 от НТ.

7.5.3. Чл. 26, ал. 2 да се преномерираща като ал. 3, със следното съдържание:

(3) В случаите, когато Продавачът или Търговецът са констатирани, че срокът на съответствие на средствата за дялово разпределение - разпределители, водомери за топла вода и индивидуални топломери, определен със Закона за измерванията е изтекъл, писмено уведомява Клиентите и определя срока за привеждането им в съответствие.

7.5.4. Чл. 26, ал. 3 да се преномерира като ал. 4, със следното съдържание:

(4) В случаите, в които Клиентът не изпълни предходната разпоредба, след изтичане на определения срок, за имота му се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69 и чл. 70 от НТ.

7.6. Наредба № 16-334 от 2007 г. за топлоснабдяването навсякъде в Общите условия да се изписва като **НТ**.

7.7. Навсякъде в Общите условия съкращенията ЛДР и ДР да се заменят с „Търговец“, а за услугата дялово разпределение да не се използва съкращение.

7.8. Чл. 27 да се измени по следния начин:

Чл. 27. (1) За сгради, в които по технически причини е невъзможно въвеждане на системата за дялово разпределение на топлинната енергия и за сгради, в които етажните собственици не са изпълнили задължението си да изберат Търговец, съгласно разпоредбите на чл. 65, ал. 2 от НТ, разпределението се извършва от Продавача съгласно т. 9 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ

(2) Количеството топлинна енергия в СЕС се разпределя за отопление и за горещо водоснабдяване по реда, предвиден в ЗЕ и НТ.

(3) Количеството топлинна енергия за отопление се разпределя на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация и топлинна енергия за отопление на отделните имоти и общите части в СЕС, по реда предвиден в ЗЕ и НТ.

7.9. В чл. 28 да се направят следните изменения и допълнения:

7.9.1. Чл. 28, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 28. (1) Делът на топлинната енергия, ползвана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатна станция в СЕС се определя по показанията на контролни топломери, собственост на Клиента.

7.9.2. Чл. 28, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Разпределението на топлинната енергия използвана за магазини, зали, басейни и други, които са присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата “дялово разпределение” от Търговеца, избран от Клиентите в СЕС.

8. В Раздел VIII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ да се направят следните изменения и допълнения:

8.1. В чл. 30 да се направят следните изменения и допълнения:

8.1.1. Чл. 30, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 30. (1) Продавачът връчва изравнителните сметки (обща и индивидуални) на Клиентите, по един от следните начини:

1. На Представителя на етажната собственост, като датата на връчване се удостоверява с подписа му. Представителят на етажната собственост информира Клиентите в СЕС за общата изравнителна сметка, датата на получаването ѝ и им връчва индивидуалните изравнителни сметки.

2. По електронна поща, посочена от Клиента, като за дата на връчване се приема датата на изпращане. Този начин на връчване се прилага само при изрично писмено заявено желание от Клиента.

3. По друг начин, гарантиращ удостоверяване датата на връчване.

8.1.2. Чл. 30, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Не се изготвя изравнителна сметка за съответния отчетен период при разпределение по реално месечно потребление и пълен отчет на всички уреди за дялово разпределение, извършен от Търговеца.

8.1.3. Чл. 30, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) При прогнозно разпределение на ползваната топлинна енергия от Клиентите, Търговецът е длъжен да определи най-малко две дати за отчет на средствата за дялово разпределение. За часа и датата за отчет Търговецът е длъжен да уведоми по подходящ начин Клиентите в СЕС и писмено Упълномощеното лице. Крайна дата за отчет на средства за дялово разпределение се определя дата не по-късно от 45 дни след обявяване на края на отоплителния период.

8.2. В чл. 31 да се направят следните изменения и допълнения:

8.2.1. В чл. 31, ал. 1 думата „потребителите“ да се замени с „Клиентите“.

8.2.2. Текстове на ал. 2 и ал. 3 на чл. 31 да се обединят в една алинея със следното съдържание:

(2) Клиентите, неосигурили достъп могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителната сметка в тримесечен срок от датата на връчването ѝ на Упълномощения представител на етажната собственост. След изтичане на срока не се приемат нови reklamации и не се преработва изравнителната сметка.

9. В Раздел IX. ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ да се направят следните изменения и допълнения:

9.1. В чл. 32 да се направят следните изменения и допълнения:

9.1.1. Чл. 32, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Продавачът е длъжен да публикува утвърдената от КЕВР цена в средствата за масово осведомяване, на интернет страницата си и в центровете за обслужване на Клиенти.

9.1.2. Чл. 32, ал. 4 да се измени по следния начин:

(4) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към които се прилага информация за:

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;*
- 2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;*
- 3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;*
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция;*
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;*
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;*
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;*
- 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ- начално, крайно;*
- 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;*
- 10. пълен отопляем обем на сградата по проект;*
- 11. пълен отопляем обем на имота по проект;*
- 12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;*
- 13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;*
- 14. Кп - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;*
- 15. цена и суми за топлинна енергия по видове;*
- 16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;*

17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;

20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;

21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

9.1.3. В чл. 32 да се добави нова алинея 5 със следното съдържание:

(5-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава справка за фактурираните суми на Клиентите, към които се прилага информация за:

1. показания на общия тепломмер – начално, крайно;
2. показания на контролен тепломмер – начално, крайно
3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по тепломмер;

4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция;
5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без тепломмер;

6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;
7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;
9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;

11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m³ гореща вода;

12. пълен отопляем обем на сградата по проект;

13. пълен отопляем обем на имота по проект;

14. топлинна енергия за отопление на имота;

15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;

16. топлинна енергия за отопление на общите части;

17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;

18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;

19. показания на водомера/ите – начално, крайно;

20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;

21. r – корекционен коефициент за БГВ;

22. топлинна енергия за гореща вода за имота;

23. цена и суми за топлинна енергия по видове;

24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;

25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;

26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;

27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;

28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;

29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.

9.2. В чл. 33 да се направят следните изменения и допълнения:

9.2.1. Чл. 33, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 33 (1) Клиентите в сграда - етажна собственост заплащат консумираната топлинна енергия по един от следните избрани от тях начини:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;
2. на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата, и една изравнителна вноска;

3. по реална месечна консумация.

9.2.2. Чл. 33, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Прогнозната месечна консумация за Клиентите в СЕС се определя от Търговеца в съответствие с чл. 71 от НТ.

9.2.3. В чл. 33 да се добави нова ал. 3 със следното съдържание:

(3 нова) Клиентите, които избират да заплащат доставената им топлинна енергия на равни месечни вноски, заявяват това писмено пред Продавача преди началото на съответния отоплителен сезон. Месечните вноски се определят по реда на чл. 72 от НТ.

9.3. В чл. 34 да се направят следните изменения и допълнения:

9.3.1. Чл. 34, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.71 от НТ се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

9.3.2. Чл. 34, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл.73 от НТ се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

9.3.3. Чл. 34, ал. 4 да се измени по следния начин:

(4) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща за отчетния период кредитни известия на стойността на фактурите по ал.1 и фактура за потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, определено на база изравнителните сметки.

9.3.4. В ал. 4 на чл. 34 препратката към „ал. 1“ да се промени на „ал. 2“.

9.3.5. В ал. 5 на чл. 34 препратката към „ал. 3“ да се промени на „ал. 4“.

9.3.6. В ал. 6 на чл. 34 препратката към „ал. 3“ да се промени на „ал. 4“.

9.3.7. В чл. 34 да се добави нова ал. 7 със следното съдържание:

(7 нова) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, Клиентът може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

9.4. В чл. 35 да се направят следните изменения и допълнения:

9.4.1. Срокът в ал. 1 на чл. 35 да се коригира на **45 (четиридесет и пет) дни.**

9.4.2. Срокът в ал. 2 на чл. 35 да се коригира на **45 (четиридесет и пет) дни.**

9.4.3. Чл. 35, ал. 2, да се измени по следния начин:

(2) Дължимата сума от изравнителните сметки се заплащат в 45 (четиридесет и пет) дневен срок, след датата на издаване на фактура.

9.4.4. Да се заличи алинея 4 от чл. 35.

9.4.5. След отразяване на указанията по горните точки, алинеите да се преномерират.

9.5. Чл. 36 да се заличи от този раздел и материята да се уреди в Раздел X.

9.6. Чл. 38 да се заличи от този раздел и материята се уреди в нов член, съгласно

указанията по т. 3.4.10 и 3.5.

9.7. Чл. 39 да се измени по следния начин:

Чл. 39. *Продавачът има право да продава топлинна енергия, като прилага програми за стимулиране на ползването и плащането на топлинна енергия. Критериите за определяне на програмите, редът и условията за прилагането им се оповестяват на интернет-страницата на Продавача и в центровете за обслужване на Клиентите.*

9.8. След отразяване на указанията по горните точки текстовете да се преномерират.

10. В Раздел Х. ОТГОВОРНОСТИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА да се направят следните изменения и допълнения:

10.1. В чл. 40 да се направят следните изменения и допълнения:

10.1.1. В чл. 40, ал. 1 след изреча „които подлежат на планиране“, да се добави „той“.

10.1.2. Чл. 40, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение на уведомлението.

10.1.3. Чл. 40, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) Когато, в случаите по предходната алинея, Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение.

10.1.4. В чл. 40 да се добави нова алинея 5 със следното съдържание:

(5-нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

10.2. В чл. 41 да се направят следните изменения и допълнения:

10.2.1. Чл. 41, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 41. (1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 40, ал. 5.

10.2.2. Чл. 41, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на аварията е неосигуряване на достъп от страна на Клиента.

10.2.3. Текстът на чл. 41, ал. 3 да се премести в следващ член 42, ал. 1, както е указано по-долу, като на нейно място в чл. 41 се добави следната нова алинея:

(3-нова) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, в следствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки Клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

10.2.4. В чл. 41 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(4-нова) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 4, ал. 2 и ал. 3, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 40, ал. 5.

10.2.5. В чл. 41 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(5-нова) Неустойките по чл. 40 и чл. 41 се отразяват в месечните съобщения, като информацията включва количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия, периода и броя дни, за които се начислява, количеството разпределена топлинна енергия и нейната стойност за всеки Клиент.

10.2.6. В чл. 41 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(6-нова) Неустойките се приспадат от задължението за съответния месец и не участват в годишната изравнителна сметка.

10.2.7. Текстовете на ал. 3 и ал. 4 да се заличат от чл. 41, като материята се уреди в следващия чл. 42.

10.3. Чл. 42 да се измени по следния начин:

Чл. 42. (1) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим на топлоснабдяването е по негова вина.

(2) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяване в имотите на Клиентите в следните случаи:

1. установена е повреда или са извършени промени в проекта на вътрешната отоплителна инсталация, която е собственост на Клиентите в СЕС;

2. Клиентът е извършил промени след разклоненията на вътрешната отоплителна инсталация в имота си, включително тръбопроводите за БГВ, мощността на отоплителни тела или е възпрепятствал топлоотдаването чрез декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. ограничена е мощността на абонатната станция по искане на СЕС, на основание чл. 34, ал. 3 от НТ;

7. когато СЕС е останала потребител в случаите на чл. 78 от НТ, за което е била писмено уведомена от Продавача и е заявила желание да остане Клиент при тези условия.

10.4. Чл. 43 да се измени по следния начин:

Чл. 43 (1) Когато Клиент, отказал се от ползване на топлинна енергия, не осигури достъп до имота си, след като Търговецът или Продавачът го е уведомил за това писмено, Клиентът дължи суми за топлинна енергия за периода на спиране на топлоснабдяването до осигуряване на достъп за проверка.

(2) При установено неправомерно ползване на топлинна енергия, на Клиента се начислява енергия по реда на т. 6.4.4 от Методика за дялово разпределение, Приложение по чл. 61, ал. 1 от НТ за всички отоплителни тела в имота.

(3) В случай на самоволно възстановено спряно топлоподаване, Клиентът заплаща топлинна енергия за целия период на спиране, определена съгласно т. 6.4.4 от Методика за дялово разпределение, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

(4) Обстоятелствата по ал. 1 - ал. 3 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама

свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача. Продавачът приспада начислените по реда на този член суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС.

10.5. Чл. 44 да се измени по следния начин:

Чл. 44. (1) *Когато Продавачът или Търговецът установи, че Клиент или друго лице ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител, самоволно се е присъединил към топлопреносната мрежа или към вътрешна отоплителна инсталация, същият носи отговорност съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс.*

(2) *В случаите по ал. 1 се начислява топлинна енергия при условията на чл. 43, ал. 2.*

(3) *Нарушенията по ал. 1 се установяват с констативен протокол, подписан от Упълномощен представител на Търговеца или Продавача и двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача, като топлоснабдяването се прекратява по реда на чл. 49.*

10.6. В чл. 45 да се направят следните изменения и допълнения:

10.6.1. Чл. 45, ал. 1 да се измени по следния начин:

Чл. 45. (1) *При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите. Обезщетение се дължи само за неизпълнение в срок на задълженията по чл. 34, ал. 3 и ал. 4.*

10.6.2. В чл. 45, ал. 3 да се коригира препратката към „чл. 154, ал. 1 от ЗЕ“, като се заличи „ал. 1“.

10.6.3. Чл. 45, ал. 4 да се заличи.

11. В Раздел XI. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО да се направят следните изменения и допълнения:

11.1. В чл. 46, ал. 1 изразът „осигури възможност“ да се замени с „има готовност“.

11.2. В чл. 47, ал. 3, накрая да се добави: „с изключение на случаите, при които аварията са настъпили по негова вина“.

11.3. В чл. 48 да се направят следните изменения и допълнения:

11.3.1. В чл. 48, ал. 1 и 2, терминът „Клиента“ да се замени с „Клиентите“.

11.3.2. Чл. 48, ал. 3 да се измени по следния начин:

(3) *В случаи, при които по независещи от Продавача причини не се спазва началото на спирането на топлоснабдяването по ал. 2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 3 (три) дни предварително за началото на новия срок.*

11.4. Чл. 49 да се реструктурира, допълни и промени както следва:

Чл. 49. (1) *Продавачът има право да спре топлоснабдяването на Клиент когато:*

1. *Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 35, ал. 1 и 2;*

2. *Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача или Търговеца до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от*

упълномощен представител на Продавача или Търговеца и от двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. не може да се установи кой е собственик или ползвател на имота, както и когато новият собственик или ползвател не е подал заявление за откриване на партията на свое име в 30 (тридесет) дневен срок от промяната в обстоятелствата;

4. нарушена е целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина, свързана с него.

(2) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 1, Продавачът връчва на Клиента или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно писмено уведомление. Уведомлението задължително съдържа данните на Клиента, абонатния му номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/, размера на задължението, начислените лихви и срока, в който следва да се покрие задължението. В уведомлението се определя датата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването, в случай че не покрие задължението в определения срок.

(3) Срокът за плащане, посочен в уведомлението по ал. 2, не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване на уведомлението.

(4) Преди спиране на топлоснабдяването по ал. 1, т. 2, Продавачът връчва на Клиента, или изпраща с обратна разписка 15 (петнадесет) дневно уведомление, което задължително съдържа данните на Клиента, абонатния номер, адреса на топлоснабдения/те/ имот/и/ и копие от констативния протокол. В уведомлението се посочва дата и времето, през което Клиентът е длъжен да осигури достъп до имота или абонатната станция за спиране на топлоснабдяването. При липса на възможност за редовно уведомяване, както и в случаите на ал. 1, т. 3, съобщението се поставя на таблото в съответната СЕС.

(5) Срокът за отстраняване на нарушенията по ал. 1, т. 2 и т. 3 не може да бъде по-кратък от 7 (седем) дни, считано от датата на получаване/огласяване на уведомлението.

(6) Продавачът спира подаването на топлинна енергия съобразно посоченото в уведомлението, чрез:

5. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

6. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове;

7. прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове;

8. след прекъсване на връзките, същите задължително се пломбират.

(7) Продавачът възстановява възмездно топлоснабдяването до 2 (два) работни дни след отстраняване на причината, наложшила спирането по ал. 1, т. 1 – т. 3, а при нарушение по т. 4. - след възстановяване на разходите за ремонта на топлопреносната мрежа и абонатната станция, от Клиента на Продавача.

(8) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до абонатната станция и до имота си за спиране на топлоподаването в случаите по ал. 1.

11.5. Чл. 50 да се измени по следния начин:

Чл. 50. (1) Продавачът спира подаването на топлинна енергия на неправомерно присъединен Клиент или на лице, което ползва топлинна енергия без да е Клиент на Продавача.

(2) Нарушението по ал. 1 се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача;

(3) Прекратяване на подаването на топлинна енергия по ал. 1 се извършва в

абонатната станция или в нейно самостоятелно отклонение.

(4) При спиране, прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването, Продавачът съставя протокол по реда на ал. 2.

11.6. Текстът на **чл. 51** от проекта да се заличи. Предвид указаното в т. 11.4. по-горе, тази материя е уредена с промените в чл. 49.

Чл. 51 да се измени по следния начин:

Чл. 51. (1) *Клиент може да присъедини отоплително тяло към вътрешната отоплителна инсталация или да възстанови връзки за битово горещо водоснабдяване само след писмено заявление до Търговеца и Продавача.*

(2) Всички промени на вътрешната отоплителна инсталация, включително монтиране на отоплителни тела на място и с мощност, различни от тези по проект, се извършват задължително след съгласуване с Продавача и Търговеца.

11.7. Чл. 52 да се приведе в съответствие с чл. 78 от НТ както следва:

Чл. 52. (1) *Когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите и/или топлинният товар за битово горещо водоснабдяване е намален с повече от 50 (петдесет) на сто от проектния за сградата, Продавачът прилага чл. 78 от НТ и изпраща писмено уведомление до Клиентите и Търговеца.*

(2) Продавачът връчва уведомлението по чл. 78 от НТ на упълномощения представител на Клиентите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78, ал. 3 от НТ.

(3) Когато клиентите не заявят в едномесечен срок писмено становището си по уведомлението, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването.

(4) Топлоснабдяването на СЕС не може да бъде прекратено, когато в едномесечен срок Клиентите декларират писмено пред Продавача, с протокол от решение на Общото събрание, че желаят да останат Клиенти при променените условия на намален топлинен товар на сградата.

11.8. В чл. 53 да се направят следните изменения и допълнения:

11.8.1. Да отпадне алинея 1, като материята се урежда с новите текстове на чл. 49, ал. 8, съгласно указанията по т. 11.4 по-горе.

11.8.2. В текста на ал. 2 да се заличи изразът „или друг договорен между Купувача и Продавач начин“.

11.8.3. След отразяване на горните указания, алинеите да се преномерират, съкращенията да се коригират и текстът на чл. 53 да добие вида:

Чл. 53. (1) *Възстановяването на спряно топлоподаване, извършено при условията на настоящите Общи условия се извършва от Продавача срещу заплащане на разходите по спиране и възстановяване на същото.*

(2) При прекратено топлоснабдяване на СЕС от АС, Продавачът по искане на Клиентите ги присъединява по реда на НТ.

(3) При спряно топлоснабдяване на имот в СЕС, собственикът му остава Клиент на топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация и от отоплителните тела в общите части на сградата и заплаща на Продавача сума за тази топлинна енергия.

12. В Раздел XII РЕД ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ДОСТЪП ДО ОТОПЛИТЕЛНИТЕ ТЕЛА, СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ И ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ да се направят следните изменения и допълнения:

12.1. В чл. 55 текстът от проекта да се обособи в алинея 1 и да се добави нова ал. 2 със следното съдържание:

(нова-2) Клиентът е длъжен да осигури по всяко време на Продавача фактически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция за случаите на възникнали аварии.

12.2. В чл. 56, ал. 1, т. 1 изразът „средствата за индивидуално измерване и разпределение на топлинната енергия“ да се замени със „средствата за дялово разпределение“, като чл. 56, ал. 1, т. 1 се измени по следния начин:

1. За отчитане и контрол на средствата за дялово разпределение на топлинната енергия.

13. В Раздел XIII РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ, МОЛБИ И СИГНАЛИ НА КЛИЕНТИТЕ да се направят следните изменения и допълнения:

13.1. В чл. 57, чл. 58 и чл. 59 да се прецизира терминологията. Използваните изрази „жалби, молби и сигнали“, „заявление, сигнал или жалба“, „молбата, сигнала или жалбата“ и „предложения“ да се заменят с изрази **„жалби, предложения и сигнали“**.

13.1.1 В чл. 58, т. 2 изразът „на титуляра на топлоснабдения имот“ да се замени с „на Клиента“.

13.1.2. В чл. 58, т. 4 „същият“ да се замени с „Клиентът“

13.1.3. В чл. 58, т. 5 „подателя“ да се замени с „Клиента“.

13.2. Чл. 59, ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Продавачът е длъжен да отговаря на постъпилите жалби, предложения и сигнали в срок не по дълъг от 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите когато е необходима проверка на място или чрез Търговеца, извършващ дяловото разпределение на топлинна енергия, в срок от 30 (тридесет) дни.

13.3. В чл. 60 да се направят следните изменения и допълнения:

13.3.1. В чл. 60, ал. 1 да се направят следните изменения и допълнения:

В т. 2 вместо съкращението „ВОИ“ да се изпише „вътрешна отоплителна инсталация“.

В т. 3 вместо „ДР“ да се изпише „и за услугата дялово разпределение“

В т. 6 вместо „ОВ“ да се изпише „отопление“.

13.3.2. Чл. 60 ал. 2 да се измени по следния начин:

(2) Възраженията на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия могат да се подават и към Търговеца, извършващ услугата дялово разпределение.

14. В Раздел XIV РЕД ЗА ОТКРИВАНЕ, ПРОМЯНА И ЗАКРИВАНЕ НА ПАРТИДА да се направят следните изменения и допълнения:

14.1. В раздел XIV да бъдат заличени подзаглавията „Откриване на партида“, „Промяна на партида“ и „Закриване на партида“.

14.2. В началото на раздела да се добави нов член със следното съдържание:

Чл. (нов) Клиентите се идентифицират по следния начин: с трите имена, ЕГН, адрес на обслужвания имот, адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес. Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако Клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им.

14.3. В чл. 62, ал. 1, т. 1, б. „з“, в началото, да се добавят три нови точки със следното съдържание:

т. 1 нова) за присъединяване към топлопреносната мрежа;

т. 2. нова) за безвъзмездно предоставяне на помещение за абонатна станция;

т. 3 нова) за отопление на общите части на сградата;

14.4. С оглед указанието по т. 14.3 по-горе, чл. 62, ал. 1, т. 1, б. „з“, т. 1 - т. 3 от проекта да се преномерират като т. 4 – т. 6.

14.5. В чл. 62, ал. 1, т. 1 преди б. „и“ да се добавят две нови букви със следното съдържание:

б. нова) копие от договор за извършване на услугата „дялово разпределение“ на топлинна енергия между Клиентите в СЕС и лицето по чл. 139а от ЗЕ, сключен на основание чл. 140, ал. 5 от ЗЕ.

б. нова) договор за присъединяване на сградата на основание чл. 31, ал. 3 от НТ.

14.6. В чл. 62, ал. 1, т. 2 да отпадне б. „б“; в ал. 3 да се заличат думите „постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, номер и дата на пълномощното“; да се заличи текстът на **чл. 63**; в **чл. 64, ал. 1** да се заличат думите „към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота“; в **чл. 65, ал. 1** да се заличат думите „с приложено копие от документа“; в **чл. 65, ал. 2** да се заличат думите „документ и“; в **чл. 66, ал. 1** да се заличат думите „с приложено копие на удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост“.

14.7. Заличеният текст на **чл. 63** от проекта да се замени със следното съдържание:

Чл. 63. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на Закона за енергетиката и настоящите общи условия, в това число документ за собственост /документ удостоверяващ учредено право на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с декларация за съгласие от собственика по чл. 67, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).

(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.

(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и декларацията от собственика по чл. 67, се предоставят като копие на Продавача.

14.8. Чл. 64 да се измени по следния начин:

Чл. 64. (1) При промяна на собствеността или на правото на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в 30 (тридесет) дневен срок заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, при условията на чл. 63.

(2) Продавачът открива партида на Клиент въз основа на документ, удостоверяващ собствеността му или правото на ползване на имота на новия собственик или ползвател.

(3) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие

партидата си, Продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на новия собственик или ползвател.

(4) Новият собственик или ползвател може да поиска от Търговеца междинен отчет на средствата за дялово разпределение срещу заплащане. За този имот изравнителната сметка се изготвя по периоди, преди и след промяна на собствеността.

(5) Преди промяна на собствеността или правото на ползване, предишният и новият собственик или ползвател имат право да поискат и да получат от Продавача справка за всички дължими суми за топлинна енергия към момента на промяната.

(6) Въз основа на представените документи по ал. 5, Продавачът е длъжен да издаде данъчно дебитно или кредитно известие на предишния собственик или ползвател на имота.

(7) Предишният собственик или ползвател на имота е длъжен да заплати сумата от дебитното известие по ал. 6, а сумата от кредитното известие се приспада от задълженията му за топлинна енергия или се възстановява от Продавача, ако няма задължения.

(8) Новият Клиент заплаща сумата от изготвената изравнителна сметка за имота след отчитането на средствата за дялово разпределение в цялата СЕС, намалена или увеличена със заплатената, съответно възстановена сума по ал. 7.

(9) В случай, че новият и предишният собственик или ползвател не уредят задълженията си по реда на ал. 5-8, новият собственик заплаща всички сметки за имота след датата на промяна на собствеността.

14.9. След чл. 64 да се добави нов член със следното съдържание:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;
2. Документ от държавен или общински орган;
3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.

14.10. Чл. 65 да се измени по следния начин:

Чл. 65. (1) Когато Клиентът напуска семейното жилище по силата на официален документ, издаден от компетентен орган, той е длъжен да уведоми писмено Продавача, в 30 (тридесет) дневен срок, като подаде заявление за промяна на партидата, при условията на чл. 63.

(2) В случаите, когато имотът се ползва от повече от един Клиент, Продавачът открива партиди на всички Клиенти въз основа на споразумителен протокол за разпределение на топлинната енергия за имота.

14.11. Чл. 66 да се измени по следния начин:

Чл. 66. (1) При смърт на Клиент-физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено Продавача в 30 (тридесет) дневен срок чрез подаване на заявление до Продавача за промяна на партидата, при условията на чл. 63.

(2) В случаите по ал. 1, Продавачът променя партидата на името на наследника или на един от наследниците, по писмено споразумение между тях, или на името на лицето, придобило собствеността на жилището на друго основание. При липса на споразумение между наследниците, Продавачът открива партиди на всички наследници, в съответствие с наследствения дял от удостоверението за

наследници.

14.12. В чл. 67 да се направят следните изменения и допълнения:

14.12.1. Навсякъде в текста от израза „*вещно право на ползване*” да се заличи думата „*вещно*”, текстовете, които визират „*собственик*”/„*собственост*”, да се отнасят и за „*ползвател*”/„*ползване*”.

14.12.2. В чл. 67, ал. 1 и ал. 2 да отпадне изискването за *солидарна отговорност* между наемодателя и наемателя като условие за прехвърляне на правата и задълженията за доставка на топлинна енергия в имот.

14.12.3. Текстът на чл. 67, ал. 4 да се заличи.

14.12.4. Текстът на чл. 67, ал. 5 да се заличи.

След изпълнение на указанията, чл. 67 да добие вида:

Чл. 67. (1) *Клиент по смисъла на тези общи условия може да бъде и друго лице – ползвател на имота, различно от собственика на имота, при условие че последният е представил писмено съгласие в нотариално заверена форма за това.*

(2) *При промяна в наемното правоотношение, собственикът на имота и новият наемател са длъжни да подадат до Продавача в (30) тридесет дневен срок заявление по образец за промяна на партида, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1.*

(3) *Продавачът закрива партидата на наемател на имот, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.*

14.13. Чл. 68 да се заличи.

14.14. Чл. 69 да се заличи.

15. В Раздел XV. **ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ** да се направят следните изменения и допълнения:

15.1. Чл. 70 да се измени по следния начин:

Чл. 70. *Продавачът и Клиентът са длъжни да се уведомяват взаимно в 30 (тридесет) дневен срок за всички настъпили промени в тяхната идентификация, съгласно настоящите общи условия, в характеристиките на топлоснабдявания имот и на сградата, както и в характера на ползване на топлинната енергия.*

15.2. В чл. 71 да се направят следните изменения и допълнения:

15.2.1. В ал. 1 на чл. 71 да се заличи второто изречение.

15.2.2. В ал. 2 на чл. 71 изразът „*е 14 (четиринадесет) дневен и*” да се заличи.

След отразяване на горните указания, чл. 71 да добие вида:

Чл. 71. (1) *Всички предизвестия и уведомления при продажбата на топлинна енергия следва да бъдат в писмена форма, подписани от страните или упълномощените от тях лица и се изпращат на адреса на Клиента и на Продавача.*

(2) *Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от следващият ден на получаването им от страна на Клиента или Продавача, към който са отправени, при спазване разпоредбите на ГПК.*

15.3. Да бъдат заличени чл. 72, чл. 73, чл. 74, ал. 3 и чл. 75, ал. 2.

15.4. В чл. 76 да се заличи текстът „*...и влизат в сила след публикуването им в един местен всекидневник при спазване на процедурата по чл. 150, ал. 2 от ЗЕ*”.

16. В ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ да се

направят следните изменения и допълнения:

16.1.1. В чл. 1, т. 1 дефиницията за „Битов клиент“ да се промени както следва:

„Битов клиент“ е клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за собствени битови нужди.

16.1.2. В чл. 1, т. 2 дефиницията за „Небитов клиент“ да се промени както следва:

„Небитов клиент“ е клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода или пара за отопление, климатизация, горещо водоснабдяване и технологични нужди за небитови нужди.

16.1.3. В чл. 1, т. 4, в дефиницията за Сграда – етажна собственост да се добави второ изречение със следното съдържание: **„Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.“**

16.2. В Раздел IV „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения от Клиенти на енергийни услуги“ да се използват термините „жалби“, „сигнали“, „предложения“ и „заявления“.

16.2.1. Чл. 4, ал. 2, т. 3 да се промени както следва:

3. по възможност, да е посочен телефон за връзка с клиента;

16.3.1. В Раздел V „Форма на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и клиентите на енергийни услуги получават достъп до тях“, в **чл. 13, ал. 1** да бъде заличен текстът от **„Справката включва данни за:...”** до края на алинея първа.

16.3.2. В чл. 14 да се заличи обозначението „(1)“, тъй като в текста няма алинеи.

17. Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, „Топлофикация - Сливен“ ЕАД да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък да се изготви от дружеството и да се публикува на интернет страницата му, както и да се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 158 от 13.09.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-350 от 10.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с размер на главницата от 42 836,32 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева. Върху неплатената главница от 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за

извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И2-Л-218 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И3-Л-218 от 20.04.2016 г. на КЕВР се продължава срока на издадената лицензия с още 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата се събира годишна такса в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния финансов отчет на дружеството за предходната година и отчетна информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 152 380 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 85 809,00 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 83 809,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-646 от 06.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. и е взето решение по т. 8 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД. Текущо през годината с писмо изх. № Ф-13-36-1 от 17.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2IN L, удостоверяващо получаване на 20.07.2018 г., „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е уведомен за дължимата лицензионна такса за 2018 г. и е приканен да погаси задължението си доброволно.

Задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР, са формирани, както следва:

- Към 30.11.2017 г. дружеството има надвнесена главница в размер на 68,18 лв.;
- Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 904,50 лева, дължима към 31.03.2018 г., от която сума е прихваната надвнесената такса от 2017 г. в размер на 68,18 лева или задължението е 42 836,32 лева към 31.03.2018 г.

- Върху неплатената в срок остатък главница от 42 836,32 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД представлява неплатен остатък от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 836,32 лева и лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева. Върху неплатената главница от 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-36-2 от 14.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0Z1 I, удостоверяващо получаване на 18.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за

обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок постъпи писмо ис изх. № 1688 от 20.09.2018 г. от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към наш вх. № Ф-13-36-2 от 21.09.2018 г. с което дружеството не оспорва размера на задълженията си към КЕВР, но моли за отлагане на плащането до 10-и октомври, когато падежират фактурите на неговите клиенти

Към настоящия момент задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, ЕИК 200284093, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена остатък главница в размер на 42 836,32 лева (четиридесет и две хиляди осемстотин тридесет и шест лева и тридесет и две стотинки) от първа вноска от годишна такса за 2018 г., дължима към 31.03.2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 820,55 лева (хиляда осемстотин и двадесет лева и петдесет и пет стотинки) върху остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 42 836,32 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

3. Върху неплатената остатък главница в размер на 42 836,32 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 158 от 13.09.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „**ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА**“ АД, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД с размер на главницата от 43 846,93 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева. Върху неплатената главница от 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И1-Л-219 от 25.06.2012 г. издадената лицензия се изменя / допълва с промяна на седалището и адреса на управление на дружеството и с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на балансираща група“. С Решение № И2-Л-219 от 07.07.2014 г. на КЕВР издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И3-Л-219 от 20.04.2016 г. на КЕВР на издадената лицензия се продължава срока с 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата се събира годишна такса в размер на 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния финансов отчет на дружеството за предходната година и отчетна информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 155 807 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 87 693,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 85 693,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-39-1 от 17.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2IO M, удостоверяващо получаване на 20.07.2018 г., „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е уведомен за дължимата лицензионна такса за 2018 г. и е приканен да погаси задължението си доброволно.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-646 от 06.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-349 от 10.09.2018 г. и е взето решение по т. 7 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

Задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД към КЕВР, са формирани, както следва:

- Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева, дължима към 31.03.2018 г.;
- Върху неплатената в срок главница от 43 846,93 лева е начислена лихва за

просрочие в размер на 1 863,49 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД представлява неплатена главница от първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева и лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева. Върху неплатената главница от 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адресът на управление на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10. В съвета на директорите са вписани г-н Николай Костов Вузов, г-н Александър Николаев Вузов и г-н Силиян Владимиров Христов, като г-н Николай Костов Вузов е вписан за представляващ дружеството.

С Решение № 1764 от 28.08.2018 г., дело № 1907/2017 г. по описа на Софийски градски съд, за „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е открито производство по несъстоятелност. Назначен е синдик – г-н Иво Веселинов Велчевски с адрес: гр. София, район Средец, ул. „Шести септември“ № 1, ет. 2.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-39-2 от 14.09.2018 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, като:

- С известие за доставяне № R PS 1040 07P0Z3 K на горепосочения адрес за седалище и управление, като писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „получателят непознат на посочения адрес“;

- С известие за доставяне № R PS 1040 07P0Z2 J на горепосочения адрес на синдика, като писмото е доставено на 18.09.2018 г.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-23 от 25.09.2018 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на Комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 25.09.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 03.10.2018 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включване в същата на права и задължения като „координатор на балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава по отношение „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА” АД, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 43 846,93 лева (четиридесет и три хиляди осемстотин четиридесет и шест лева и деветдесет и три стотинки), представляваща първа вноска от годишна такса за 2018 г., дължима към 31.03.2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 863,49 лева (хиляда осемстотин шестдесет и три лева и четиридесет и девет стотинки) върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 43 846,93 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 43 846,93 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 158 от 13.09.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-347 от 10.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД с размер на главницата от 31 312,43 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева. Върху неплатената главница от 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД е титуляр на Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години. С Решение № И2-Л-368 от 16.06.2015 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия е изменена / допълнена с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група”.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ,

бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 110 227 000 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 62 624,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 60 624,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-599 от 29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-347 от 10.09.2018 г. и е взето решение по т. 5 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.

Непогасените от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

- Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

- Върху неплатената в срок главница от 31 312,43 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД представлява неплатена главница от първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева и лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева. Върху неплатената главница от 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е гр. София 1700, район Лозенец, кв. „Витоша“, бул. „Симеоновско шосе“ № 110Б, ет. партер. За представляващи дружеството са вписани г-н Онур Кара и г-жа Валентина Иванова Миленкова.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-163-3 от 14.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0Z5 M чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес за седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „несъществува“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват

известните заинтересовани граждани и организации”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-24 от 25.09.2018 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 25.09.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 03.10.2018 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Лозенец, кв. „Витоша“, бул. „Симеоновско шосе“ № 110Б, партер,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 31 312,43 лева (тридесет и една хиляди триста и дванадесет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща първа вноска от годишна такса за 2018 г., дължима към 31.03.2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1 330,78 лева (хиляда триста и тридесет лева и седемдесет и осем стотинки) върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 312,43 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 31 312,43 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за,

Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 158 от 13.09.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-348 от 10.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с размер на главницата от 8 671,40 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева. Върху неплатената главница от 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване в същата на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 27 896 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 17 342,80 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 15 342,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/. За дължимата лицензионна такса за 2018 г. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е уведомено по факс на 04.07.2018 г. и е приканен да погаси задълженията си.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-599 от 29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-348 от 10.09.2018 г. и е взето решение по т. 6 от протокол № 158 от 13.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

- Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева,

дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Върху неплатената в срок главница от 8 671,40 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

Общото задължение към 31.08.2018 г. на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД представлява неплатена главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева и лихва за просрочие в размер на 368,53 лева. Върху неплатената главница от 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-136-2 от 14.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0Z4 L, удостоверяващо уведомяване на 21.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1278, район Сердика, кв. Бенковски, ул. „Оралица“ № 29,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 8 671,40 лева (осем хиляди шестстотин седемдесет и един лева и четиридесет стотинки), представляваща първа вноса от годишна такса за 2018 г., дължима към 31.03.2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 368,53 лева (триста шестдесет и осем лева и петдесет и три стотинки) върху главница от първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 8 671,40 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.08.2018 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 8 671,40 лева, считано от 01.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения

Харитоновата – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 127 от 18.07.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-283 от 13.07.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 127 от 18.07.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност с размер на главницата от общо 8 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 745,60 лева. Върху неплатената главница от 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Топлофикация Казанлък“ АД е титуляр на Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 142 от 15.04.2015 г. по дело № 19 от 2013 г. на Окръжен съд – Стара Загора, на основание чл. 710 от Търговския закон „Топлофикация Казанлък“ АД е обявен в несъстоятелност. За синдик на дружеството е вписан г-н Ванко Петров Митев с адрес: гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 32, ет. 2, ап. 4.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2016 г. на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

Годишната такса за 2017 г. на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-600 от 29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-283 от 13.07.2018 г. и е взето решение по т. 10 от протокол № 127 от 18.07.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.

Непогасените от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 152,83 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,22 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2016 г. в размер на 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 170,05 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 405,55 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 152,78 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,22 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2016 г. и 2017 г. в размер на общо 8 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 745,60 лева. Върху неплатената главница от 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-14-10-3 от 19.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0XO 3, удостоверяващо получаване на 17.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 години **не са погасени**.

Изказания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 123014420, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Казанлък, гр. Казанлък 6100, ул. „Цар Освободител“ № 42,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 8 000,00 (осем хиляди) лева, както следва:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 745,60 лева (седемстотин четиридесет и пет лева и шестдесет стотинки), както следва:

➤ 152,83 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 17,22 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 405,55 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на общо 4 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 152,78 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 17,22 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

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

По т.10. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 150 от 24.08.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-327 от 21.08.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 150 от 24.08.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с размер на главницата от общо 8 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 1 558,68 лева. Върху неплатената главница от 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Дължимата годишна такса за 2014 г., за 2015 г., за 2016 г. и за 2017 г. на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от по 2 000,00 лв. за всяка календарна година и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през съответната предходна година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-149-1 от 02.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L28Q Е, удостоверяващо уведомяване на 05.07.2018 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е уведомен за дължимите от него лицензионни такси и лихви за просрочие и е приканен да ги погаси.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-594 от 27.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-327 от 21.08.2018 г. и е взето решение по т. 10 от протокол № 150 от 24.08.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева за периода от 01.01.2015 г. до

31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 406,86 лева за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 865,34 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 608,34 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 8 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 558,68 лева. Върху неплатената главница в размер на 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б. За управител на дружеството е вписан г-н Кирил Борисов Анзов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Е-13-149-2 от 28.08.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2XM Z чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес за седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „пратката не е потърсена от получателя“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е

известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-25 от 28.09.2018 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 28.09.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 08.10.2018 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години **не са заплатени**.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 8 000,00 (осем хиляди) лева, както следва:

- Първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 558,68 лева (хиляда петстотин петдесет и осем лева и шестдесет и осем стотинки), както следва:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г.

в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.;

➤ 406,86 лева, начислени върху неплатени годишни такси за 2014 г. и за 2015 г. в размер на общо 4 000,00 лева, за периода от 01.01.2016 г. до 30.04.2016 г.;

➤ 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 608,34 лева, начислени върху неплатени годишни такси за 2014 г., за 2015 г. и за 2016 г. в размер на общо 6 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 30.04.2017 г.;

➤ 76,39 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 1 от протокол № 11 от 23.01.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-1 от 16.01.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 1 от протокол № 11 от 23.01.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД** с размер на главницата общо 7 944,03 лева и лихви за просрочие в размер на общо 450,87 лева. Върху неплатената главница в размер на 7 944,03 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **„В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД** постоянната част за 2017 г. е в размер на 2 000,00 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 329 129 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в

размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД променливата част за 2017 г. е в размер на 5 944,03 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 188 806 куб.м. фактурирано количество питейна вода за 2016 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-9#1 от 31.01.2017 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 188,89 лева, за периода от 26.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. в размер на 1 981,35 лева, дължима към 25.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 154,66 лева, за периода от 26.03.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. в размер на 1 981,34 лева, дължима към 25.07.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 87,51 лева, за периода от 26.07.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. в размер на 1 981,34 лева, дължима към 25.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 19,81 лева, за периода от 26.11.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 7 944,03 лева и лихви за просрочие в размер на общо 450,87 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 7 944,03 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-04-2 от 25.01.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07D7HT N, удостоверяващо уведомяване на 29.01.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 06.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД в размер на 2 188,89 лева и вписано основание: „постоянна част за 2017 г.“. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 7 944,03 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 81,65 лева за периода от 01.01.2018 г. до 06.02.2018 г. (дата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД към 06.02.2018 г. представлява остатък от начислена и неплатена главница в размер на общо 5 755,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 532,52 лева. За дължимите суми “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД е уведомен по факс на 06.02.2018 г. и на 03.04.2018 г.

На 05.04.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД в размер на 1 000,00 лева и вписано основание: „първа вноска част за 2017 г.“. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 5 755,14 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 92,72 лева за периода от 07.02.2018 г. до 05.04.2018 г. (дата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД към 05.04.2018 г. представлява остатък от начислена и неплатена главница в размер на общо 4 755,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 625,24 лева. За дължимите суми “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД е

уведомен по факс на 03.05.2018 г.

На 18.05.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева и вписано основание: „вноска“. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 4 755,14 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 56,80 лева за периода от 06.04.2018 г. до 18.05.2018 г. (дата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД към 18.05.2018 г. представлява остатък от начислена и неплатена главница в размер на общо 3 755,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 682,04 лева. Върху неплатената остатък главница в размер на общо 3 755,14 лева, считано от 19.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимите суми „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД е уведомен по факс на 26.06.2018 г., на 15.08.2018 г. и на 10.09.2018 г., но до настоящия момент същите не са погасени.

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова обясни, че процедурата относно „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД е открита в началото на годината. Дружеството е помолило да бъде изчакано, за да събере парите и да плати. Към настоящия момент „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД е обявило, че няма средства и не може да плати. В тази връзка са т. 11 и т. 12 от дневния ред, защото дружеството натрупва и следващи задължения. А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 3 755,14 лева (три хиляди седемстотин петдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), както следва:

➤ 1 773,80 лева, остатък от втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г.;

➤ 1 981,35 лева, трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 682,04 лева (шестстотин осемдесет и два лева и четири стотинки), както следва:

➤ 188,89 лева, начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2017 г.), за периода от 26.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 154,66 лева, начислена върху 1 981,35 лева (първа променлива част за 2017 г.), за периода от 26.03.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 87,51 лева, начислена върху 1 981,34 лева (втора променлива част за 2017 г.), за периода от 26.07.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 19,81 лева, начислена върху 1 981,34 лева (трета променлива част за 2017 г.), за периода от 26.11.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 81,65 лева, начислена върху главница от общо 7 944,03 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 06.02.2018 г.;

➤ 92,72 лева, начислена върху главница от общо 5 755,14 лева, за периода от 07.02.2018 г. до 05.04.2018 г.;

➤ 56,80 лева, начислена върху главница от общо 4 755,14 лева, за периода от 06.04.2018 г. до 18.05.2018 г.

3. Върху неплатената остатък главница в размер на 3 755,14 лева, считано от 19.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.12. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 165 от 20.09.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-193 от 17.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД с размер на главницата от общо 3 851,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 115,53 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2 000,00 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 485 320 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 5 776,70 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 155 340 куб.м. фактурирано количество питейна вода за 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка,

приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимата сума “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД е уведомен по електронна поща на 26.01.2018 г. и на 03.04.2018 г., с което е приканен да погаси задължението си.

Непогасените от “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., която дружеството е погасило на 22.01.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 925,57 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 90,39 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 925,57 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 25,14 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 851,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 115,53 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-04-6 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0UW 8, удостоверяващо уведомяване на 27.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. Към настоящия момент задълженията на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “В и К - БЕБРЕШ” ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 3 851,14 лева (три хиляди осемстотин петдесет и един лева и четиринадесет стотинки), както следва:

➤ 1 925,57 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 1 925,57 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 115,53 (сто и петнадесет лева и петдесет и три стотинки), както следва:

➤ 90,39 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 925,57 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 25,14 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 925,57 лева (втора променлива част за 2018 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.13. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 165 от 20.09.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-194 от 17.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В и К - БЕЛОВО“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“В и К - БЕЛОВО” ЕООД** с размер на главницата от годишни такси „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на общо 1 776,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **“В и К - БЕЛОВО” ЕООД** постоянната част за 2018 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 336 605 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **“В и К - БЕЛОВО” ЕООД** променливата част за 2018 г. е в размер на 1 915,28 лв. (0,005 лв./куб.м за 383 056 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимите суми **“В и К - БЕЛОВО” ЕООД** е уведомен по факс на 26.01.2018 г. и на 15.03.2018 г., с което е приканен да погаси задължението си.

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция **“Обща администрация“** е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-194 от 17.09.2018 г. и е прието решение

по т. 6 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД.

Непогасените от “В и К - БЕЛОВО” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 638,43 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 29,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 638,43 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,34 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 1 776,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “В и К - БЕЛОВО” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-41-9 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07POVI V, удостоверяващо уведомяване на 26.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД, ЕИК 112107477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Белово 4470, ул. „Яденица“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 776,86 лева (хиляда седемстотин седемдесет и шест лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

- 500,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 638,43 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 638,43 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева (шестдесет и девет лева и деветдесет и осем стотинки), представляващи:

- 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 29,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 8,34 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (втора променлива част за 2018 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.14. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 165 от 20.09.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-195 от 17.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД** с размер на главницата от общо 4 706,14 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 207,86 лева. Върху неплатената главница от 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД** постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 655 677 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД** променливата част за 2018 г. е в размер на 4 059,20 лв. (0,005 лв./куб.м за 811 840 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.). Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимите суми **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД** е уведомен по факс на 26.01.2018 г., на 15.03.2018 г. и на 02.07.2018 г., с което е приканен да погаси задължението си.

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-195 от 17.09.2018 г. и е прието решение по т. 7 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 126,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 353,07 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 63,52 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 353,07 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,67 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 706,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 207,86 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-02-7 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0V0 D, удостоверяващо уведомяване на 26.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, ЕИК 111037645, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Берковица 3500, ул. „Антон Страшимиров“ № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, както следва:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 706,14 лева (четири хиляди седемстотин и шест лева и четиринадесет стотинки), както следва:

- 2000,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 1 353,07 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

- 1 353,07 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.
2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 207,86 (двеста и седем лева и осемдесет и шест стотинки), както следва:
- 126,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 2 00,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 63,52 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (първа променлива част за 2018 г.);
- 17,67 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (втора променлива част за 2018 г.).
3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.15. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 165 от 20.09.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-197 от 17.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“** ЕООД, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“** ЕООД с размер на главницата от 2 971,22 лева и лихва за просрочие в размер на 38,79 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“** ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 938 065 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“** ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 8 913,66 лв. (0,005 лв./куб.м

за 1 782 731 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимата сума “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомено по електронна поща на 15.08.2018 г., с което е приканен да погаси задължението си.

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-197 от 17.09.2018 г. и е прието решение по т. 3 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 38,79 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение към 10.09.2018 г. на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева и лихви за просрочие в размер на 38,79 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-12-10 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0UY A, удостоверяващо уведомяване на 26.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, както следва:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва в размер на 38,79 лева (тридесет и осем лева и

седемдесет и девет стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.16. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 165 от 20.09.2018 г., доклад с вх. № В-Дк-198 от 17.09.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В И К-СТРИМОН“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К-СТРИМОН” ООД с размер на главницата от общо 1 485,18 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева. Върху неплатената главница от 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В И К-СТРИМОН” ООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 148 941 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В И К-СТРИМОН” ООД променливата част за 2018 г. е в размер на 1 477,76 лв. (0,005 лв./куб.м за 295 551 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимите суми „В И К-СТРИМОН“ ООД е уведомен по факс на 26.01.2018 г. и на 21.03.2018 г., с което е приканен да погаси задължението си.

След представена информация с доклад с вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз

основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-198 от 17.09.2018 г. и е прието решение по т. 4 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "В И К-СТРИМОН" ООД.

Непогасените от "В И К-СТРИМОН" ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 492,59 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 23,12 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 492,59 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 6,43 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на "В И К-СТРИМОН" ООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 1 485,18 лева и лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В И К-СТРИМОН“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-17-46-6 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0UX 9, удостоверяващо уведомяване на 26.09.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпили възражения, а задълженията на „В И К-СТРИМОН“ ООД **не са погасени**.

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 485,18 лева (хиляда четиристотин осемдесет и пет лева и осемнадесет стотинки), както следва:

- 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 492,59 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 492,59 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева (шестдесет и един лева и двадесет и две стотинки), както следва:

- 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 23,12 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница

от 492,59 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 6,43 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 492,59 лева (втора променлива част за 2018 г.).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.17. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-392 от 15.10.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.**

С решение по т. 8 от протокол № 165 от 20.09.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, представляваща главница от годишна такса „В и К регулиране“ за 2018 г. – втора променлива част в размер на 3 341,75 лева и лихва за просрочие в размер на 43,63 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 341,75 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-06-10 от 20.09.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07P0UZ В, удостоверяващо уведомяване на 01.10.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 05.10.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, в размер на 3 385,38 лева и вписано основание: „извлеч.протокол 165/20.09.18“, което погасява главница от 3 341,75 лева и лихва за просрочие в размер на 43,63 лева. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница от 3 341,75 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 23,21 лева за периода от 11.09.2018 г. до 05.10.2018 г.

За дължимата лихва за просрочие в размер на 23,21 лева „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград е уведомен по факс на 08.10.2018 г. и е приканен да погаси задължението си.

На 10.10.2018 г. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград заплати дължимата лихва за просрочие в размер на 23,21 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния

кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград да бъде уведомен за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

По т.2. както следва:

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 СЕПТЕМВРИ 2018 г. на 16 броя дружества.

По т.3. както следва:

Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД анекс към Договор за кредит от 30.03.2018 г. съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 23.07.2018 г. проект.

По т.4. както следва:

Дава задължителни указания на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД в двуседмичен срок от датата на настоящото решение да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ и на „Правила за работа с клиенти на енергийни услуги“.

По т.5. както следва:

Издава по отношение „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, ЕИК 200284093, със седалище и

адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.6. както следва:

Издава по отношение „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД, ЕИК 131332101, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава по отношение „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Лозенец, кв. „Витоша“, бул. „Симеоновско шосе“ № 110Б, партер,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1278, район Сердика, кв. Бенковски, ул. „Оралица“ № 29,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава по отношение „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 123014420, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Казанлък, гр. Казанлък 6100, ул. „Цар Освободител“ № 42,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

Издава по отношение „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД, ЕИК 122052207, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ботевград 2140, ул. „Цар Иван Шишман“ № 27,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД, ЕИК 112107477, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Белово 4470, ул. „Яденица“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, ЕИК 111037645, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Берковица 3500, ул. „Антон Страшимиров“ № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.15. както следва:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.16. както следва:

Издава по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такси „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.17. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград да бъде уведомен за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-878 от 11.10.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-894 от 15.10.2018 г. и Решение на КЕВР № С-13 от 18.10.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2018 г. до 30.09.2018 г. от 16 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-809 от 28.09.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-276 от 18.10.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-16 от 11.05.2018 г. подадено от „Дъбово Енерджи“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

4. Проект на решение за даване на задължителни указания относно заявление вх. № Е-14-07-18 от 13.12.2014 г., подадено от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД на клиенти в град Сливен“ и на „Правила за работа с клиентите, потребители на топлинна енергия“.

5. Акт № УДВ-41/18.10.2018 г. по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

6. Акт № УДВ-42/18.10.2018 г. по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.
7. Акт № УДВ-43/18.10.2018 г. по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.
8. Акт № УДВ-44/18.10.2018 г. по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.
9. Акт № УДВ-45/18.10.2018 г. по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.
10. Акт № УДВ-46/18.10.2018 г. по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.
11. Акт № УДВ-47/18.10.2018 г. по отношение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД.
12. Акт № УДВ-48/18.10.2018 г. по отношение на „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД.
13. Акт № УДВ-49/18.10.2018 г. по отношение на „В и К - БЕЛОВО“ ЕООД.
14. Акт № УДВ-50/18.10.2018 г. по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.
15. Акт № УДВ-51/18.10.2018 г. по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ ДУПНИЦА“ ЕООД.
16. Акт № УДВ-52/18.10.2018 г. по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД.
17. Доклад с вх. № О-Дк-392 от 15.10.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)