



ПРОТОКОЛ

№ 232

София, 10.11.2017 година

Днес, 10.11.2017 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, 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. № В-Дк-124/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен през 2017 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Иван Стаменов и Даниела Стоилова

2. Доклад с вх. № В-Дк-125/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград през 2017 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Николина Томова и Румяна Костова

3. Доклад с вх. № В-Дк-126/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе през 2017 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Николина Томова и Румяна Костова

4. Доклад с вх. № В-Дк-127 от 07.11.2017 г. относно получено предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-729 от 31.10.2017 г. и Констативен протокол Г-04 от 20.10.2017 г. относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД.

Работна група: Пламен Кованджиев; Росица Тодорова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-751 от 07.11.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от 26 бр. дружества.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-124/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен през 2017 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), и в изпълнение на Заповед № 3-В-24/ 28.06.2017 г. на Председателя на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР), беше извършена планова проверка на дейността на „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен за 2016 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2017 г. Проверката на място беше извършена от инж. Иван Стаменов и Даниела Стоилова.

Предмет на проверката бяха:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР, (вкл. техническите им параметри, начина на въвеждане и поддържане, както и дали са въведени с официални политики и процедури) и засичане данни от тях с подадени отчетни данни за 2016 г. към КЕВР:

- **Регистри:** регистър на активи /технически и счетоводни данни/; географска информационна система (ГИС); регистър на аварии; регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води; регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води; регистър на оплаквания от потребители; регистър за утайките от ПСОВ; регистър на водомерите на СВО (средства за измерване); система за отчитане и фактуриране; счетоводна система.

- **Бази данни:** БД с измерените количества вода на вход ВС, вход ПСПВ и вход ПСОВ; БД за контролни разходомери и дата логери; БД за изчисляване на неизмерената законна консумация; БД за изразходваната електрическа енергия; БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване; БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

2. Създадената организация на работа и водене на отчетност на оперативни и капиталови ремонти, съгласно изискванията на Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО).

2.1. Начин на осчетоводяване на извършените капиталови разходи за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката, вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация) и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

2.2. Начин на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

2.3. Начин на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката,

вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация), и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

С писмо изх. № В-17-35-9/03.07.2017 г. КЕВР е уведомила „ВиК“ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен за плановата проверка и периода на извършване.

ВиК операторът беше посетен на място в периода от 10^{-ти} до 12^{-ти} юли 2017 г. От страна на дружеството присъстваха: инж. Красимир Марков - управител, инж. Дарина Мартева - гл. инженер, Галина Радева - гл. счетоводител и др. служители на дружеството. За резултатите от проверката беше съставен двустранен констативен протокол от **12.07.2017 г.**, в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип.

След извършения преглед и анализ на представените по време на проверката материали от ВиК оператора, бе съставен **Констативен протокол от 31.10.2017 г.** и връчен на същата дата на инж. Красимир Марков, управител на ВиК оператора, в който е описана фактическата обстановка за регистри и базите данни, обект на проверката.

1. Техническа част

1.1. Регистър на активи

Общи характеристики:

Информацията за активите се поддържа в счетоводната програма Ажур. От нея са извадени във файлове, формат Excel, обекти с инвентарни номера по общини във връзка с договора с АВиК (за всяка община е отделен файл). Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/правила относно регистъра (регламентиращи внедряване, начин на работа и т.н.). Достъпът до файловете не е регламентиран с потребителски имена и пароли. Не се съхранява запис за извършени промени във въведените данни, позволява изтриване на въведени записи. Данните се въвеждат ръчно, като актуализация се извършва при настъпване на събитие (отстраняване на авария, реконструкции и др.), съхраняват се на локален компютър и се архивират ежедневно.

Програмният продукт, в който се поддържа регистъра, трябва да отговаря на следните изисквания: основание за внедряване и работа - а) вътрешна политика/процедура, вкл. б) утвърдена процедура с описание на работния процес с данните и в) механизъм за проверка и последващ контрол на въведените данни; тип система - специализиран софтуер; достъп до системата - наличие на потребителски имена, пароли и нива на достъп; съхраняване на записи за извършени промени във въведените данни - дата, основание, потребител; невъзможност за изтриване на въведени записи; възможност за експортиране на данните в MS Office; връзка/обмен на данни с други системи; начин на въвеждане на първична информация - ръчно/автоматизирано/черпене на данни от др. БД/регистър; източник на първична информация - външен или вътрешен документ; актуализиране на информацията - регулярно/настъпване на събитие; начин на съхранение на данните - сървър; интервал от време на архивиране на копие на данните - всеки: ден/седмица/месец; потребители и права на достъп - администратор/ въвеждане на данни/генериране на справки.

Специфични характеристики:

- по отношение на групите активи: водопроводи и канали, СВО и СКО ВиК операторът поддържа данни за: идентификационен номер (посочен е инвентарен); местоположение; материал; диаметър; дължина; година на полагане; в експлоатация; тип (за водопроводите и каналите). Липсва информация за: дълбочина на полагане, състояние, приходен водомер (за СВО);

- по отношение на групите активи: спирателна арматура/кранове и пожарни хидранти не се поддържа информация. Необходимо е да бъде поддържана информация относно: идентификационен номер; местоположение; материал; диаметър; дълбочина; дължина; година на полагане; състояние; в експлоатация; тип; статус; наличие на ел. задвижка;

- по отношение на групата активи - помпени станции, резервоари, хлораторни

станции е налична информация за: идентификационен номер, местоположение, име, захранван район, в експлоатация; технически параметри на резервоара (обем - реално се нанася само за обема, липсва - кота вл. тр., кота хр. тръба, други). Липсва информация за: технически параметри на помпи в ПС (Q/H, кВт, модел, година на монтаж, статус - основна/резервна); технически параметри на ПСПВ/ПСОВ: вид на пречистване, данни за оборудване по технологична схема; технически параметри на сондажа, дълбочина на сондажа и на помпата Q/H, кВт, други; състояние; данни за водни количества; данни за последна инспекция/профилактика/почистване, друго.

ВиК операторът поясни, че самите помпи са описани в др. справка, като е отбелязано къде са поставени, но без техническите им параметри.

Регистърът на активите, който ВиК операторът е необходимо да внедри, следва да съдържа цялата изброена по-горе информация, като обхваща всички поддържани и експлоатирани от ВиК оператора активи.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) - 2 362 км. Справката за стойността на променливата е подадена от отчетна информация към НСИ, като се потвърждава стойността - 2 361,720 км.

- „Брой СВО (променлива С24)“ - 56 471 бр. Справката за брой СВО за 2016 г. е изготвена въз основа на отчетна информация към НСИ, като се потвърждава стойността подадена към КЕВР.

По време на проверката бяха представени:

Файл с 27 бр. екранни снимки

Констатации:

ВиК операторът поддържа информация за активите във файлове формат Excel, което всъщност не е регистър. За част от търсените технически параметри на активите не се поддържа информация в тях. Във файловете липсва информация за спирателни арматура/кранове и пожарни хидранти.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен, следва:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя.
2. Специализираният софтуер, в който се поддържа регистърът, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“.
3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
4. Да въведе информация за всички активи и техническите им параметри, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.1.

1.2. Географска информационна система (ГИС)

Общи характеристики:

Към датата на проверката ВиК операторът разполага с програмен продукт (ПП) ArcGIS и е в процес на въвеждане на данни за активите за три населени места - Шумен, Нови Пазар и Велики Преслав. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/правила, регламентиращи внедряване и начин на работа с регистъра. Достъпът до ГИС е регламентиран с потребителски имена и пароли. Програмният продукт съхранява запис за извършени промени във въведените данни, не позволява изтриване на въведени записи. Данните се въвеждат ръчно от двама служители в ПТО, като актуализация се извършва при настъпване на събитие (отстраняване на авария, реконструкции и др.), а архивирине ежедневно.

Специфични характеристики:

В момента на проверката в ГИС се въвежда информация за водопроводите (материал

и диаметър) и помпените станции за населените места - Шумен, Нови Пазар и Велики Преслав. Има възможност за разширяване обхвата на данните до цялата обслужвана територия.

По време на проверката бяха представени: Файл с екранни снимки (2 бр.)

Констатации:

ВиК операторът разполага с ГИС, в която се въвеждат данни за ВиК активи за три селища. Информацията е частична спрямо обслужваната от ВиК оператора територия, но има възможност постепенно да се въведат данни за всички селища.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен, следва:

1. Да регламентира внедрената ГИС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе конкретни технически параметри, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т. 1.1. Регистър на активите.

1.3. Регистър на аварии

Общи характеристики:

Информацията за аварията се поддържа в програмния продукт „*Ви(К) Център*“ в. 4.2.0. /ВиКРА/. Налични са: инструкция за работа с програма „ВиКРА“ с описание на видовете аварии по активите на какво се дължат, какво включват плановите ремонти, реконструкциите, както и някои определения за съответни активи и указания за регламентиране на задълженията при използване на ВиКРА, утвърдени от управителя. Достъпът е регламентиран с потребителски имена и пароли. Програмният продукт съхранява запис за извършени промени във введените данни, не позволява изтриване на въведени записи. Предвижда се да бъде свързан със счетоводната програма Ажур. Данните се въвеждат ръчно, като актуализация се извършва ежедневно (въз основа на протоколи за отстранени аварии), съхраняват се в интернет (на хостинг) и се архивират ежедневно.

Специфични характеристики:

В ПП се поддържат данни относно: идентификационен номер на аварията; адрес; тип услуга (доставяне, отвеждане); тип авария; подател на сигнала; дата и час на получаване на сигнала; дата и час на проверка на сигнала; планиран/непланиран ремонт; приоритет/спешност; дата и час на започване на ремонтни дейности; дата и час на приключване на ремонтни дейности; време за реакция; дата и час на прекъсване на услугата; дата и час на възстановяване на услугата; продължителност на прекъсването на услугата - бр. часове; брой засегнати СВО-та; брой засегнати домакинства; характеристики на актива: материал, диаметър, дълбочина; настилка: тип; друга техническа информация за ремонта; изпълнител на ремонта. Липсва информация за: информирание на потребителите за прекъсване на водоснабдяването. Обхват на данните в регистъра е за всички аварии.

ВиК операторът поясни, че информирането на потребителите за прекъсване на водоснабдяването се извършва, чрез сайта на дружеството.

Проверка на данни

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- „Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28)“ - 1 648 бр. и

- „Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a)“ - 470 бр.

Данните в отчета за 2016 г. се изваждат от справка от програмата с допълнителна ръчна обработка. Цифрата за променлива D28 бе потвърдена.

За променлива wD38a за 2016 г. програмата показва 478 бр., от които се вадят ръчно структурните аварии.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (4 бр.).

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за аварията - ПП ВиКРА съдържа почти цялата търсена информация по време на проверката (без информирание на потребителите за прекъсване на водоснабдяването).

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен, следва да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.3.

1.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Общи характеристики

ВиК операторът разполага с неакредитирана лаборатория за изследване качеството на питейните води. В лабораторията се поддържа журнал на хартиен носител (взети проби и извършени анализи/ и анализи на проби /протоколи на хартиен и електронен носител). По същество така наличната информация в лабораторията не се дигитализира допълнително в собствена, обща база данни или регистър за ВиК оператора, способстващи допълнителен

по-задълбочен анализ напр. проследяване на стойности на определен показател в дадена зона/за цялата обслужвана територия на оператора или обща статистическа информация за дейността на лабораторията. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/правила за поддържането на информация.

Специфични характеристики

ВиК операторът попълва данни от протоколите за извършени анализи от проби на питейни води в отделен програмен продукт (Drinking water), разработен от Министерство на здравеопазването (МЗ). За целта ВиК операторът разполага с линк към програмата, потребителско име и парола, като има възможност само да въвежда данни в програмата - служителите на лабораторията нанасят в гореописания ПП информация въз основа на протоколи от извършени анализи. ВиК операторът не поддържа дигитална база данни на лабораторните изследвания за качество на питейните води за собствени нужди/цели.

Excel файлът, който визуализира за ВиК оператора достъпната част от програмата Drinking water на МЗ, съдържа информация относно: собствена акредитирана лаборатория на ВиК оператора; тип на зоната на водоснабдяване; пробовземателен пункт; дата и час на пробовземане; причина за пробовземане; дата и час на лабораторен анализ; наименование на показателя; мерна единица на показателя; стойност от измерения показател; нормативна стойност на показателя; съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност; вид на мониторинга: собствен/ задължителен; наименование на зона за задължителен мониторинг; изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг. Липсва информация за: номер на разрешително за водовземане; идентификационен номер на пробата; уред на пробовземане; име на лабораторен измервателен комплекс; номер на протокол от изпитване на проба от външната лаборатория; лабораторен измервателен уред: тип и марка.

Регистърът на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, който ВиК операторът е необходимо да внедри, следва да съдържа цялата изброена в предходния абзац информация, както налична и така и липсваща в ПП Drinking water, като обхваща на данните е за всички проби за качество на питейната вода в обслужваната територия.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (6 бр.)

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите

стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 1 016 бр. и

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 1 016 бр.

Отчетните данни за 2016 г., представени в КЕВР, се получени чрез ръчно сумиране на информация от хартиени носители. Получаването им не бе демонстрирано по време на проверката, тъй като преброяването отнема значително време.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа собствен дигитален регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Поддържаната от ВиК оператора информация за лабораторните изследвания за качеството на питейната вода представлява база данни (както дневниците и протоколите на лабораторията, така и програмния продукт на МЗ) на хартиен и електронен носител (съвкупност от данни).

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указания за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води в дигитален вид със заповед на управителя.

2. Специализираният софтуер, в който се поддържа регистърът, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.1. Регистър на активи.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.4.

1.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води

Общи характеристики

ВиК операторът разполага с акредитирана лаборатория за изследване на качеството на отпадъчните води.

По отношение на данните от лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води, същите се поддържат във вид на файлове, формат Excel, по ПСОВ, на локален компютър в лабораторията, не са защитени с парола. До файловете няма директен достъп от централното управление на ВиК оператора. Няма писмена заповед или друг писмен документ, регламентиращи внедряване и начин на работа с регистъра. Информацията се въвежда ежедневно от ръководителя на лабораторията или негов заместник, архивира се всеки ден, като се води и дневник на хартиен носител (журнал). Резултатите от извършените анализи за качество на отпадъчните води се нанасят в журнал и протоколи и след това в описаните файлове. Същите се водят по зони за мониторинг (ПСОВ, Смядово, Каспичан).

Вземат се проби за контрол на качеството на промишлените отпадъчни води, извършват се анализи, като за резултата се съставят протоколи. Протоколите се съхраняват в лабораторията, на хартиен носител и в електронен вариант - файл формат MS Word. Ръководител ПСОВ, изпраща екземпляр от протоколите до управителя на ВиК оператора, приложени към съответен доклад, който се резолира до отдел Инкасо за категоризиране на предприятието според степента на замърсяване.

Специфични характеристики

Файловете съдържат информация относно: наименование на показателя; мерна единица на показателя; стойност от измервания показател; нормативна стойност на показателя и съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност; вид на мониторинга: собствен/задължителен; наименование на зона за задължителен мониторинг. Липсва информация относно: причина за пробовземане; дата и час на лабораторен анализ; пробовземателен пункт; идентификационен номер на пробата; дата и час на пробовземане; уред на пробовземане; номер на протокол от изпитване на проба от външна лаборатория; лабораторен измервателен уред: тип и марка; изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг; категория замърсител според степен на замърсяване;

номер на разрешително за ползване на воден обект за заустване на пречистени отпадъчни води.

ВиК операторът поясни, че част от информацията, която липсва във файла, се съдържа в протоколите, наименованието на файла или в акредитацията.

Регистърът на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, който ВиК операторът е необходимо да внедри, следва да съдържа цялата изброена в предходния абзац информация, както налична, така и липсваща във файловете формат Excel, като обхваща всички проби за качество на отпадъчните води в обслужваната територия.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (4 бр.).

Констатации:

Към момента на проверката информация за лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води се поддържа под формата на файлове във формат Excel, което не представлява регистър.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен, следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води в дигитален вид със заповед на управителя.
2. Специализираният софтуер, в който се поддържа регистъра, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.1. Регистър на активи.
3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.5.

1.6. Регистър на оплаквания от потребители

Общи характеристики:

Въведен е през м. март 2017 г. Преди това е използван софтуер, работещ под DOS, който е имал ограничени възможности. Новият софтуерен продукт е „Скипър“. Съдържа два модула, съответно за входяща и изходяща кореспонденция, между които няма връзка. Няма отделна сигнатура за различен тип кореспонденция (заповеди, жалби, оплаквания, сигнали, запитвания за информация и др.), а има само цифров номер. Програмата задава пореден номер, като към него задължително се попълва вида на документ от налична номенклатура – молба, отговор, жалба, отговор по жалба, заповед, фактура, съобщение и пр. Няма писмена заповед или друг писмен документ, относно регистъра (регламентиращи внедряване, начин на работа и т.н.). Достъпът е регламентиран с потребителски имена и пароли. Съхранява се запис за извършени промени във въведените данни, не се позволява изтриване на въведени записи. Всяко оплакване се завежда ръчно в програмата, като последната генерира автоматично входящ номер. Всеки отговор също се завежда ръчно в програмата. Програмата ползва корпоративен сървър на ВиК оператора. Архивирането на данните се извършва на корпоративния сървър ежедневно.

Специфични характеристики:

В програмният продукт е налична информация за: адрес за оплакването; оплакване №; начин на постъпване (писмено, електронно, по факс, друго); дата на регистриране на оплакването; дата на отговор; причина за оплакването - според предоставяната ВиК услуга; категория на оплакването; предмет на оплакването; лице/ отдел за отговор; статус на разглеждане на оплакването. Липсва информация за: клиент №; срок за отговор; и отговор в срок. Обхват на данните в регистъра - всички оплакванията.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99): 64 бр.

- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98): 50 бр.

Данните за 2016 г. за двете променливи са получени, чрез ръчно преброяване от хартиен носител, защото през 2016 г. ВиК операторът е използвал софтуер, който не е имал възможност да генерира справки. Получаването на стойностите не бе демонстрирано по време на проверката, тъй като ръчното преброяването отнема време.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (4 бр.)

Констатации:

ВиК операторът използва софтуерен продукт „Скипър“, състоящ се от два модула, съответно за входяща и изходяща кореспонденция, между които няма връзка. С цел улесняване проследимостта на кореспонденцията, обработването на данните и генерирането на справки по различни критерии, е необходимо да има връзка между двата модула. Поддържаната от ВиК оператора информация съдържа данни по болшинството необходими реквизити, с изключение на клиент №; срок за отговор и отговор в срок.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указания за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да регламентира внедрения регистър за оплаквания на потребители със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т. 1.6.

1.7. Регистър за утайките от ПСОВ

Общи характеристики:

От 2001 г. ВиК операторът поддържа информация за утайките във файлове формат Excel (за всеки месец и ПСОВ файл) и регистър на хартиен носител (Книга за образувани производствени и/или опасни отпадъци). Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/процедура, регламентиращи внедряване и начин на работа с регистъра. Достъпът не е регламентиран с потребителски имена и пароли. Не се съхранява запис за извършени промени във въведените данни, позволява се изтриване на въведени записи. Данните се въвеждат ръчно, като актуализация се извършва ежедневно, съхраняват се на локален компютър, архивират се веднаж месечно (след приключване на месеца).

Специфични характеристики:

Във файловете формат Excel се съдържа информация относно: ПСОВ - наименование; дата на производство на утайката; количество утайка на изход обезводняване, м³/ден; количество образуван отпадък, тон сухо вещество. Липсва информация за: количество утайка на вход обезводняване, м³/ден; сухо вещество в утайката на вход обезводняване, кг/м³; сухо вещество в утайката на изход обезводняване, кг/м³; име на лицето, приело утайката - юридическо лице/едноличен търговец/собствена площадка; ЕИК на лицето, приело утайката; начин на реализиране на утайката (депониране, оползотворяване, съхранение на собствени депа); предадена утайка, тон; документ за оползотворяване №, дата (протокол, фактура, друго); документ за депониране №, дата (протокол, фактура, друго); пътен лист/фактура № за извозване на утайката.

ВиК операторът поясни, че някои от липсващите реквизити може да се изчислят, а други са налични в различни документи (протоколи, товарителници).

Регистърът на утайките от ПСОВ, който ВиК операторът е необходимо да внедри, следва да съдържа цялата изброена в предходния абзац информация, като налична и липсваща във файловете формат Excel.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 0 т. и

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 121,42 т.

Стойностите се получават чрез ръчно изчисляване от данните за ПСОВ и бяха потвърдени.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (5 бр.).

Констатации:

ВиК операторът поддържа информация за утайките, образувани при дейността на ПСОВ във файл формат Excel, и на хартиен регистър, което не представлява дигитален регистър.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да преработи поддържаната база данни за утайките от ПСОВ в регистър и внедри същия със заповед на управителя.

2. Специализираният софтуер, в който се поддържа регистъра, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.1. Регистър на активи.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.7.

1.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)

Общи характеристики:

Поддържа се в програмен продукт (ПП) Инкасо. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/процедура относно регистъра (регламентиращи внедряване, начин на работа с регистъра и т.н.). Достъпът до ПП е регламентиран с потребителски имена и пароли. Съхраняват се записи за извършени промени на въведените данни, не позволява изтриване на въведени записи. Източникът на първичната информация, въвеждана в програмата, е заявление за присъединяване или карнет. Въвеждането на информация се извършва ръчно. Информацията се съхранява на корпоративен сървър, като ежедневно се извършва архивиране на данните.

Специфични характеристики:

ПП Инкасо позволява съхраняване на информация за водомери на СВО по основни реквизити: категория потребител (битов, търговски, бюджетен, стопански); адрес; местоположение на водомера (шахта, мазе, друго); диаметър на водомера; клас на водомера; марка на водомера; фабричен номер; номер на пломбата; дата на монтаж; дата на последна метрологична проверка; краен срок за следваща метрологична проверка; в експлоатация ли е водомера; консумация за последната приключила календарна година; дата на последен реален отчет. Липсва информация за: клиентски номер; тип на водомера (сух, мокър, едноструен, многоструен, комбиниран; метрологична годност (съответствие на изискванията на ЗИ); начин на отчитане (визуален отчет, дистанционно).

В хода на проверката ВиК операторът уточни, че част от липсващата информация е налична в допълнителни справки от ПП.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 9 982 бр. и

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и

метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 126 224 бр.

Информацията за двете променливи за 2016 г. е представена от водомерно стопанство, а не от ПП, като получаването на стойностите на двете променливи не бе демонстрирано по време на проверката, тъй като водомерното стопанство е разположено извън централното управление и се изискваше допълнително време за посещаването му и демонстриране получаването на стойностите.

По време на проверката бяха представени:

файл с екранни снимки (9 бр.).

Констатации:

ВиК операторът разполага със специализиран софтуер, представляващ ПП Инкасо, в който е налична по-голямата част от търсената информация за водомерите, монтирани на СВО.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указания за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на водомерите на СВО със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

3. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.8.

1.9. Система за отчитане и фактуриране

Общи характеристики:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, представляваща специализиран софтуер, ПП Инкасо. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/процедура, регламентиращи внедряване и начин на работа с регистъра. Достъпът до ПП е регламентиран с потребителски имена и пароли. Съхраняват се записи за извършени промени на въведените данни, не позволява изтриване на въведени записи. Източникът на първичната информация, въвеждана в програмата, е електронен карнет или карнет. Въвеждането на информация се извършва ръчно или автоматично след отчитане. Информацията се актуализира при настъпване на събитие (отчитане на водомери), съхранява се на корпоративен сървър, като ежедневно се извършва архивиране на данните. ПП Инкасо има връзка със счетоводната система.

Специфични характеристики:

ПП Инкасо позволява съхраняване на информация относно: име на потребителя; клиентски номер; адрес на имота; идентификационен номер на водомер; брой живущи в имот; период на отчитане; фактурирани количества, м³; дата на фактура; номер на фактура; сума по фактура, лв.; плащания, лв.; дата на карнет. Липсва информация за: основание за фактуриране (база, реален отчет); тип отчет (реален, служебно придвижен); вид на фактурираната услуга (доставяне, отвеждане, пречистване); тип потребител (битов, търговски, обществен, индустриален); номер на карнет.

ВиК операторът поясни, че част от липсващата информация може да се види в друга справка.

Проверка на данни

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 6 580 655 м³.

За променлива iA10 отчетената стойност към КЕВР се получава чрез справка от програмата Инкасо за фактурирани количества вода по райони /6 574 986 м³/ и допълнителни преизчисления /справки формат excel за предходна година/ като се добавят количествата вода от така наречените „ръчни фактури“ в размер на 25 530 м³, като

отчетената стойност към КЕВР бе потвърдена.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки от програмата.

Констатации:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да регламентира внедрената системата за отчитане и фактуриране със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

3. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.9.

1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Общи характеристики:

В момента на проверката ВиК операторът поддържа тази база данни във файл във формат Excel, в централното управление. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/процедура, регламентиращи внедряване и начин на работа с базата данни. Не се съхраняват записи за извършени промени на въведените данни, позволява изтриване на въведени записи. Въвеждането на информация се извършва ръчно. Информацията се съхранява на локален сървър, като ежедневно се извършва архивиране на данните.

Програмният продукт, в който се поддържа базата данни трябва да отговаря на следните изисквания: основание за внедряване и работа - а) вътрешна политика/процедура; б) наличие на утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните: набиране/ отчитане; въвеждане; обработка и анализ, др.; тип база данни - специализиран софтуер; MS Excel /Access/ друг; въвеждането на данни се осъществява от отделни потребители; съхраняване на записи за извършени промени във въведените данни - дата на извършена промяна, основание и потребител); начин на въвеждане на първична информация - ръчно/автоматизирано; основание (източник на първична информация) - първичен/ вторичен документ; актуализиране на информацията - регулярно/настъпване на събитие/ документ; начин на съхранение на данните - сървър; интервал от време на архивиране на копие на данните - всеки ден/седмица/месец; потребители и права на достъп - администратор/въвеждане на данни/генериране на справки. ПП следва да има възможност да генерира справки по всеки от критериите.

Специфични характеристики:

Във файла се съдържат полета с информация за наименованието на водоснабдителната ситема, водоизточници и добитите количества от съответните водоизточници. Файлът е изграден съгласно структурата на отчетните данни към КЕВР за 2016 г., посочена в Приложение № 3.1. Водоизточници.

Базата данни с измерените количества вода на вход ВС трябва да съдържа информация за: име на ВС; вход на системата; разходомери на вход; количества на вход по месеци; измерено/изчислено количество; изход система/пунктове на отдаване; разходомери на изход; двустранен протокол за покупко-продажба на вода. Обхватът на данните следва да бъде за цялата обслужвана територия.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г.), (променлива A3) - 34 503 184 м³. Отчетената стойност на променливата бе потвърдена.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (5 бр.).

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за измерените количества вода на вход ВС представлява частична база данни, като липсват официално разписани процедури за нея.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да регламентира внедрената база данните с измерените количества вода на вход ВС със заповед на управителя.
2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“.
3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.
4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.10.

1.11. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Общи характеристики

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена база данни за контролни разходомери и дейта логери.

Специфични характеристики:

Използват се два файла, формат Excel - единия за разходомери на вход ВС, в който се попълват отчетни данни, съгласно Справка № 3 от файла към КЕВР; другия за разходомери на вход населено място, в който информацията е работна/частична - не са обхванати всички разходомери на вход населено място.

Базата данни за контролни разходомери и дейта логери, трябва да съдържа информация относно: идентификационен номер; локация: географски координати; описание на местоположението; заключване; диаметър на измервателния уред; тип на измервателния уред; измерване на налягането; марка и модел; дата на монтаж; дата на последна метрологична проверка (само за вход ВС); метрологична годност на разходомери на вход ВС (съответствие на изискванията на ЗИ); записващо устройство: описание; предаване на данни: периодичност и начин; в експлоатация; измерено водно количество за последната календарна година; зона на измерване. Обхватът на данните следва да бъде за цялата обслужвана територия.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- общ брой на водомери на водоизточници - 103 бр. и
- общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/ - 106 бр.

Цифрите са резултат от ръчно преброяване от файла формат Excel. По време на проверката не бе демонстрирано получаването им, тъй като ръчното сумиране отнема време.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа база данни за контролни разходомери и дейта логери, но е наличен работен вариант във формат Excel.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да разработи и внедри база данни за контролни разходомери и дейта логери със заповед на управителя.
2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.11.

1.12. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Общи характеристики:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни. Наличен е работен файл във формат Excel, поддържан на локален компютър в ПТО. Файлът съдържа информация за протоколите за промивка на водопроводи и резервоари по ЕР на ВиК оператора и количеството вода, използвано при съответните промивки. За канализационната мрежа няма съставени такива протоколи.

Специфични характеристики:

Файлът поддържа информация по общини, като в него фигурира информация за водни количества от промивки на водоеми и водопроводната мрежа по месеци. Болшинството от търсената по време на проверката информация не се съдържа в него.

Във връзка с изчисляването на неизмерената законна консумация ВиК операторът следва да има разработена методика и да съставя протоколи за извършваните промивки. Базата данни за изчисляване на неизмерената законна консумация трябва да съдържа информация относно: отстраняване на аварии по довеждащи водопроводи; промиване на довеждащи водопроводи; промиване на резервоари; промиване на ПСПВ; отстраняване на аварии по разпределителната водопроводна мрежа; промиване на разпределителната водопроводна мрежа; промиване на канализационната мрежа; промивни води в ПСОВ; вода за противопожарни нужди; миене на улици, други дейности. Обхватът на данните е следва да бъде за цялата обслужвана територия.

Проверка на данни

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- „Подадена нефактурирана вода A13 (Q3A)“ - 2 587 739 м³. За попълване на справките към КЕВР се използва файл „Воден калкулатор“. След нанасяне на определени параметри във файла, той изчислява количеството на подадената нефактурирана вода.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа база данни за неизмерената законна консумация.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да разработи методология и внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя.

2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „*Общи характеристики*“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.12.

1.13. База данни за изразходваната електрическа енергия

Общи характеристики:

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа информация за изразходваната електрическа енергия в програмен продукт, работещ под DOS и множество файлове във формат Excel. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/ процедура, регламентиращи внедряване и начин на работа с база данните. Достъпът до програмния продукт под DOS е регламентиран с парола, а до файловете не е регламентиран с потребителски имена, файловете се съхраняват на

локален компютър в ЕМО - енергомеханичен отдел). Не се съхраняват записи за извършени промени на въведените данни. Информацията се въвежда ръчно въз основа на фактурите издадени от ЕРП, от служители в ЕМО, ежемесечно. Данните се съхраняват на локален компютър и се архивират ежедневно. Поддържа се за цялата обслужвана от ВиК оператора територия.

Специфични характеристики:

Поддържаните файлове представляват допълнена структурата на отчетните данни към КЕВР за 2016 г., посочена в Приложение № 4.1. Електрическа енергия. Към структурата на отчетните данни са добавени колони за потребеното количество ел. енергия (в кВтч) и единичната цена (в лв/кВт.час) по месеци.

В ПП под DOS се съдържа информация за обекта, потребяващ ел. енергия (в случая ВПС); общо потребено количество ел. енергия, кВтч; обща стойност на ел. енергията, лв.; подадена вода, м³; специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м³; цена, лв./кВтч; цена лв./м³.

Във файловете формат Excel:

- за закупената ел. енергия - е налична информация за: период на отчитане; общо по фактура, кВтч. Липсва информация относно: дата на фактура; номер на фактура; наименование на доставчик. тип напрежение - кВтч; тип напрежение - лв. без ДДС; други (акцизи, достъп, пренос, др.) лв.; общо по фактура, лв. без ДДС; цена по договор за ел.енергия на свободен пазар, лв./мВтч без ДДС;

- за обекта, от който е потребена закупена ел. енергия - налична е информация за: обект; ВиК услуга, за която се отнася обекта (разходен център/ счетоводна сметка); период на отчитане; изразходвани кВтч. Липсва информация за: вид и номер на измервателен уред; дата на отчитане; тип напрежение; вид консумация (дневна, нощна, върхова); разход в лв., без ДДС;

- към момента на проверката ВиК операторът не произвежда ел. енергия от собствен източник (всъщност налична е когенерация в ПСОВ гр. Шумен, но все още станцията не е предадена на ВиК оператора), поради което частта от търсената информация, касаеща произведена ел. енергия от собствен източник е неприложима към момента на проверката. След приемането на ПСОВ гр. Шумен за експлоатация, за произведената ел. енергия от собствен източник, ВиК операторът е необходимо да поддържа следната информация: метод на производство на собствена ел. енергия; вид и номер на измервателен уред; произведена ел. енергия - кВтч; използвана ел. енергия - кВтч; продадена ел.енергия - кВтч; продадена ел.енергия - лв., без ДДС; дата на фактура; период на производство; контрагент.

Данните обхващат цялата обслужвана от ВиК оператора територия

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 31 105 780 кВтч. При проверката на място получената стойност е 31 093 530 кВтч, като ВиК операторът поясни, че разликата в стойността от отчетните данни и констатираната по време на проверката, се дължи вероятно на обект, който не е осчетоводен на време.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 814 524 кВтч. При проверката на място получената стойност е 958 654 кВт, като за разликата бе обяснено, че се дължи на това, че фирмата, която е извършвала строителни дейности в ПСОВ се е отчела със закъснение.

По време на проверката бяха представени: файл с екранни снимки (3 бр.).

Констатации:

ВиК операторът поддържа информация за изразходваната електрическа енергия в множество файлове формат Excel, и ПП под DOS, като файловете формат Excel са частична база данни, а ПП не съдържа информация по всички специфични

характеристики на базата данни. По същество създадената отчетност (файлове и ПП) за изразходваната ел. енергия не представлява единна база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да разработи единна база данни за изразходваната електрическа енергия и регламентира внедряването на същата със заповед на управителя.
2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.
3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.13.

1.14. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ

Общи характеристики:

В момента на проверката ВиК операторът експлоатира 1 бр. ПСПВ - микрофилтрационна озонаторна станция (МФОС) за гр. Велики Преслав. Дружеството поддържа база данни във файл във формат Excel, в централното управление. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/процедура, регламентиращи внедряване и начин на работа с базата данни. Не се съхраняват записи за извършени промени на въведените данни. Въвеждането на информация се извършва ръчно. Информацията се съхранява на локален компютър, като ежедневно се извършва архивиране на данните.

Специфични характеристики:

Данните за количествата на вход ПСПВ са част от файла за количества вода на вход ВС – обект МФОС, като данните за 2016 г. са само за изход на същата.

Базата данни с измерените количества вода на вход ПСПВ трябва да съдържа информация относно: име на ПСПВ; вход на системата; разходомери на вход; количества на вход по месеци; измерено / изчислено количество; изход система / пунктове на отдаване/; разходомери на изход. Обхват на данните следва е цялата обслужвана територия.

По време на проверката бяха представени:

Файл с екранни снимки (3 бр.).

Констатации:

Дружеството поддържа база данни за количества вода на вход ВС, в която се съдържа информация за изход ПСПВ. Не се поддържа информация за вход ПСПВ.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да внедри база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ със заповед на управителя.
2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.
3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.
4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.14.

1.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Общи характеристики:

ВиК операторът към момента на проверката поддържа база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ във файлове формат Excel (по станции). Не се съхраняват

записи за извършени промени на въведените данни. Поддържа се на локален компютър, като данните се съхраняват на същия. Няма писмена заповед или друг писмен документ по отношение на тази база данни.

Специфични характеристики:

Всеки файл съдържа полета за: старо и ново показание, разлика между двете, месец. Името на директорията, в която е файла, показва името на ПСОВ, за който се отнася. ВиК операторът поясни, че на изход ПСОВ не се извършва измерване.

Базата данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, трябва да съдържа информация за: име на ПСОВ; входи на системата; разходомери на вход; количества на вход по месеци; измерено / изчислено количество; изход система /пунктове на отдаване/; разходомери на изход. Обхватът на данните следва да е за целия ВиК оператор.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 9 760 457 м³. Стойността на променливата представлява сумата от постъпилите количества на вход ПСОВ Шумен, ПСОВ Велики Преслав и ПСОВ Нови Пазар и бе доказана.

По време на проверката бяха представени: файлове.

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за измерените количества вода на вход ПСОВ представлява частична база данни и съдържа малка част от търсената по време на проверката информация.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да внедри база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ със заповед на управителя.

2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.15.

1.16. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Общи характеристики:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни.

Специфични характеристики:

В централното управление на ВиК оператора се събират протоколи - отчети по експлоатационни райони на всяко тримесечие за присъединяване към ВиК мрежите, които на годишна база ръчно се сумират, за да се даде справката към КЕВР.

Базата данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване трябва да съдържа информация относно: номер на поземлен имот; дата на окончателен договор за присъединяване; номер на окончателен договор за присъединяване; име на страната по договор; ЕИК/ЕГН на страната по договор; дата на подаване на заявка за присъединяване; дата на присъединяване; протокол № на присъединяване; вид услуга; клиентски номер. Обхват на данните - сключени и изпълнени договори за присъединяване за цялата обслужвана територия.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в

сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 389 бр. и

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 389 бр.

Информацията е получена след ръчно сумиране на протоколите за присъединяване, което не бе демонстрирано по време на проверката, тъй като отнема време.

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за сключени и изпълнени договори за присъединяване е на хартиен носител (протоколи за присъединяване) и не представлява дигитална база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 и във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да внедри база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на управителя.

2. Софтуерът, в който се поддържа базата данни, да отговаря на изискванията посочени в „Общи характеристики“ на т. 1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

3. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.

4. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „Специфични характеристики“ към т.1.16.

1.17. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Общи характеристики:

ВиК операторът от около една година е внедрил програмен продукт „Терез“. Преди това е използвал ПП Фикс, работеща под DOS. В Терез са налични са два модула: Кадри и Работни заплати. Няма писмена заповед или конкретно разписани вътрешни политики/правила по отношение на тази базата данни. Данните се нанасят от служителите в отдел „ТРЗ и Човешки ресурси“. Генериране на справки могат да правят същите служители. Достъпът на всеки потребител до ПП е регламентиран с потребителско име и парола. ПП съхранява записи за извършени промени на въведените данни. Информация в програмата се въвежда ръчно, въз основа на подадени заявления за работа или генерирани от ВиК оператора вторични документи във връзка с трудово-правните отношения. Данните се съхраняват на корпоративен сървър и се архивират ежедневно.

Специфични характеристики:

В програмата се съдържа информация за: име на служител; длъжност, шифров № на длъжността, отдел/звено, дата на заемане на длъжността, услуга към която се отнася длъжността, ЕПЗ; разходи за възнаграждения, вкл. допълнителни над РЗ; разходи за социални осигуровки; тип на договора. Липсва информация за: % на разпределение на ЕПЗ по услуги; % на разпределение на възнаграждения и социални осигуровки по услуги.

В щатното разписание се води по имена на служителите. Всеки служител има персонален номер, в който първите две цифри са ЕР, следващите две са услугата (В, К или П). Липсва информация за: наименование на длъжност, шифров № на длъжността; брой лица за длъжността; % на разпределение на бр. лица по щатно разписание по услуги не се поддържа. Базата данни се отнася за целия ВиК оператор.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни посочени за 2016 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива В1) - 415 бр. и

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и

пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) - 61 бр.

Подадените към КЕВР стойности на променливите са извадени от старата програма (Фикс), чрез рекапитулация за годината и допълнителна ръчна обработка, като към момента на проверката ПП „Фикс“ бе архивирана. В тази връзка, отчетените за 2016 г. стойности не бяха доказани.

По време на проверката бяха представени: файл с екранни снимки (4 бр.).

Констатации:

Поддържаната от ВиК операторът информация за длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора представлява база данни, но е непълна и предразполага за ръчна обработка на информацията с цел на вида ѝ представян в КЕВР.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следва:

1. Да регламентира внедряването на базата данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на база данните.

3. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в „*Специфични характеристики*“ към т.1.17.

2. Икономическа част

2.1. Счетоводна система

Общи характеристики:

ВиК операторът използва програмен счетоводен продукт Ажур от 2013 г.; налични два модула - балансови и задбалансови активи. Внедрена ЕССО 2012, внедрен и сметкоплан по ЕСРО - налични обороти за 2017 г. с изключение на сметки от групи 20 и 91.

Представена е актуална счетоводна политика на ВиК оператора - в сила от 01.01.2016 г., базира се на МСС и Закона за счетоводството. В счетоводната политика няма обособен раздел за регулаторна отчетност на оператора с изключение на едно изречение за въвеждане на правилата, определени от КЕВР по ЕССО. Няма изрична официална политика/процедура за внедряването и контрол на отчитането на Единна система за счетоводно отчитане/ Единен сметкоплан за регулаторни цели, освен споменаване в отчетния доклад за 2016 г. - ВиК операторът работи по внедряване на ЕСРО и предстои разработването на новата счетоводна политика на дружеството, която да отрази отчитането на оперативните и капиталовите ремонти на активите, както и отчитането на публичните дълготрайни активи, които са отписани от баланса на дружеството в изпълнение на измененията в Закона за водите.

Потребителите в счетоводния програмен продукт влизат с потребителски имена и пароли, като в системата остава история за извършени промени в даден запис.

Специфични характеристики:

Наличен е модул ДМА съгласно ЕСРО за балансово отчитане на корпоративни активи и модул за задбалансово отчитане на публични активи, в който считано от април 2016 г. са прехвърлени отписаните от баланса на дружеството активи, актуални към датата на влизане в сила на Договора АВиК. Информацията за проверявани групи сметки - административни и обслужващи сгради, производствени сгради, транспортни средства - тежкотоварни и лекотоварни автомобили, измервателни устройства, и арматури е нанесена към датата на проверката в регулаторния модул за 2016 г., за 2017 г. предстои нанасяне на информация. В счетоводната програма са зададени новите регулаторни амортизационни норми - въведена номенклатура. За балансовите активи, както и за задбалансовите активи се работи по преизчисляване на амортизацията с новите амортизационни норми към 31.12.2016 г. Не е начислявана амортизация за 2017 г. към датата на проверката на място. Направена е рекласификация на активите по съответстващите нови сметки по ЕСРО, като ВиК операторът в сметкоплана си се е

съобразил с наименованието на сметката от единния сметкоплан за регулаторни цели на ВиК операторите, но в номенклатурата на сметките, въпреки че следва логиката има известно разминаване в номерацията, което се дължи на функционални особености на програмата Ажур - номерацията на подсметките е по-кратка от тази по ЕСРО - тъй като програмата не позволява код по-дълъг от 4 символа за главна сметка.

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора счетоводна система е регистър.

2.2. Наличие на задбалансов регистър на активи

Разработен регистър на задбалансови активи. Налична информация към април 2016 г. Съдържа информация за водопроводи, канали, СВО и СКО, помпени станции, резервоари сондажи. Работи се по въвеждане на данни за 2017 г. ВиК операторът представи: екранни снимки от извлечения от счетоводната програма – задбалансови активи, амортизационен план за 2016 и извадки от сметки група 60.

Констатации:

ВиК операторът е въвел модул на задбалансови активи. Данните в него към датата на проверка са от април 2016 г. Работи се по въвеждане на информация за 2017 г. към датата на проверката на място.

2.3. Прилагане на сметкоплан съгласно правилата на ЕСРО.

Наличен - информация към декември 2016 г. по ЕССО, подготвен файл, формат Excel за импортиране на данни към януари 2017 г., след подписване на протоколи от страна на общините. Представено копие от сметкоплана - наименованието на сметките е съобразено с наименованието на сметките от единния сметкоплан за регулаторни цели на ВиК операторите, но в номенклатурата на сметките, въпреки че се следва логиката на единния сметкоплан има известно разминаване, което се дължи на функционални особености на програмата Ажур - номерацията на подсметките е по-кратка от тази по ЕСРО - тъй като програмата не позволява код по-дълъг от 4 символа за главна сметка.

Констатации:

В процес на внедряване към датата на проверката на място.

2.4. Проверка и описание на начина на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

Към дата на проверката на място ВиК операторът ползва сметка 207, налични проектни кодове за сметката. За регулаторни цели няма праг на капитализиране на разходите. Съответно цената на придобиването включва разходи за материали, труд, транспорт и механизация и външни услуги /където е приложимо/. По сметка материали за оперативен ремонт, отнасящ се за големи СК, тръби над 10 м и др. не са налични обороти. Налични обороти по сметка активи в употреба, отчитаща активи, отнесени като разход /малоценни предмети/ и сметка др. материали, отнасящи се за покупка на активи. За 2017 г. са налични дебитни обороти в размер на 48 хил. лв. по сметката и начално дебитно салдо в размер на 112 хил. лв.

Взети са два проекта от инвестиционната програма - реконструкция на СВО и монтаж на ел. защита на помпа с. Н. Козлево-Вълнари, описани подробно в т. 2.5.

Констатации:

Налични разходни центрове или проектни кодове по инвестиционни направления, по които да се отнасят изградените активи, в съответствие с принципите в Приложение II на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО. Използва се сметка 207; в счетоводната програма се осчетоводяват по отделни инвестиционни проекти разходи за материали, труд и механизация, както и външни услуги, където е приложимо.

2.5. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените капиталови разходи за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

Към датата на проверка на място са налични осчетоводени досиета на обектите. Вzeti са два броя:

2.5.1. Реконструкция на СВО на водопровод, Шумен, Цар Освободител №140 сметка 207/1/111: активи в процес на изграждане за доставяне - рехабилитация на водопроводна мрежа над 10 м., на стойност 519,17 лв., от които материали за 135,81 лв. /тръба Ø 25, 10 м, водовземна скоба, колена, нипел, гърне и шиш/; труд за 141,30 лв. /6 бр. работници за 3 ч./ и механизация 242,06 лв. /генератор, багер и хидр. кран/. Досието включва: стойностна справка от 29.03.2017 г.; протокол № 37370/5.4.2017 г. за извършени СМР с приоритет „нормален“ и количествено-стойностна сметка и осчетоводяване на разходите за инвестиционния проект от 30.06.2017 - сметки: 302, 601, 604, и 605. Данните в документите са надлежно попълнени;

2.5.2. Монтаж и настройка на ел. защита на хоризонтална помпа с. Н. Козлево-Вълнари, сметка 207/1/109: активи в процес на изграждане за доставяне-помпи; проектът е на стойност 1 086,43 лв., от които 588,58 лв. за материали /ел. защита асинхр. двигател, токов трансформатор, датчици за ниво на вода, кабелна превръзка, 30 м. монтажнен кабел и лоена набивка/, 3443,85 лв. за труд /5 бр. работници за 5,5 ч./ и 153,00 лв. за механизация /УАЗ за същото време/. Досието включва: стойностна справка то 23.02.2017 г.; протокол 36610/23.02.2017 за извършени СМР и количествено-стойностна сметка и осчетоводяване на разходите за инвестиционния проект от 30.06.2017 - сметки: 302, 601, 604, и 605. Данните в документите са надлежно попълнени.

Констатации:

ВиК операторът поддържа изискуемата информация за вложени материали, труд, механизация и СМР от външен изпълнител /където е приложимо/ по отношение на инвестиционните обекти.

2.6. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

Разработени са работни карти-протоколи, съдържащи информация за ремонта, вложени материали, вън. услуги, труд, механизация и скица/снимка на обекта. Разходите се отчитат в сметките от група 60; обектите се осчетоводяват общо: в края на месеца за материали и механизация и на тримесечие като труд и външни услуги, тъй като не винаги може да се отнесе директно към конкретен оперативен ремонт. Представена е обобщена справка от програмата ВиКРА за първо тримесечие на 2017 г. - оперативните ремонти са на обща стойност 177 хил. лв., от които материали за 33 хил. лв., труд за 67 хил. лв., механизация

70 хил. лв., вън. услуги -149 лв. и вода - 7 хил. лв. за 3^{те} услуги общо. Вzeti са 7 бр. работни карти-протоколи - надлежно попълнени всички данни с изключение на снимковия материал към аварията - не винаги са прилагани снимки:

2.6.1. Протокол № 36398/08.02.2017 г. за авария на водопровод Велики Преслав, ул. „В. Друмев“ № 5 и поставяне на аварийна скоба; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 354,35 лв. /материали - 25,11 лв., труд - 189,60 лв., механизация 139,64 лв. и снимков материал от аварията/;

2.6.2. Протокол № 36526/16.02.2017 г. за авария на СВО - Шумен, ул. „Искър“ № 3, вх. 3; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 653,59 лв. /материали - 133,71 лв., труд - 348,50 лв., механизация - 171,38 лв./;

2.6.3. Протокол № 37252/29.03.2017 г. за теч на водопровод Ø125 в с. Осмар, общ. В. Преслав попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 242,87 лв. /материали - 17,87 лв., труд 168,90 лв., механизация 56,10 лв. и снимков материал/;

2.6.4. Протокол № 37093/22.03.2017 г. за авария по ул. водопровод - с. Средня; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта: 210,69 лв. /материали - 45,03 лв., труд 50,50 лв., механизация 115,16 лв./;

2.6.5. Протокол № 36906/15.03.2017 г. за продухване на канализационна мрежа; гр. Шумен, ул. „Преслав“ №45; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 60,95

лв. /материали - 0 лв., труд 10,85 лв., механизация 50,10 лв./;

2.6.6. **Протокол № 36862/14.03.2017 г.** за продухване на канализация - гр. Шумен, кръстовище на ул. „Княз Борис“ и „Цар Освободител“; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 137,40 лв. /материали - 0 лв., труд 37,20 лв., механизация 100,20 лв./;

2.6.7. **Протокол № 37062/21.03.2017 г.** за авария от амортизация ул. водопровод /износен гумен уплътнител/ - гр. Шумен, ул. „Никола Парапунов“ № 2; попълнена количествено-стойностна сметка за ремонта 825,53 лв. /материали - 135,69 лв., труд 233,60 лв., механизация 456,24 лв./.

Констатации:

Към момента на проверката на място са създадени разходни центрове за оперативни ремонти съгласно структурата на ремонтната програма, оперативните ремонти се осчетоводяват текущо в рамките на тримесечие - материали и механизация на месечна база, труд и външни услуги на тримесечие.

3. Констатации - обобщение

Към момента на проверката ВиК операторът не е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.

Не за всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка за 2017 г., има конкретно разписани вътрешни правила/процедури, утвърдени от управителя на ВиК оператора.

ЕСРО е в процес на въвеждане.

В рамките на регламентирувания тридневен срок след връчването на констативния протокол (на 31.10.2017 г.) ВиК операторът не е представил становище по направените констатации и препоръки.

Във фактическата част от **Констативен протокол от 31.10.2017 г.** за всеки регистър и бази данни, предмет на проверката през 2017 г., са посочени липсата /пропуските при поддържане на определен тип информация или формално разписана процедура по отношение на регистрите и базите данни, поддържани към момента на проверката от „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен.

Изказвания по т.1:

Докладва И. Касчиев. Проверката е част от плановата програма за годишни проверки на ВиК операторите. Експерти на Комисията са посетили дружеството на място в периода от 10.07.2017 г. до 12.07.2017 г. и е съставен констативен протокол от извършената проверка. „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД не е представило становище по него. В дружеството не е наличен регистър на активите. Част от информацията се поддържа във файлове, които са във формат Excel. Операторът е започнал да внедрява географската информационна система. Към момента в нея се въвеждат данни за ВиК активите на три селища. Поддържа се дигитален регистър на аварията. В него е налична почти цялата изисквана от Комисията информация. Регистри за лабораторните изследвания на качеството на питейни води и качеството на отпадъчни води не са налични. Дружеството поддържа някаква информация на хартия и електронен носител. Използва се специализиран софтуер за регистър на оплакванията от потребители. Необходимо е да бъде преработен, тъй като няма връзка между модулите за входящата и изходящата кореспонденция. Не се поддържа дигитален регистър за утайките от пречиствателните станции за отпадъчни води. Налична е частична информация във формат Excel. Наличен е регистър на водомерите на сградни водопроводни отклонения. Той е част от програмата за отчитане и фактуриране. В него е налична по-голямата част от търсената информация за водомерите на сградни водопроводни отклонения. Относно внедряването на правилата на ЕСРО. Създаден е модул за задбалансовите активи. Към момента на проверката данните в него са от месец април 2016 г. Дружеството работи по въвеждане на данните за 2017 г. В процес на внедряване към датата на проверката е

сметкоплан, което е съгласно правилата на ЕСРО. „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД е създадо необходимите разходни центрове по инвестиционни направления, което е съгласно ЕСРО и програмата в бизнес плана. Поддържа се необходимата информация за вложени материали, труд и механизация за инвестиционните обекти. От проверката е установено, че са създадени разходни центрове за оперативни ремонти, което е съгласно структурата на ремонтната програма. Оперативните ремонти се осчетоводят текущо в рамките на тримесечие. Материалите и механизацията са на месечна база, а трудът и външните услуги – на тримесечие. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри и база данни със заповед на управителя - регистър на активите - техническа част, регистри на лабораторни изследвания за качеството на питейни и отпадъчните води, регистър за утайките от ПСОВ, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, като за същите се издадат официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и база данни - ГИС, регистър на оплакванията от потребители, регистър на водомерите на СВО, система за отчитане и фактуриране, БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за изразходваната електрическа енергия, БД количества вода на вход ПСПВ, БД количества вода на вход ПСОВ, БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, да се издадат заповеди за внедряване и официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

3. За внедрените регистри и база данни, както и за предстоящите за въвеждане, да се осигури информация за всички технически параметри, показатели и реквизити, която е търсена по време на плановата проверка, съгласно описанието в „Специфични характеристики“ за всеки/всяка от тях.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-3 от „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен е 31.12.2018 г., съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

Е. Харитоновата каза, че иска да зададе въпрос, който не е изцяло свързан с извършената проверка. „ВиК-Шумен“ ООД е имало проблеми с „Енерго-Про“ АД. Какво е състоянието на този проблем сега? При голяма задължнялост ВиК дружеството няма да има средства за други дейности.

И. Касчиев отговори, че са проведени тристранни срещи с „ВиК-Шумен“ ООД и „Енерго-Про“ АД. Сключено е споразумение за разсрочено плащане и дружествата са уредили взаимоотношенията си. ВиК операторът изплаща задълженията си.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен през 2017 г.

II. Дава на „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри и база данни със заповед на управителя - регистър на активите - техническа част, регистри на лабораторни изследвания за качеството на питейни и отпадъчните води, регистър за утайките от ПСОВ, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, като за същите се издадат официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и база данни - ГИС, регистър на оплакванията от потребители, регистър на водомерите на СВО, система за отчитане и фактуриране, БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за изразходваната електрическа енергия, БД количества вода на вход ПСПВ, БД количества вода на вход ПСОВ, БД с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, да се издадат заповеди за внедряване и официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

3. За внедрените регистри и база данни, както и за предстоящите за въвеждане, да се осигури информация за всички технически параметри, показатели и реквизити, която е търсена по време на плановата проверка, съгласно описанието в „Специфични характеристики“ за всеки/всяка от тях.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-3 от „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен е 31.12.2018 г., съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Валентин Петков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **един глас** (Валентин Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-125/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград през 2017 г.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-10/05.06.2017 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2017 г. Проверката на място беше извършена от инж. Николина Томова и Румяна Костова.

Предмет на проверката бяха:

1. Наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и т. 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР, (вкл. техническите им параметри, начина на въвеждане и поддържане, както и дали са въведени с официални политики и процедури) и засичане данни от тях с подадени отчетни данни за 2016 г. към КЕВР:

- **Регистри:** регистър на активи /технически и счетоводни данни/; географска

информационна система (ГИС); регистър на аварии; регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води; регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води; регистър на оплаквания от потребители; регистър за утайките от ПСОВ; регистър на водомерите на СВО (средства за измерване); система за отчитане и фактуриране; счетоводна система;

• **Бази данни:** БД с измерените количества вода на вход ВС, вход ПСПВ и вход ПСОВ; БД за контролни разходомери и дата логери; БД за изчисляване на неизмерената законна консумация; БД за изразходваната електрическа енергия; БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване; БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

2. Създадената организация на работа и водене на отчетност на оперативни и капиталови ремонти, съгласно изискванията на Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО).

2.1. Начин на осчетоводяване на извършените капиталови разходи за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката, вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация), и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

2.2. Начина на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

2.3. Начина на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката, вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация) и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

С писмо изх. № В-17-25-4/06.06.2017 г. КЕВР е уведомила „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за плановата проверка и периода на извършване.

Проверката се извърши в периода от 15.06.2017 г. до 16.06.2017 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 2 от Протокол № 17/31.01.2017 г. на КЕВР за планови проверки през 2017 г. от Председателя на КЕВР. От страна на ВиК оператора присъстваха: инж. Татяна Маринова – ръководител ПТО, Диана Веселинова - главен счетоводител и Пенка Евтимова – зам. гл. счетоводител.

За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Констативен протокол от 16.06.2017 г.**, в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен **Констативен протокол от 31.10.2017 г.**, в който е описана фактическата обстановка за регистрите и базите данни, обект на проверката. Г-н Стоян Иванов, управител на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, подписа и получи Констативния протокол.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

1.1. Регистър на активи

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни в таблици във формат Excel, в който се нанася информация за основните групи активи. Използват се справки-експорт от счетоводната програма „Ажур“. Информацията се съхранява на корпоративен сървър и се актуализира ежедневно. Съхраняват се записи за извършени промени на въведените данни. Не е регламентиран достъпът, липсват потребителски имена и пароли. Няма конкретно разписани вътрешни политики/процедури за начина и реда на поддържане на базата данни на активите. Файлът не е защитен от изтриване на информация. Данните се въвеждат ръчно от „Производствено-техническа отдел“ след

получаване на фактури, протоколи, документи от техническите райони.

По отношение на основни групи активи като водопроводи, канали, СВО (сградни водопроводни отклонения) и СКО (сградни канализационни отклонения), спирателна арматура и пожарни хидранти, помпени станции (ПС), резервоари, хлораторни станции (ХС), ПСОВ и сондажи се установи, че в представените справки за активите ВиК операторът не поддържа информация за всяка група активи - за СКО, спирателна арматура и пожарни хидранти, ХС. Дружеството не експлоатира ПСПВ.

Специфични характеристики: За водопроводите, канализациите и СВО се нанася информация за: идентификационен номер, местоположение, материал, диаметър, дължина (в метри), година на полагане. Липсват данни за: дълбочина на полагане, състояние, дали активът е в експлоатация и тип, а за СВО - и водомер на СВО. СКО, спирателна арматура и пожарни хидранти следва да бъдат допълнени към активите и описани със всички изброени специфични характеристики.

За ПС, резервоари, ПСОВ и сондажи се поддържа информация за: идентификационен номер, местоположение, име и захранван район. Липсват следните данни: дали съоръженията са в експлоатация и какво е тяхното състояние, данни за водни количества, дата на последна инспекция /профилактика, почистване/. Основните технически параметри: на помпите в ПС (Q, H, kW, модел, година на монтаж, статус - работна/резервна); на резервоарите (обем, кота вл. тръба, кота хр. тръба); на ПСОВ (вид на пречистване, данни за оборудване по технологична схема); на сондажите (дълбочина на сондажа и на помпата, Q, H, kW) са описани в отделни таблици във формат Excel. Хлораторните станции следва да бъдат добавени към активите, с всички изброени специфични характеристики.

Проверка на данни:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) - 1 638 км, съгласно отчетните данни на ВиК оператора за 2016 г.

- Брой СВО (променлива С24) - 41 371 бр.

Данните бяха потвърдени от поддържаната от дружеството база данни на активите.

Констатации:

ВиК операторът няма внедрен регистър на активите. Информацията се въвежда в отделни справки във формат Excel и представлява база данни. В справките за различните групи активи липсват някои основни технически параметри и обозначения. Липсват данни за цели групи активи - СКО, спирателна арматура и пожарни хидранти, хлораторни станции.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да въведе гореизброените специфични характеристики и данни за състоянието на активите.

1.2. Географска информационна система (ГИС).

Към момента на проверката ВиК операторът не разполага с ГИС, но предстои внедряването на закупен специализиран софтуер AUTOCAD MAP.

Констатации:

ГИС не е внедрена към момента на проверката.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри ГИС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на ГИС.
3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на данните.
4. Да осигури въвеждането на цитираните в т.1.1. „Регистър на активи“ технически параметри.

1.3. Регистър на аварии.

Общи характеристики: Към момента на проверката ВиК операторът поддържа информация във формат Excel, предстои внедряване на регистър на аварията. Достъпът до базата данни се осъществява с потребителски имена и пароли. Информацията се въвежда ръчно от протоколи и се актуализира при всяко настъпване на събитие. Данните се съхраняват на корпоративен сървър, като при промяна се извършва архивирането им. Представена е *Инструкция за действията, извършвани от лицата, заети с дейността по отчитането на разходите по отстраняване на аварии, основни ремонти, ново строителство и реконструкции на ВиК мрежи и съоръжения в експлоатационните райони на дружеството*, утвърдена от управителя със Заповед № РД-11-211/11.07.2011 г. В инструкцията са описани изискванията за изготвяне на необходимите документи и минималното съдържание на документите за отчитане на аварията.

Специфични характеристики: Съществуващата до момента информация за аварията се нанася във файл, формат Excel, в който се въвеждат: идентификационен номер; адрес; тип услуга (доставяне, отвеждане); тип авария (Категории съгласно Справка 8 на БП Ремонтна програма); дата и час на получаване на сигнала; време за реакция; продължителност на ремонтните дейности; продължителност на прекъсването на услугата - бр. часове; характеристики на актива: материал, диаметър; изпълнител на ремонта. Липсва информация за: подател на сигнала; дата и час на проверка на сигнала; планиран/непланиран ремонт; информироване на потребителите за прекъсване на водоснабдяването; приоритет/ спешност; от характеристики на актива: дълбочина; дата и час на започване на ремонтни дейности; дата и час на приключване на ремонтни дейности; дата и час на прекъсване на услугата; дата и час на възстановяване на услугата; брой засегнати СВО и брой засегнати домакинства, но се подава информация за брой население; тип настилка; друга техническа информация за ремонта (в доклада се дава информация за технологични загуби и за наводнена площ при аварии на канализацията). Данни за някои от липсващите специфични характеристики се дават в докладите.

Във всички експлоатационни райони са въведени дневници за аварии, съдържащи подробни данни за възникналата авария, в съответствие с данните в доклада за отстранената авария. Информацията се нанася в базата данни от служител в производствено-техническия отдел (ПТО), което дава възможност за оценка на експлоатационното състояние на водопроводи с повишена честота/гъстота на аварията над средното за мрежата.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) - 965 бр.
- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 1 бр.

Стойностите са потвърдени от базата данни по време на проверката.

Констатации:

1. До момента поддържаната от ВиК оператора информация за аварията

представлява база данни във формат Excel. Предстои внедряване на регистър на аварията.

2. ВиК операторът има утвърдена от управителя *Инструкция за действията, извършвани от лицата, заети с дейността по отчитането на разходите по отстраняване на аварии, основни ремонти, ново строителство и реконструкции на ВиК мрежи и съоръжения в експлоатационните райони на дружеството*, но същата не изпълнява функциите на процедура за начина и реда на поддържане на база данни или регистър на аварията.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на аварията със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води.

Общи характеристики: ВиК операторът разполага със собствена акредитирана лаборатория за изследване на питейни и на отпадъчни води. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград извършва постоянен и периодичен мониторинг на питейните води по показатели, определени в Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, на база разработени и утвърдени програми съвместно с РЗИ – Разград, РЗИ - Търговище и РЗИ - Русе. Информацията се поддържа на хартиен носител (лабораторни дневници) и в таблица във формат Excel. Данните се въвеждат ръчно от протоколи, актуализират се ежедневно и се съхраняват на корпоративен сървър. Файлът не е защитен от изтриване на информация. Ежемесечно се извършва архивиране на копие от въведените данни. Съхраняват се записи за извършени промени. Не е регламентиран достъпът, липсват потребителски имена и пароли. Липсват: разписана и утвърдена процедура, по която да се работи с базата данни; възможност за експортиране на данните в MS Office; връзка с други системи (обмен на данни); утвърдени вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

Веднъж годишно ВиК операторът подава в Министерство на здравеопазването (МЗ) данните с резултатите от извършените анализи на проби от питейни води, като използва програмен продукт Drinking water. За целта дружеството разполага с линк към програмата, потребителско име и парола, като има възможност само да въвежда данни в програмата - служителите от лабораторията нанасят информация въз основа на протоколите от извършените анализи. Няма конкретно разписани вътрешни политики/правила за водене на регистъра, по отношение на информацията за набиране/отчитане, обработка и анализ на пробите, дейността на лабораторията е съобразена с условията на акредитация.

ВиК операторът има възможност да нанася корекции в записите в рамките на календарен месец, след края на който, ако е необходима корекция, може да се направи единствено от администраторите на програмата - МЗ. В края на годината лабораторията получава информация от РЗИ за общия брой проби и съответствието им с нормативните изисквания, няма възможност за генериране на справки от програмата.

Специфични характеристики: ВиК операторът не поддържа регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Дружеството поддържа база данни, която съдържа: тип на зоната на водоснабдяване, пробовземателен пункт, идентификационен номер на пробата, дата и час на пробовземане, причина за

пробовземане, номер на протокол от изпитване на проба от външната лаборатория, наименование на показателя, мерна единица на показателя, стойност на измерения показател, нормативна стойност на показателя, съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност, вид на мониторинга: собствен/ задължителен. Не се вписва: номер на разрешително за водовземане, име на лабораторен измервателен комплекс, дата и час на лабораторен анализ, наименование на зона за задължителен мониторинг, изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 210 бр.

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 210 бр.

Подадените отчетни данни не са потвърдени от базата данни - допусната е техническа грешка и отчетените показатели са съответно 444 бр. и 449 бр.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа собствен дигитален регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Поддържаната от дружеството информация за лабораторните изследвания за качеството на питейната вода представлява база данни във формат Excel.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.

3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.

Общи характеристики: Към момента на проверката ВиК операторът не разполага с регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград изпълнява собствен мониторинг, съгласно изискванията на издадените от МОСВ разрешителни за заустване във воден обект.

„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, извършва контролен мониторинг на отпадъчните води от стопански предприятия, зауствани в канализационна система на гр. Разград, съгласно изискванията на Наредба № 7 от 14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места.

Данните се поддържат в таблици във формат Excel, въвеждат се ръчно от протоколи, актуализират се ежедневно и се съхраняват на корпоративен сървър. Файлът не е защитен от изтриване на информация. Ежемесечно се извършва архивиране на копие от въведените данни. Съхраняват се записи за извършени промени. Не е регламентиран достъпът, липсват потребителски имена и пароли. Липсват: разписана и утвърдена процедура, по която да се работи с базата данни; възможност за експортиране на данните в MS Office; връзка с други системи (обмен на данни); утвърдени вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

Специфични характеристики: ВиК операторът не поддържа регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води. Дружеството поддържа база данни, която съдържа: пробовземателен пункт, идентификационен номер на пробата, дата и час на пробовземане, причина за пробовземане, номер на протокол от изпитване на проба от външната лаборатория, дата и час на лабораторен анализ, наименование на показателя, мерна единица на показателя, стойност на измерения показател, нормативна стойност на показателя, съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност, вид на мониторинга: собствен/ задължителен, номер на разрешително за ползване на воден обект за заустване на пречистени отпадъчни води. Не се вписва: име на лабораторен измервателен комплекс, наименование на зона за задължителен мониторинг, изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа дигитален регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води. Поддържаната от дружеството информация за лабораторните изследвания за качеството на отпадъчната вода представлява база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води в дигитален вид със заповед на управителя;
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни;
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър;
4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.6. Регистър на оплаквания от потребители.

Общи характеристики: Към момента на проверката дружеството не разполага с регистър на оплаквания от потребители, в който да се регистрират постъпващите жалби, сигнали и оплаквания. ВиК операторът води дневник, който не е прошнурован.

Специфични характеристики: В дневника с оплаквания, който поддържа ВиК операторът, се вписва: клиент №, адрес за оплакването, оплакване №, дата на регистриране на оплакването, дата на отговор, причина за оплакването - според предоставяната ВиК услуга, срок за отговор, лице/отдел за отговор. Липсва: начин на постъпване (писмено, електронно, по факс, друго), категория на оплакването, предмет на оплакването, статус на разглеждане на оплакването, отговор в срок.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 40 бр.
- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98) - 38 бр.

Стойностите бяха потвърдени, съгласно дневника с оплаквания.

Констатации:

Дружеството поддържа информация за постъпилите оплаквания на потребители в дневник на хартиен носител. Липсва дигитален регистър и някои от неговите специфични характеристики.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на оплаквания от потребители със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.).
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Регистърът на оплакванията да съдържа гореизброените специфични характеристики.

1.7. Регистър за утайките от ПСОВ.

Общи характеристики: Към момента на проверката дружеството поддържа база данни, която се води на файл във формат Excel. Няма писмена заповед или друг документ, регламентиращ внедряването на базата данни. Липсват: нива на достъп, невъзможност за изтриване на извършени промени, връзка с други системи. Данните се съхраняват на локален компютър, съхраняват се записи за извършени промени във въведените данни. Информацията се нанася в базата данни въз основа на отчетни книги (прошнуровани, прономеровани и заверени от МОСВ) за образуване на отпадъци. След приключване на календарната година отчетните книги се представят попълнени в ПТО, информацията се обобщава и се вписва в базата данни от ръководител ПТО. Ежегодно се архивират данните и се съхраняват на корпоративен сървър.

Специфични характеристики: Базата данни съдържа: наименование на ПСОВ; име на лицето, приело утайката - юридическо лице/едноличен търговец/ собствена площадка; начин на реализиране на утайката (депониране, оползотворяване, съхранение на собствена площадка); предадена утайка, тон. Липсва информация за: дата на производство на утайката; количество утайка на вход обезводняване, м³/ден; количество утайка на изход обезводняване, м³/ден; сухо вещество в утайката на вход обезводняване, кг/м³; сухо вещество в утайката на изход обезводняване, кг/м³; количество образуван отпадък, тон с.в.; ЕИК на лицето, приело утайката; документ за оползотворяване №, дата/протокол, фактура, друго/; документ за депониране №, дата /протокол, фактура, друго/; пътен лист № за извозване на утайка.

Проверка на данни:

Проверка на базата данни спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 143 т.
- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 283 т.

Стойностите са потвърдени от съществуващата база данни. Сухото вещество се измерва един път годишно с изпитването на утайката.

Констатации:

Дружеството поддържа база данни за утайките от ПСОВ.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри регистър на утайките от ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.).
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и

съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да въведе посочените по-горе специфични характеристики.

1.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване).

Общи характеристики: Към момента на проверката ВиК операторът има внедрен регистър на водомерите на СВО – модул към Инкасо програмата. Администраторски права има външна фирма, поддържаща програмата. Въвеждането на данни се извършва от 4 бр. служители – оператори в отдел „Инкасо“. Достъпът до системата се осъществява посредством потребителски имена и пароли. Съхраняват се записи за извършени промени във въведените данни. Липсват: защита от изтриване на информация, възможност за експортиране на данните в MS Office, връзка (обмен на данни) с други системи; разписана и утвърдена процедура за работа с програмата, както и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация. Информацията се въвежда ръчно от протоколи за монтаж, карнети и договори за присъединяване, и се актуализира при настъпване на събитие. Данните се съхраняват на корпоративен сървър. Има възможност за генериране на справки по зададени критерии.

Специфични характеристики: В регистъра на водомерите на СВО дружеството поддържа следната информация: клиентски номер, адрес, местоположение на водомера /шахта, мазе, друго/, марка на водомера, фабричен номер, номер на пломбата, дата на монтаж, дата на последна метрологична проверка, консумация за последната приключила календарна година, дата на последен реален отчет. Липсва информация за: идентификационен номер, категория потребител /битов, търговски, бюджетен, стопански/, диаметър на водомера, тип на водомера /сух, мокър, едноструен, многоструен, комбиниран/, клас на водомера, метрологична годност (съответствие на изискванията на ЗИ), краен срок за следваща метрологична проверка, в експлоатация, начин на отчитане (визуален отчет, дистанционно).

Проверка на данни:

Проверка на данни от регистъра спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 5 915 бр.
- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 19 581 бр.

Стойностите бяха потвърдени от справка от регистъра на водомерите на СВО.

Констатации:

ВиК операторът има внедрен регистър на водомерите на СВО - модул към специализиран софтуер - Инкасо програмата.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да утвърди вече внедреният регистър на водомерите на СВО със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да въведе липсващата информация, посочена в специфични характеристики.

1.9. Система за отчитане и фактуриране.

Общи характеристики:

ВиК операторът от 1993 г. работи със специализиран софтуер - „Инкасо“ на фирма „Унисофт“ ООД, гр. Русе. ВиК операторът има утвърдена „Инструкция за попълване, водене и съхранение на карнетите с партидите на потребителите на ВиК услуги в дружеството и свързаните с тях документи“. Веднъж месечно по предварително утвърдени графици се отчитат водомерите на потребителите. Въвеждането на данните за отчетените количества вода в програмния продукт се извършва ръчно от карнети и от система за дистанционно отчитане на водомери. Достъпът до системата „Инкасо“ става

чрез потребителски имена и пароли. Няма възможност за изтриване на въведените и архивирани данни. В системата остава запис при извършени промени в архивираните данни - дата и име на потребителя извършил промяната. Софтуерът има връзка със счетоводния софтуер „Ажур L“. Създадена е възможност за експортиране на данни в MS Office (Excel). Данните се актуализират регулярно и при настъпване на събитие. Информацията се съхранява на корпоративен сървър.

Един служител има администраторски права и четирима служители са с права за въвеждане на данни и генериране на справки. Един път в месеца се извършва последващ контрол на въведените данни от двама служители на длъжност „Инспектор водоползване“.

Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните в системата „Инкасо“ и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация.

Специфични характеристики:

Софтуерът позволява съхраняване на информация за основни характеристики: име на клиент; абонатен номер; адрес на имота; идентификационен номер на водомер; основание за фактуриране (база, водомер); тип отчет (реален, служебно придвижен); брой живущи в имот, период на отчитане, фактурирани количества, м³; дата на фактура; номер на фактура; сума на фактура, лв.; тип на фактурираната вик услуга (доставяне, отвеждане, пречистване); тип клиент (битов, търговски, обществен, индустриален), номер на карнет и дата на отчитане.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 3 598 м³.

Посочените стойности за продадена фактурирана вода от регистъра (Справка за инкасирани водни количества за периода 01-12.2016 г.) съвпадат с отчетените данни към КЕВР за 2016 г.

Констатации:

ВиК операторът разполага със специализиран софтуер - „Инкасо“ за отчитане и фактуриране.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да утвърди вече внедреният регистър със заповед на управителя.
2. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите за работа с данните в специализирания софтуер - „Инкасо“.
3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни във формат Excel. Данните се подават ежемесечно от техническите ръководители на районите и се обобщават в ПТО. Файлът съдържа информация за целия ВиК оператор. Данните се съхраняват на корпоративен сървър. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии. Ежемесечно се прави архив на въведените данни.

Специфични характеристики: Във файла се съдържат полета с информация за: вход система, разходомери на вход, количества на вход по месеци, измерено водно количество, изход система (пунктове на отдаване) и разходомери на изход, двустранен протокол за покупко-продажба на вода (дружеството продава вода на „ВиК“ ЕООД, гр.

Исперих и при нужда на „ВиК“ ООД, гр. Русе). Липсва информация за: име на ВС (водоизточник).

Проверка на данни:

Подадената към КЕВР информация, съгласно отчетните данни на дружеството за 2016 г. беше потвърдена от поддържаната база данни.

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г.), (променлива A3) - 12 324 665 м³.

Констатации:

ВиК операторът разполага с база данни за измерените количества вода на вход ВС, съдържаща необходимата информация, с изключение на име на ВС (водоизточник).

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
4. Да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии.
5. Да осигури въвеждането в база данни на име на ВС (водоизточник).

1.11. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ.

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни за трите ПСОВ във формат Excel. Информацията се съхранява на корпоративен сървър. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии. Ежемесечно се прави архив на въведените данни.

Специфични характеристики: ВиК операторът поддържа база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, която съдържа всички необходими данни, а именно: име на ПСОВ, разходомери на вход, количества на вход по месеци; измерено/изчислено водно количество; изход система (пунктове на отдаване) и разходомери на изход.

Проверка на данни:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 5 062 208 м³. Отчетената стойност на променливата е потвърдена от справка от базата данни.

Констатации:

Дружеството поддържа база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ за ПСОВ, гр. Разград, ПСОВ, гр. Лозница и ПСОВ, гр. Попово. Базата данни съдържа необходимите специфични характеристики.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, следва:

1. Да регламентира внедрената база данни с измерените водни количества на вход ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
4. Да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии.

1.12. База данни за контролни разходомери и логери.

Общи характеристики: Базата данни съдържа информация за водомери и разходомери на водоизточници, вход населени места и контролни по водопроводната мрежа. Ежемесечно техническите ръководители на районите подават отчети с показанията

на водомери и разходомери. Същите се обобщават в ПТО. Базата данни съдържа информация за целия ВиК оператор, има възможност за генериране на справки по зададени критерии. Данните се съхраняват на корпоративен сървър. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Специфични характеристики: Базата данни съдържа следната информация за разходомерите: идентификационен номер; описание на местоположението; диаметър на измервателния уред; тип на измервателния уред; марка и модел; дата на монтаж; метрологична годност на разходомери на вход ВС (съответствие на изискванията на ЗИ); в експлоатация; зона на измерване. В базата данни липсват: локация: географски координати; заключване; измерване на налягането; дата на последна метрологична проверка (само за вход ВС). Информация за: записващо устройство: описание; предаване на данни: начин; предаване на данни: периодичност; измерено водно количество за последната календарна година, се поддържа в отделни справки.

Проверка на данни:

Подадената към КЕВР информация, съгласно отчетните данни на дружеството за 2016 г.:

- Общ брой водомери на водоизточници - 120 бр.;
- Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) - 194 бр.

Стойностите не са потвърдени на място. От създадената база данни в момента на проверката са отчетени съответно 122бр. водомери на водоизточници и 200 бр. контролни водомери по мрежата.

Констатации:

ВиК операторът разполага с база данни за разходомери и водомери на водоизточници, вход населени места и контролни по водопроводната мрежа. Липсват: информация за логери, някои специфични характеристики, утвърдени вътрешни процедури за въвеждане и контрол на данните.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
2. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
3. Да въведе липсващата информация, посочена в раздел „Специфични характеристики“.

1.13. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Общи характеристики: През 2016 г. неизмерената законна консумация е изчислена като процент. Към момента на проверката база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация е в процес на внедряване, като въведената информация е от началото на 2017 г. Издадена е Заповед № РД-11-225/26.05.2017 г. на Управителя, за изготвянето на документи и нанасянето на информацията в базата данни. При дезинфекция и промиване на водоемите и при спирания на водата за отстраняване на аварии и промиване на водопроводната и канализационната мрежи постъпват доклади от техническите ръководители на райони, за използваната вода за противопожарни нужди - писма, а информацията се нанася в базата данни от служител в ПТО. Използваната вода за технологични нужди в ПСОВ се отчита по водомер. ВиК операторът няма разработена методология за изчисляването на неизмерената законна консумация.

Специфични характеристики: База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация следва да съдържа информация за: отстраняване на аварии по довеждащи водопроводи; промиване на довеждащи водопроводи; промиване на резервоари; отстраняване на аварии по разпределителната водопроводна мрежа;

промиване на разпределителната водопроводна мрежа; промиване на канализационната мрежа; промивни води в ПСОВ; вода за противопожарни нужди; миене на улици и други дейности.

Проверка на данни

Подадената към КЕВР информация, съгласно отчетните данни на дружеството за 2016 г.:

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) - 345 м³ (2,8%).

Констатации:

Към момента на проверката база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация е в процес на внедряване.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя и да осигури въвеждането на конкретна методология за изчисляването ѝ.
2. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на поддържаните данни, както и съхраняването им на корпоративен сървър.
3. Да осигури въвеждането на информацията, посочена в раздел „*Специфични характеристики*“.

1.14. База данни за изразходваната електрическа енергия

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни във файл, формат Excel, в който се попълва информация от фактурите. Данните се въвеждат ръчно от служител на дружеството - главен енергетик. Файлът с информация се съхранява на корпоративен сървър. Информацията се актуализира при получаване на фактури. Данните се архивират ежемесечно. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии. Не са въведени механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Липсва утвърдена процедура за внедряване на базата данни и вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните.

Специфични характеристики: Базата данни следва да съдържа информация за закупена ел. енергия, общо и по обекти. За закупената ел. енергия ВиК операторът нанася следните данни: тип напрежение - кВтч; тип напрежение - лв. без ДДС; цена по договор за ел. енергия на свободен пазар, лв./мВтч без ДДС. Липсват данни за: дата на фактура; номер на фактура; наименование на доставчик; период на отчитане; други (акцизи, достъп, пренос, др.) - лв.; общо по фактура, кВтч; общо по фактура, лв. без ДДС.

За отделните обекти се попълва следната информация: ВиК услуга, за която се отнася (разходен център/счетоводна сметка); период на отчитане; тип напрежение. Информация за вид и номер на измервателен уред се дава отделно. Вместо дата на отчитане и период на отчитане изразходваната ел. енергия е дадена по месеци. Липсват данни за: вид консумация /дневна, нощна върхова/, изразходвани кВтч; разход в лв. без ДДС, поради наличието на една цена.

Данните се отнасят за целия ВиК оператор.

Проверка на данни:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 11 430 159 кВтч. Стойността на количеството на изразходваната електрическа енергия от представената справка - 11 430 160 кВтч.
- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 2 156 025 кВтч. Стойността от база данни е 2 156 025 кВтч.

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за изразходваната ел. енергия представлява база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
4. Да създаде възможност за генериране на справки по зададени критерии.
5. Да осигури въвеждането на информацията, посочена в раздел „*Специфични характеристики*“.

1.15. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Общи характеристики: ВиК операторът въвежда информацията за сключени и изпълнени договори за присъединяване във формат Excel за СВО и СКО. Въвеждането на данни се извършва от 1 бр. служител на ПТО при постъпване на заявление за присъединяване. Информацията се актуализира при настъпване на събитие. Данните се съхраняват на корпоративен сървър, като при промяна се извършва архивиране на копие на данните. Съхраняват се записи за извършени промени във въведените данни. Има възможност за генериране на справки по зададени критерии. Липсват: разписана и утвърдена вътрешна процедура за внедряване и работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на данните.

Специфични характеристики: Във файла - формат Excel се поддържа информация за: номер на поземлен имот, дата на окончателен договор за присъединяване, име на страната по договор, ЕИК/ЕГН на страната по договор, дата на подаване на заявка за присъединяване, дата на присъединяване, вид услуга, клиентски номер. Липсва информация за: номер на окончателен договор за присъединяване, протокол № на присъединяване.

Проверка на данни:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 30 бр.

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 30 бр.

Отчетените към КЕВР стойности на променливите бяха потвърдени от базата данни.

Констатации:

Дружеството има внедрена база данни за сключените и изпълнени договори за присъединяване.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
4. Да осигури въвеждането на липсващите специфични характеристики.

1.16. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Общи характеристики: ВиК операторът за изчисление на работната заплата, планиране, оптимизиране и отчитане на труда използва софтуер „wTERES“ 04.10.04 на фирма „Интелсофт“ ООД, гр. София.

Въвеждането на данните се осъществява ръчно от двама души на длъжност „касиер домакин“, като всеки има индивидуално потребителско име и парола. Ежемесечно се отразяват всички настъпили промени във възнаграждението на всеки служител за съответния месец въз основа на постъпилите: трудови договори, допълнителни споразумения, болнични листове, заповеди за отпуски, заповедни писма и други първични документи. Информацията се съхранява на корпоративен сървър, архивира се ежемесечно и се създава копие на введените данни. Има връзка със счетоводната програма. Генерирането на всички необходими справки се осъществява от Ръководител човешки ресурси.

ВиК операторът няма разписани процедури за воденето и поддържането на този регистър. Няма разписани процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на введените данни.

Специфични характеристики - В програмата „wTERES“ се съдържа информация по основни характеристики - име на служител, длъжност, шифър на длъжността, звена, дата на заемане на длъжността, услуга, към която се отнася длъжността, тип на договора, разходи за възнаграждения, вкл. допълнителни над РЗ, разходи за социални осигуровки.

Програмата не изчислява еквивалент на пълна заетост (ЕПЗ) и процент за разпределение на възнаграждения и соц. осигуровки по услуги. Изчислява се ръчно.

Щатното разписание за регулаторни цели съдържа информация за наименование на длъжността, шифър на длъжността, брой лица за длъжността.

Проверка на данни:

- Общ брой на персонала в ЕССО за 2016 г. - 322 бр., в т.ч.: за услугата доставяне на вода - 282 бр., за услугата отвеждане на отпадъчните води - 10 бр., за услугата пречистване на отпадъчните води - 29 бр. и нерегулирана дейност 1 бр.

Подадените към КЕВР стойности на променливите са взети от таблици в Excel.

Констатации:

ВиК операторът поддържа регистър за длъжностите и задълженията на персонала в специализиран програмен продукт „wTERES“ 04.10.04 и база данни за щатното разписание на персонала.

Програмата не изчислява еквивалент на пълна заетост (ЕПЗ) и процент за разпределение на възнаграждения и социални осигуровки по услуги.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистри) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да утвърди вече внедрената база данни за длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данните и последващ контрол на введените данни.
3. Да изготви и поддържа база данни за общия брой на персонала разпределен по ВиК услуги, ЕПЗ разделени по услуги, % на разпределение на бр. лица по щатно разписание по услуги и % на разпределение на възнаграждения и социални осигуровки по услуги.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Счетоводна система

Общи характеристики: ВиК операторът за счетоводната си отчетност използва счетоводен софтуер „АЖУР L“, на „Бонев Софт Одитинг“ ООД, гр. София, който се състои от няколко взаимосвързани модула, работещи с обща база данни.

Достъпът до програмата се осъществява с потребителско име и парола. Информацията се въвежда ръчно от първични и вторични документи и се актуализира при всяко настъпване на събитие. Съхраняват се записи за извършени промени във введените

данни. Създадени са автоматични трансфери на данни от система за отчитане на фактурирането „Инкасо” и система за отчитане на кадрите и работните заплати „wTERES“. В процес на внедряване е програмен продукт за управление на аварийите, от който автоматично ще се прехвърля информация в счетоводната програма. Администраторски права има двама програмисти и право да въвеждат информация шест служители. Данните се съхраняват на корпоративен сървър и ежедневно се извършва архивирането им. Програмният продукт има възможност за генериране на неограничен брой справки по зададени критерии.

Няма разписани процедури за воденето и поддържането на счетоводната програма. Няма разписани процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на введените данни.

Проверка на данни:

Разпечатки на екранни снимки (1 бр.), удостоверяващи използвания софтуер;

Констатации:

ВиК операторът използва счетоводен софтуер „АЖУР L”, на „Бонев Софт Одитинг“ ООД, гр. София, за счетоводното отчитане на документите.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистри) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да утвърди вече внедрения регистър за счетоводно отчитане на информацията със заповед на управителя.

2. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите за работа с ЕСРО в счетоводната система.

3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на введената информация.

2.2. Наличие на задбалансов регистър на активи

Дълготрайните активи, които са собственост на дружеството, и остават негова корпоративна собственост след изпълнението на разпоредбите на Закона за водите се отчитат в подметки на сметки от група 20 „Дълготрайни материални активи“ или група 21 „Дълготрайни нематериални активи“, според дейността която обслужват.

Към момента на проверката публичните дълготрайни активи, които са предоставени чрез договор по реда на Закона за водите за стопанисване, експлоатация и управление се въвеждат в модул ДМА за 2017 г. на задбалансовите сметки от гр. 91 Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.

В оборотната ведомост към датата на проверка за 2017 г. няма обороти на сметките от група 20 и 21.

Представената информация в амортизационния план на дружеството е както следва: инвентарен номер; наименование на актива; фабричен номер, модел, марка, дата на въвеждане в експлоатация; счетоводна сметка; метод на амортизация; амортизационна норма; отчетна стойност; годишна амортизация; начислена амортизация; балансова стойност.

Проверка на данни:

ВиК операторът от счетоводната програма представи разпечатки на Инвентарна книга на дълготрайните активи за балансови и задбалансови активи както следва: за сметка № 202 / 15 - Други регулирани дейности и сметка 91130/50101 - Измервателни устройства доставяне.

Констатации:

1. ВиК операторът не е разпределил активите от сметка 202 „Сгради и конструкции“, в подсметка 20101 - „Административни и обслужващи сгради и подсметка 20202 „Производствени сгради“ разпределени към регулирана (по услуги) и нерегулирана дейност.

2. ВиК операторът не е преизчислил натрупаната амортизация съгласно амортизационните норми на ЕСРО от датата на въвеждане в експлоатация на всички балансови и задбалансови активи.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистра) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да регламентира внедряването на задбалансовите активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане задбалансовите активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели.

3. Да предприеме необходимите действия за преизчисляване на натрупаната амортизация на активите съгласно амортизационните норми на ЕСРО от датата на въвеждане в експлоатация на всички балансови и задбалансови активи.

2.3. Прилагане на сметкоплан съгласно Правилата на ЕСРО

През 2012 г. в изпълнение на решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 203 от 27.12.2011 г. за прилагане на Правила за водене на разделно счетоводство за целите на регулирането, дружеството променя основната си счетоводна система и въвежда Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО).

През 2017 г. във връзка с изискванията на Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите, приета с ПМС № 87 от 18.01.2016 г. и приетите с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. Правила за водене на Единна система за регулаторно отчитане (ЕСРО), ВиК операторът започва действия за корекции на модула за регулаторно отчитане и привеждането му към изискванията на ЕСРО.

Към момента на проверката „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград използва за регистриране на счетоводните операции и обобщаване на счетоводна информация Единен сметкоплан за регулаторни цели, който съдържа необходимата информация за приходи, разходи и дълготрайни активи с подробна аналитичност по видове услуги.

Сметките за отчитане на дълготрайните активи са групирани в група 20 „Дълготрайни материални активи“, група 21 „Дълготрайни нематериални активи“ и група 91 „Чужди дълготрайни материални и нематериални активи“ и са организирани на аналитични нива по услуги. Извършено е прегрупиране на балансовите и задбалансовите активи по съответстващите сметки, съгласно сметкоплана от ЕСРО.

Отчитането на инвестициите се извършва в сметка 207 - „Активи в процес на изграждане“. Създадени са подсметки на сметка 207 в които се отчитат инвестициите съответстващи на проектите от инвестиционната програма по услуги.

За сметките от група 60 „Разходи по икономически елементи“ е създадена аналитична отчетност на разходите свързани с текущ и аварийен ремонт; възстановяване на настилки, извън текущ и аварийен ремонт; трудови възнаграждения за оперативен ремонт и др. по регулирани услуги.

Сметките за отчитане на приходите са групирани в група 70 „Приходи от продажби“, и се отчетат аналитично по видове регулирани услуги.

Проверка на данни: Представена е Оборотна ведомост на аналитичните сметки по услуги към сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ за периода 01.01.2017 г. до 30.06.2017 г. (5 бр.); оборотна ведомост за синтетична сметка 601 за периода 01.06.2017 до 30.06.2017 г. (1 бр.); разпечатки на екранни снимки (4 бр.).

Констатации:

Счетоводните сметки в ЕСРО са организирани на аналитични нива по дейности и услуги - доставяне на вода на потребителите, отвеждане на отпадъчни води, пречистване на отпадъчни води, нерегулирани дейности, административна и спомагателна дейност.

Препоръки: С цел изпълнение на изискванията на Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите, приета с ПМС № 87 от 18.01.2016 г. и приетите с решение на

КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. Правила за водене на Единна система за регулаторно отчитане (ЕСРО), „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следва:

1. Да се внедрят измененията на сметкоплана по ЕСРО.
2. От модула на основната счетоводна система да се прехвърли информацията за началните салда, оборотите и крайни салда на всички счетоводни сметки в модула за ЕСРО.

2.4. Проверка и описание на начина на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

Към датата на проверката има открити аналитични сметки към сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ с въведени начални салда, по услуги. Отчитането на инвестициите се осчетоводява по дебита на сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ и съответства на направленията от инвестиционната програма. В размера на инвестициите са включени всички разходи свързани с придобиване, изграждане и основен ремонт на дълготрайните активи, Разходът за вложения труд, механизация и автотранспорт и осигуровки, се остойностява в „Отчетен лист“.

Проверка на данни:

Взета е разпечатка на оборотна ведомост от сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ за периода януари - юни 2017 г. за услугата доставяне на вода с начално салдо по дебит - 83 841,03 лв., дебитен оборот - 172 458,17 лв., и крайното дебитно салдо - 256 299,20 лв.; за услугата отвеждане има само дебитни обороти - 1431,12 лв., и крайното дебитно салдо - 1 431,12 лв.; за услугата пречистване на отпадъчните води има само дебитни обороти - 32 910,36 лв., и крайното дебитно салдо - 32 910,36 лв.; за обслужване на клиенти няма начални и крайни салда и обороти; за административна и спомагателна дейност с начално салдо по дебит - 52 479,38 лв., дебитен оборот - 104 391,21 лв., кредитни обороти 95 478,33 лв., и крайното дебитно салдо - 61 392,26 лв.

Констатации:

Към момента на проверката са създадени аналитични сметки, които отговарят на проектните кодове на инвестиционната програма, по които се отнасят изградените активи, в съответствие с принципите в Приложение II на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

Препоръки:

С въвеждането на специализирания софтуерен продукт - „Аварии“ да се изготви „Работна карта“, която минимум да съдържа: адрес на работа; дата на изпълнение; начален и краен час на работа; вид и описание на извършената работа; технически параметри на вложени материали; вложени материали - вид, количество и стойност на; вложен труд - служители, брой часове на работа и стойност на; механизация: вид, брой, часове на работа и пробег, стойност обща стойност на обекта.

2.5. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените капиталови разходи от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

• *инвестиционен обект, отчетен през 2017 г. „Реконструкция на напорен водопровод от ПС - Попово до НВ- Балкан“* - заведен по дебита на сметка 20701/05 „Довеждащи съоръжения за услугата доставяне“ с обща стойност 10 158,70 лв. Кореспондиращите сметки са 302 „Разходи за материали“ - 7 681,27 лв.; 604/40 „Разходи за заплати за нерегулирани дейности“ - 1 485,11 лв.; сметка 605/40 „Разходи за соц. осигуровки за нерегулирани дейности“ - 277,12 лв. и сметка 612 „Разходи за механизация“ - 715,20 лв.

Представени са и следните документи от досието за обекта на базата на които е извършена калкулацията: Дневник на сметка 20701/05 - „Довеждащи водопроводи“; Протокол № П-РП-ВнВМ-1 от 05.04.2017 г. за въвеждане на обекта в експлоатация с ексекутивни чертежи ; Искане за отпускане на материали (3 бр.); Отчетен лист за вложения труд, механизация и автотранспорт; Мемориален ордер за осчетоводяване на

заплати и осигуровки и механизация;

- *инвестиционен обект, отчетен през 2017 г. „Подмяна на част от уличен водопровод по ул. Габрово гр. Разград“* - заведен по дебита на сметка 20701/06 „Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м“ с обща стойност 2 140,70 лв. Кореспондиращите сметки са 302 „Разходи за материали“ - 1 156,71 лв.; 604/40 „Разходи за заплати за нерегулирани дейности“ - 489,28 лв.; сметка 605/40 „Разходи за соц. осигуровки за нерегулирани дейности“ - 91,30 лв. и сметка 612 „Разходи за механизация - 403,41 лв.

Представени са и следните документи от досието за обекта на базата на които е извършена калкулацията: Дневник на сметка 20701/06 - „Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м“; Протокол № Р-РМ-ВтВМ-2 от 30.05. 2017 г. за въвеждане на обекта в експлоатация с ексекутивни чертежи ; Искане за отпускане на материали (2 бр.); Отчетен лист за вложения труд, механизация и автотранспорт;

- *инвестиционен обект, отчетен през 2017 г. „Подмяна на сградно водопроводно отклонение гр. Разград“* - заведен по дебита на сметка 20701/ 07 „Сградни водопроводни отклонения“ с обща стойност 473,42 лв. Кореспондиращите сметки са 302 „Разходи за материали“ – 188,57 лв.; 604/40 „Разходи за заплати за нерегулирани дейности“ - 92,66 лв.; сметка 605/40 „Разходи за соц. осигуровки за нерегулирани дейности“ - 17,29 лв. и сметка 612 „Разходи за механизация - 174,90 лв.;

Представени са и следните документи от досието за обекта на базата на които е извършена калкулацията: Дневник на сметка 20701/07 - „Сградни водопроводни отклонения“; Протокол № Р-РМ-СВО от 11.04.2017 г. за въвеждане на обекта в експлоатация с ексекутивни чертежи ; Искане за отпускане на материали (2 бр.); Отчетен лист за вложения труд, механизация и автотранспорт;

- *инвестиционен обект, отчетен през 2017 г. „Основен ремонт на входна шахта дюкер по ул. П.Хитов гр. Попово“* - заведен по дебита на сметка 20702/ 02 „Рехабилитация и разширение на главни канализационни колектори и клонове“ с обща стойност 1 431,12 лв. Кореспондиращите сметки са 302 „Разходи за материали“ - 643,75 лв.; 604/40 „Разходи за заплати за нерегулирани дейности“ - 646,68 лв.; сметка 605/40 „Разходи за соц. осигуровки за нерегулирани дейности“ - 120,67 лв. и сметка 612 „Разходи за механизация - 20,02 лв.

Представени са и следните документи от досието за обекта на базата на които е извършена калкулацията: Дневник на сметка 20702/02 - „Рехабилитация и разширение на главни канализационни колектори и клонове“; Протокол № П-РМ-К-1 от 05.05. 2017 г. за въвеждане на обекта в експлоатация с ексекутивни чертежи; Искане за отпускане на материали (1 бр.); Отчетен лист за вложения труд, механизация и автотранспорт.

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа изискуемата информация за материали, механизация, труд и схеми за всеки инвестиционен обект в отделно досие на базата на което се осчетоводява. Предстои въвеждане на специализиран софтуерен продукт - „Аварии“, където ще се отчита вложения труд съгласно „Работни карти“.

Препоръки:

Ежемесечно да се отчитат изписаните материали, вложеният труд съгласно „Работни карти“, гориво, механизация, др. свързани разходи съгласно принципите за капитализиране на разходите описани в Приложение 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

2.6. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

Представени са общо 2 бр. комплекти за *аварийни ремонти: Отстраняване на авария на СВО с № от дневника на аварията Л-СВО-2 за с. Студенец ул. „Камийя“ през месец февруари 2017 г. и Отстраняване на авария на водопровод с № от дневника на аварията Л-ВтВм-14 за с. Кроян, ул. „Иван Вазов“ №11 през месец май 2017 г.*

За всеки ремонт е представен „Доклад за отстранена авария“, „Искане за отпускане на материали“, екзекутивни чертежи и мемориален ордер. Не е представена информация за стойност на разходите за труд и механизация.

Констатации:

Към момента на проверката, има аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативни ремонти, съгласно структурата на ремонтната програма.

Препоръки:

Ежемесечно отчитане на вложените материали, труд, гориво, механизация и др. със съответните документи, обосноваващи извършеното, отнасянето и остойностяването на разхода към съответния вид оперативен ремонт в съответствие с принципите на отчитане на оперативните ремонти на ВиК съоръженията, описани в Приложение 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

3. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

- Не е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги;
- За регистри и бази данни, предмет на плановата проверка, няма конкретно разписани вътрешни правила/процедури;
- Не поддържа всички изискуеми обозначения в наличните регистри и база данни.
- Информацията за 2017 г. е в процес на въвеждане съгласно изискванията на ЕСРО. Обектите от инвестиционната и ремонтната програма за 2017 г. не са осчетоводени изцяло към датата на проверката на място. Предстои въвеждане на специализиран софтуерен продукт - „Аварии“, където ще се отчитат текущо всички свързани разходи съгласно „Работни карти“ (материали, труд, механизация и външни услуги) към конкретен капиталов или оперативен ремонт.

В рамките на регламентирания тридневен срок от връчването на протокола ВиК операторът не е представил възражения (писмени обяснения) по направените констатации и препоръки.

Във фактическата част от **Констативен протокол от 31.10.2017 г.** за всеки регистър и бази данни, предмет на проверката през 2017 г., са посочени липсата/пропуските при поддържане на определен тип информация или формално разписана процедура по отношение на регистри и базите данни, поддържани към момента на проверката от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград.

Изказвания по т.2:

Докладва И. Касчиев. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е посетено на място на 15.06.2017 г. и 16.06.2017 г. Съставен е констативен протокол с резултатите от извършената проверка, който е връчен на дружеството, но не е постъпило становище от негова страна. Не е наличен регистър на активите и информацията се поддържа във формат Excel. Не са налични всички необходими данни. Дружеството не разполага с географска информационна система, но е декларирало, че предстои внедряването на закупен специализиран софтуер. Не се поддържа регистър на аварията и информация се обработва във файл, който е във формат Excel. Предстои внедряването на дигитален регистър. Не се поддържат дигитални регистри за лабораторните изследвания за качеството на питейните и отпадъчните води. Налична е информация на хартиен носител, която се обработва отново във формат Excel. Информацията относно оплакванията на потребителите се съдържа в дневник на хартиен носител. Липсва дигитален регистър. На хартиения носител не се съдържат всички необходими данни. Липсва дигитален регистър за утайките от пречиствателните станции и информацията се поддържа в Excel. Дружеството има дигитален регистър по отношение на водомерите и сградните водопроводни отклонения, който е част от системата за отчитане и фактуриране. Към момента на проверката предоставените публични дълготрайни активи (чрез Асоциацията

по ВиК) се въвеждат в модул за задбалансови дълготрайни активи. Активите от всички сметки не са разпределени и не е изчислена натрупаната амортизация за тях, което трябва да се направи съгласно амортизационните норми на ЕСРО. Дружеството е в процес на внедряване на сметкоплан. Счетоводните сметки са организирани на аналитични нива по дейности и по услуги. Констатирано е, че към момента на проверката са създадени аналитични сметки, които отговарят на проектните кодове в инвестиционната програма, за да може изградените активи да се отнасят коректно с принципите на ЕСРО. На база на представени документи за конкретни инвестиционни обекти е установено, че се поддържа необходимата информация за организация, материали, труд и схеми за всеки един инвестиционен обект в отделно досие. На тази база обектът се осчетоводява. Предстои въвеждането на специализиран софтуерен продукт за аварии. Чрез него ще се отчита вложен труд, който е съгласно работните карти. Относно отчитането на оперативните ремонти. Установено е, че са създадени аналитични сметки за текущото отчитане на оперативните ремонти, което е съгласно структурата на ремонтната програма. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активите, ГИС, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на оплаквания от потребители, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложените в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Сроктът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е 31.12.2018 г., съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

5. Сроктът за изпълнение на препоръките по т. 3 е 31.12.2017 г. съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията

по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приеме доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград през 2017 г.

II. Дава на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активите, ГИС, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на оплаквания от потребители, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложи в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е **31.12.2018 г.**, съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

5. Срокът за изпълнение на препоръките по т. 3 е **31.12.2017 г.** съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Валентин Петков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **един глас** (Валентин Петков) на

член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-126/07.11.2017 г. и Констативен протокол от 31.10.2017 г. относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе през 2017 г.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-9/05.06.2017 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2017 г. Проверката на място беше извършена от инж. Николина Томова и Румяна Костова.

Предмет на проверката бяха:

1. Наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и т. 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР, (вкл. техническите им параметри, начина на въвеждане и поддържане, както и дали са въведени с официални политики и процедури) и засичане данни от тях с подадени отчетни данни за 2016 г. към КЕВР:

- **Регистри:** регистър на активи /технически и счетоводни данни/; географска информационна система (ГИС); регистър на аварии; регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води; регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води; регистър на оплаквания от потребители; регистър за утайките от ПСОВ; регистър на водомерите на СВО (средства за измерване); система за отчитане и фактуриране; счетоводна система;

- **Бази данни:** БД с измерените количества вода на вход ВС, вход ПСПВ и вход ПСОВ; БД за контролни разходомери и дейта логери; БД за изчисляване на неизмерената законна консумация; БД за изразходваната електрическа енергия; БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване; БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

2. Създадената организация на работа и водене на отчетност на оперативни и капиталови ремонти, съгласно изискванията на Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО).

2.1. Начин на осчетоводяване на извършените капиталови разходи за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката, вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация), и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

2.2. Начина на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

2.3. Начина на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката, вкл. изискване на информация за избрани обекти за наличие на досие на обекта (техническа и счетоводна документация) и направление на счетоводно отчитане (сметка, счетоводен код).

С писмо изх. № В-17-29-8/06.06.2017 г. КЕВР е уведомила „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за плановата проверка и периода на извършване.

Проверката се извърши в периода от 14.06.2017 г. до 15.06.2017 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 2 от Протокол № 17/31.01.2017 г. на КЕВР за планови проверки през 2017 г. от Председателя на КЕВР. От страна на ВиК оператора присъстваха: инж. Нели Найденова - инженер ВиК в отдел ПТО, Ирина Николаева - ръководител ФСО и Анета Запрянова - ръководител ВВК.

За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Констативен протокол от**

15.06.2017 г., в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен **Констативен протокол от 31.10.2017 г.**, в който е описана фактичестката обстановка за регистри и базите данни, обект на проверката. Г-н Сава Савов, управител на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, подписа и получи Констативния протокол.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

1.1. Регистър на активи

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни в таблици във формат Excel. Информацията се съхранява на корпоративен сървър и се актуализира ежедневно. Няма конкретно разписани вътрешни политики/процедури за начина и реда на поддържане на базата данни на активите.

По отношение на основните групи активи: водопроводи, канали, СВО (сградни водопроводни отклонения) и СКО (сградни канализационни отклонения), спирателна арматура/кранове и пожарни хидранти, ПС (помпени станции), резервоари, ХС (хлораторни станции), ПСОВ и сондажи, ВиК операторът поддържа информация за всяка група активи. Дружеството не експлоатира ПСПВ.

Специфични характеристики: За водопроводите, канализациите, СВО и СКО се нанася информация за: идентификационен номер, местоположение, материал, диаметър, дълбочина на полагане, дължина, година на полагане, състояние, дали активът е в експлоатация и тип, а за СВО - и водомер на СВО. За спирателна арматура и пожарни хидранти допълнително се дава информация за статус и наличие на ел. задвижка.

За ПС, резервоари, ХС и сондажи се поддържа информация за идентификационен номер, местоположение, име, захранван район, дали съоръженията са в експлоатация и какво е тяхното състояние, данни за водни количества, дата на последна инспекция /профилактика, почистване/, както и основните технически параметри: на помпите в ПС (Q, H, kW, модел, година на монтаж, статус - работна/резервна); на резервоарите (обем, кота вл. тръба, кота хр. тръба); на ХС (тип хлориране, данни за оборудване); на сондажите (дълбочина на сондажа и на помпата, Q, H, kW).

Проверка на данни:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) - **2 626 км**, съгласно отчетните данни на ВиК оператора за 2016 г. В момента на проверката - **2 627 км**, от данни база данни на активите.

- Брой СВО (променлива С24) - **63 805 бр.** Данните за брой СВО се генерират от Инкасо програмата и са **потвърдени** в момента на проверката.

Констатации:

ВиК операторът няма внедрен регистър на активите, поддържа база данни за всички основни групи активи, която включва гореизброените специфични характеристики.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени

промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да въведе гореизброените групи активи и специфични характеристики.

1.2. Географска информационна система (ГИС).

Общи характеристики: В процес на внедряване е Географска информационна система (ГИС) на ЕСРИ България. Достъпът до специализирания софтуер се осъществява с потребителски имена и пароли. Администраторски права имат двама служители - IT специалист и специалист ГИС, въвеждане на данни - 5 бр. служители от отдел ПТО, генериране на справки – всички служители. Съхраняват се записи за извършени промени на въведените данни. Осигурена е защита от изтриване на информация. Данните се въвеждат непрекъснато от служители на Производствено-технически отдел чрез пренасяне на данни от архива и след заснемане на място. Към момента в ГИС са нанесени с географски координати уличните водопроводи на 13 бр. населени места, вкл. ВиК проводи и съоръжения на гр. Русе и гр. Бяла. Информацията се съхранява на корпоративен сървър и се актуализира ежедневно. Няма конкретно разписани вътрешни политики/процедури за водене на ГИС. Предвижда се ГИС да обхваща цялата територия, обслужвана от ВиК оператора. Подготвя се връзка (обмен на данни) на ГИС на „ВиК“ ООД, гр. Русе със специализиран софтуер за управление на аварията, който да обхваща получаване на сигнала, регистриране на аварията, проследяване на процеса по отстраняването на аварията, изолиране на район и потребители, останали без вода и др.

Специфични характеристики: Всички основни групи активи са в процес на въвеждане в ГИС, с всички изброени в т. 1.1. „Регистър на активи“ специфични характеристики.

Констатации:

ВиК операторът работи по непрекъснато актуализиране и въвеждане на данни в ГИС, както и за разширяване на обхвата на ГИС - за цялата територия. Информацията се въвежда от съществуващата база данни на активите във формат Excel, която включва всички специфични характеристики за различните групи, вкл. основни технически параметри и обозначения.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира внедряването на ГИС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на ГИС.
3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
4. Да осигури въвеждането на цитираните в т.1.1. „Регистър на активи“ технически параметри и обозначения.

1.3. Регистър на аварии.

Общи характеристики: Поддържа се информация във формат Excel. Към момента достъпът до базата данни се осъществява без потребителски имена и пароли. Информацията се въвежда ръчно от протоколи и се актуализира при всяко настъпване на събитие. Предстои внедряване на специализирана подсистема за управление на аварията към изградената ГИС система на „ВиК“ ООД, гр. Русе, която обхваща получаване на сигнала, регистриране на аварията, проследяване на процеса по отстраняването на аварията, изолиране на район и потребители, останали без вода и др. Данните ще се съхраняват на корпоративен сървър и ежедневно ще се извършва архивирането им.

Специфични характеристики: Съществуващата до момента информация за аварията се нанася във файл, формат Excel, в който се въвеждат: адрес; тип услуга (доставяне, отвеждане); тип авария (Категории съгласно Справка 8 на БП Ремонтна програма); подател на сигнала; дата и час на получаване на сигнала; дата и час на проверка на сигнала; планиран/непланиран ремонт; информирание на потребителите за прекъсване на водоснабдяването; приоритет/спешност; дата и час на започване на

ремонтни дейности; дата и час на приключване на ремонтни дейности; време за реакция; продължителност на ремонтните дейности (при нужда се изчислява автоматично в Excel); дата и час на прекъсване на услугата; дата и час на възстановяване на услугата; продължителност на прекъсването на услугата - бр. часове; характеристики на актива: материал, диаметър, дълбочина; тип настилка; изпълнител на ремонта. Липсва информация за: идентификационен номер; брой засегнати СВО и брой засегнати домакинства, но се подава информация за брой абонати; друга техническа информация за ремонта.

Във всички експлоатационни райони са въведени дневници за аварии, съдържащи данни за местоположението на аварията, дата и час на приетото обаждане, времето за локализиране на аварията, час на започване на отстраняването на аварията, час на възстановяване на водоподаването, време за отстраняване на аварията, брой абонати, засегнати от прекъсване на водоподаването и приблизителни загуби на вода. Всяка една авария се отчита с доклад за отстранена авария. Информацията се нанася в базата данни, което дава възможност за оценка на експлоатационното състояние на водопроводи с повишена честота/гъстота на аварията над средното за мрежата.

Проверка на данни:

Проверка за достоверност на отчетните данни за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28)“ - 2 167 бр. Посочената стойност е потвърдена от база данни за отделните населени места.

- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 395 бр. Стойността е потвърдена в момента на проверката, като информацията за запушвания по канализационната мрежа е на хартиен носител и се обработва ръчно.

Констатации:

До момента поддържаната от ВиК оператора информация за аварията представлява база данни. Предстои внедряване на регистър на аварията.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри регистър на аварията със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води.

Общи характеристики: ВиК операторът разполага със собствена акредитирана лаборатория за изследване на питейни и на отпадъчни води. „ВиК” ООД, гр. Русе извършва постоянен и периодичен мониторинг на питейните води по показатели, определени в Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, на база разработени и утвърдени програми съвместно с РЗИ - Русе и РЗИ - Разград. Съгласно изискванията, заложи в разрешителните за водовземане и Наредба № 1/ 10.10.2007 г. за проучване, ползване и опазване на подземните води (посл. изм. в ДВ бр. ДВ бр. 90/31.10.2014 г.), в мониторинга ежегодно се включват и 281 броя проби сурова /нехлорирана/ вода от водоизточниците. Информацията се поддържа на хартиен носител (лабораторни дневници) и в таблица във формат Excel. Данните се въвеждат ръчно от протоколи, актуализират се ежедневно и се съхраняват на локален

компютър. Файлът не е защитен от изтриване на информация. Ежедневно се извършва архивиране на копие от въведените данни. Липсва разписана и утвърдена процедура, по която да се работи с базата данни. Не е регламентиран достъпът, липсват потребителски имена и пароли. Не се съхраняват записи за извършени промени във въведените данни. Липсва възможност за експортиране на данните в MS Office, връзка с други системи (обмен на данни), утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните, както и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

Веднъж годишно ВиК операторът подава в Министерство на здравеопазването (МЗ) данните с резултатите от извършените анализи на проби от питейни води, като използва програмен продукт Drinking water. За целта дружеството разполага с линк към програмата, потребителско име и парола, като има възможност само да въвежда данни в програмата - служителите от лабораторията нанасят информация въз основа на протоколите от извършените анализи. Няма конкретно разписани вътрешни политики/правила за водене на регистъра, по отношение на информацията за набиране/отчитане, обработка и анализ на пробите, дейността на лабораторията е съобразена с условията на акредитация.

ВиК операторът има възможност да нанася корекции в записите в рамките на календарен месец, след края на който, ако е необходима корекция, може да се направи единствено от администраторите на програмата - МЗ. В края на годината лабораторията получава информация от РЗИ за общия брой проби и съответствието им с нормативните изисквания, няма възможност да генерира справки от програмата.

Специфични характеристики: ВиК операторът не поддържа регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Дружеството поддържа база данни, която съдържа: тип на зоната на водоснабдяване, номер на разрешително за водовземане, пробовземателен пункт, идентификационен номер на пробата, дата и час на пробовземане, причина за пробовземане, име на лабораторен измервателен комплекс, номер на протокол от изпитване на проба от външната лаборатория, лабораторен измервателен уред: тип и марка, дата и час на лабораторен анализ, наименование на показателя, мерна единица на показателя, стойност на измерения показател, нормативна стойност на показателя, вид на мониторинга: собствен/ задължителен, наименование на зона за задължителен мониторинг. Не се вписва: съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност, изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 4 242 бр.
- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 4 244 бр.

Подадените отчетни данни са потвърдени от извадка от базата данни.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа собствен дигитален регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води. Поддържаната от дружеството информация за лабораторните изследвания за качеството на питейната вода представлява база данни във формат Excel.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните

води в дигитален вид със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.

Общи характеристики: Към момента на проверката ВиК операторът не разполага с регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води. „ВиК“ ООД, гр. Русе изпълнява собствен мониторинг, съгласно изискванията на издадените от МОСВ разрешителни за заустване във воден обект.

„ВиК“ ООД, гр. Русе, извършва контролен мониторинг на отпадъчните води от стопански предприятия, зауствани в канализационна система на гр. Русе, съгласно изискванията на Наредба № 7 от 14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места.

Данните се поддържат в таблици във формат Excel на локален компютър. Информацията се въвежда ръчно от протоколи и се актуализира при всяко настъпване на събитие. Липсва разписана и утвърдена процедура за работа с данните, както и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация. Не е регламентиран достъпът, липсват потребителски имена и пароли. Не се съхраняват записи за извършени промени във въведените данни. Липсва възможност за експортиране на данните в MS Office и връзка с други системи (обмен на данни).

Специфични характеристики: Информацията, която се съдържа в базата данни, включва: пробовземателен пункт, идентификационен номер на пробата, дата и час на пробовземане, причина за пробовземане, име на лабораторен измервателен комплекс, номер на протокол от изпитване на проба от външната лаборатория, лабораторен измервателен уред: тип и марка, дата и час на лабораторен анализ, наименование на показателя, мерна единица на показателя, стойност от измерения показател, нормативна стойност на показателя, вид на мониторинга: собствен/ задължителен, наименование на зона за задължителен мониторинг, номер на разрешително за ползване на воден обект за заустване на пречистени отпадъчни води. Не се вписва: съответствие или несъответствие с нормативно определената стойност, изпълнен мониторинг на зона за задължителен мониторинг, категория замърсител според степен на замърсяване.

Констатации:

ВиК операторът не поддържа дигитален регистър на лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води. Поддържаната от дружеството информация за лабораторните изследвания за качеството на отпадъчната вода представлява база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води в дигитален вид със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.

3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп, регламентиран с потребителски имена и пароли; съхранение на записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи и съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да осигури въвеждането на горепосочените специфични характеристики.

1.6. Регистър на оплаквания от потребители.

Общи характеристики: Въведен от 01.03.2016 г. Програмен продукт - Архимед, с потребителски имена, пароли и нива на достъп. Няма утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа, както и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Съхраняват се записи за извършени промени на въведените данни; невъзможност за изтриване на въведени записи; има възможност за експортиране на данните в MS Office. Няма връзка с други системи. Данните се съхраняват на корпоративен сървър. Данните се архивират всеки ден.

Специфични характеристики: В регистъра на оплаквания от потребители, се поддържа информация за: клиент №, адрес за оплакването, оплакване №, дата на регистриране на оплакването, дата на отговор, причина за оплакването - според предоставяната ВиК услуга, категория на оплакването, предмет на оплакването, срок за отговор, лице/отдел за отговор, статус на разглеждане на оплакването, отговор в срок. Липсва: начин на постъпване (писмено, електронно, по факс, друго).

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 86 бр.

- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98) - 86 бр.

Стойностите бяха потвърдени: от 01.01.2016 г. до 01.03.2016 г. - 4 бр., от въвеждане на регистъра, за периода от 01.03.2016 г. до 31.12.2016 г. - 82 бр.

Констатации:

Дружеството поддържа дигитален регистър за постъпилите оплаквания на потребители. Липсва утвърдена процедура.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира въвеждането на регистър на оплаквания от потребители със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

3. В регистъра да се добави информация за начина на постъпване на оплакванията (писмено, електронно, по факс, друго).

1.7. Регистър за утайките от ПСОВ.

Общи характеристики: Към момента на проверката дружеството поддържа база данни, която се води на файл във формат Excel. Няма писмена заповед или друг документ, регламентиращ внедряването на базата данни. Липсват: нива на достъп, възможност за съхраняване на записи за извършени промени, невъзможност за изтриване на извършени промени, връзка с други системи. Данните се съхраняват на локален компютър.

Специфични характеристики: Базата данни съдържа: наименование на ПСОВ; количество образуван отпадък, тон с.в.; име на лицето, приело утайката - юридическо лице/едноличен търговец/ собствена площадка; предадена утайка, тон. Липсва информация за: дата на производство на утайката; количество утайка на вход обезводняване, м³/ден; количество утайка на изход обезводняване, м³/ден; сухо вещество в утайката на вход обезводняване, кг/м³; сухо вещество в утайката на изход обезводняване, кг/м³; ЕИК на лицето, приело утайката; пътен лист № за извозване на утайка. Дружеството извозва ежемесечно утайката единствено за оползотворяване (наторяване) безвъзмездно, въз основа на сключен договор, поради което не се поддържа информация за: начин на реализиране на утайката (депониране, оползотворяване, съхранение на собствена площадка); документ за оползотворяване №, дата/протокол, фактура, друго/; документ за депониране №, дата /протокол, фактура, друго/.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 6 200 т.

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 6 200 т.

Стойностите бяха проверени и потвърдени от съществуващата база данни.

Констатации:

Дружеството поддържа база данни за утайките от ПСОВ.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри регистър на утайките от ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.

4. Да въведе посочените специфични характеристики.

1.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване).

Общи характеристики: Към момента на проверката ВиК операторът има внедрен регистър на водомерите на СВО в Инкасо програмата. Администраторски права има външна фирма, поддържаща програмата. Въвеждането на данни се извършва от един служител във водомерно изпитвателна станция. Достъпът до системата се осъществява посредством потребителски имена и пароли. Съхраняват се записи за извършени промени във въведените данни. Осигурени са защита от изтриване на информация, възможност за експортиране на данните в MS Office, връзка (обмен на данни) с Инкасо програмата. Липсва разписана и утвърдена процедура за работа с програмата, утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните, както и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация. Информацията се въвежда ръчно от протоколи за монтаж, карнети и договори за присъединяване, и се актуализира ежедневно. Данните се съхраняват на корпоративен сървър, архивират се ежедневно.

Специфични характеристики: В регистъра на водомерите на СВО дружеството поддържа следната информация: идентификационен номер, категория потребител /битов, търговски, бюджетен, стопански/, клиентски номер, адрес, местоположение на водомера /шахта, мазе, друго/, диаметър на водомера, тип на водомера /сух, мокър, едноструен, многоструен, комбиниран/, клас на водомера, марка на водомера, фабричен номер, номер на пломбата, дата на монтаж, дата на последна метрологична проверка, метрологична годност (съответствие на изискванията на ЗИ), краен срок за следваща метрологична проверка, в експлоатация, консумация за последната приключила календарна година, дата на последен реален отчет. Липсва информация за начин на отчитане (визуален отчет, дистанционно).

Проверка на данни:

Проверка на данни от регистъра спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 10 677 бр.

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 63 805 бр.

Стойностите бяха потвърдени от справка от регистъра на водомерите на СВО и

база данни на активите.

Констатации:

ВиК операторът има внедрен регистър на водомерите на СВО - модул към специализиран софтуер - Инкасо програмата.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да утвърди вече внедрения регистър на водомерите на СВО със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

3. Да въведе информация за начина на отчитане (визуален отчет, дистанционно).

1.9. Система за отчитане и фактуриране.

Общи характеристики: ВиК операторът работи със специализиран софтуер - „Инкасо“ на фирма „Унисофт“ ООД, гр. Русе. Системата осигурява автоматизирано фактуриране и обработка на плащанията на клиентите.

Достъпът до системата става чрез потребителски имена и пароли. Няма възможност за изтриване на въведените и архивирани данни. В системата остава запис при извършени промени в архивираните данни – дата и име на потребителя извършил промяната. Създадена е възможност за експортиране на данни в MS Office (Excel), като информацията се използва за електронни разплащания с клиентите. Системата е свързана със счетоводната система и с водомерно стопанство. Информацията се въвежда ръчно, от мобилни устройства - таблети и от система за дистанционно отчитане на водомери, при която данните се предават директно от сградата към системата за фактуриране на дружеството чрез радиосигнал. Информацията се актуализира регулярно и след отчитане с електронния карнет. Данните се съхраняват от четири броя корпоративни сървър, като един брой е само за архивиране.

Двама служител от ИТ отдел имат администраторски права, трима служители въвеждат ръчно данни и двадесет и трима служители на длъжност „Отчетник измервателни уреди“ въвеждат данни с таблети. След като се прехвърли информацията от таблетите трима служители контролират показанията на общите водомери. Системата има възможност за генериране на справки по зададени критерии.

Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация.

Специфични характеристики: Софтуерът позволява съхраняване на информация за основни характеристики: име на клиент; абонатен номер; адрес на имота; идентификационен номер на водомер; основание за фактуриране (база, водомер); тип отчет (реален, служебно придвижен, временно необитаем имот); брой живущи в имот, период на отчитане, фактурирани количества, м³; дата на фактура; номер на фактура; сума на фактура, лв.; тип на фактурираната вик услуга (доставяне, отвеждане, пречистване); тип клиент (битов, търговски, обществен, индустриален), номер на карнет и дата на отчитане.

Проверка на данни:

Проверка на данни от проверявания регистър спрямо отчетените към КЕВР данни:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 11 191 050 м³.

Посочените стойности за продадена фактурирана вода от регистъра (Справка за инкасирани водни количества за периода м. януари - м. декември 2016 г.) съвпадат с отчетените данни към КЕВР за 2016 г.

Констатации:

ВиК операторът разполага със специализиран софтуер - „Инкасо“ за отчитане и фактуриране.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да утвърди вече внедрения регистър със заповед на управителя.
2. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите за работа с данните в специализирания софтуер - „Инкасо“.
3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

1.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС.

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни във формат Excel. Данните се подават ежемесечно от техническите ръководители на районите и се обобщават в производствено-техническия отдел (ПТО). Файлът съдържа информация за целия ВиК оператор. Записи за извършени промени във въведените данни се съхраняват на локален компютър. Няма конкретни разписани политики/процедури. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии. Веднъж годишно се прави архив на въведените данни.

Специфични характеристики: Във файла се съдържат полета с информация за: вход система и количества на вход по месеци, двустранен протокол за покупко-продажба на вода (дружеството купува вода от „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград). Липсва информация за: име на ВС (водоизточник), разходомери на вход, измерено водно количество, изход система (пунктове на отдаване) и разходомери на изход.

Проверка на данни:

Подадената към КЕВР информация, съгласно отчетните данни на дружеството за 2016 г. беше потвърдена от поддържаната база данни.

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г.), (променлива А3) - 19 184 374 м³.

Констатации:

ВиК операторът разполага с база данни за измерените количества вода на вход ВС, съдържаща част от необходимата информация, липсват: някои от специфичните характеристики, посочени по-горе; утвърдени вътрешни процедури за въвеждане и контрол на информацията, както и възможност за съхраняването ѝ на корпоративен сървър.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите специфични характеристики.

1.11. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ.

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни за двете ПСОВ във формат Excel. Записи за извършени промени във въведените данни се съхраняват на локален компютър. Няма конкретни разписани политики/процедури. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии.

Специфични характеристики: ВиК операторът поддържа база данни с

измерените количества вода на вход ПСОВ, която съдържа: име на ПСОВ, разходомери на вход, количества на вход по месеци; измерено/изчислено водно количество; изход система (пунктове на отдаване) и разходомери на изход.

Проверка на данни:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) – 7 472 149 м³. Отчетената стойност на променливата е потвърдена от справка от базата данни, като за ПСОВ, гр. Бяла информацията е от 01.06.2016 г.

Констатации:

Дружеството поддържа база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ за ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла. Базата данни съдържа необходимите специфични характеристики.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, следва:

1. Да регламентира внедрената база данни с измерените водни количества на вход ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на поддържаните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.

1.12. База данни за контролни разходомери и логери.

Общи характеристики: Базата данни съдържа информация за водомери и разходомери на водоизточници, вход населени места и контролни по водопроводната мрежа. Дружеството поддържа информация за логерите за контрол на водоподаването. Ежемесечно техническите ръководители на районите подават отчети с показанията на водомери и разходомери. Същите се обобщават в ПТО. Базата данни съдържа информация за целия ВиК оператор, но не позволява генериране на справки по зададени критерии. Записи за извършени промени във введените данни се съхраняват на локален компютър. Няма конкретни разписани политики/процедури. Липсват утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните и механизми за верифициране и последващ контрол на введените данни.

Специфични характеристики: Базата данни съдържа следната информация за разходомерите: описание на местоположението; заключване; диаметър на измервателния уред; тип на измервателния уред; измерване на налягането; метрологична годност на разходомери на вход ВС (съответствие на изискванията на ЗИ); предаване на данни: начин; предаване на данни: периодичност; в експлоатация; измерено водно количество за последната календарна година; зона на измерване. В базата данни липсват: идентификационен номер; локация: географски координати; марка и модел; дата на монтаж; дата на последна метрологична проверка (само за вход ВС); записващо устройство: описание.

Проверка на данни:

Подадената към КЕВР информация, съгласно отчетните данни на дружеството за 2016 г.:

- Общ брой водомери на водоизточници - 109 бр.;
- Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) - 133 бр.

Стойностите са получени чрез преброяване и не са потвърдени на място, поради невъзможност създадената база данни да генерира справки по зададени критерии.

Констатации:

ВиК операторът разполага с база данни за разходомери, водомери и логери. Липсват горепосочените специфични характеристики, утвърдени вътрешни процедури за въвеждане и контрол на информацията, възможност за съхраняването ѝ на корпоративен

сървър, както и възможност за генериране на справки по зададени критерии.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира внедрената база данни за контролни разходомери и логери със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните.
4. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на поддържаните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
5. Да осигури въвеждането на липсващите специфични характеристики.

1.13. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Общи характеристики: Към момента на проверката база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация е в процес на внедряване, като единствената информация е за спирания на водата за отстраняване на аварии и промиване на водопроводната мрежа. Същата се подава ежемесечно от техническите ръководители на райони. Съгласно отчетната информация за 2016 г. водата, използвана за технологични нужди е **0,1 %** от подадените водни количества на вход ВС, но не включва промиване на резервоари, промиване на канализационната мрежа, промивни води в ПСОВ, вода за противопожарни нужди и миене на улици. ВиК операторът няма разработена методология за изчисляването на неизмерената законна консумация. Съставят се протоколи за потребени количества от ПХ, но те не се включват в декларираната стойност за съответната година. След внедряване на регистър на аварията, загубите при отстраняване на аварии ще се отразяват в него.

Специфични характеристики: База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация следва да съдържа информация за: отстраняване на аварии по довеждащи водопроводи; промиване на довеждащи водопроводи; промиване на резервоари; отстраняване на аварии по разпределителната водопроводна мрежа; промиване на разпределителната водопроводна мрежа; промиване на канализационната мрежа; промивни води в ПСОВ; вода за противопожарни нужди; миене на улици и други дейности.

Проверка на данни

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) - 19 148 м³.

Отчетената стойност е 0,1% и е равна на технологичните загуби при отстраняване на аварии, съгласно справка за отстранени аварии за 2016 г.

Констатации:

Към момента на проверката база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация е в процес на внедряване. ВиК операторът поддържа данни във формат Excel единствено за загуби на вода при отстраняване на аварии. Липсват всички останали пунктове от обслужваните ВС, в които се използва вода за технологични нужди - посочени в специфичните характеристики.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя и да осигури въвеждането на конкретна методология за изчисляването ѝ.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на поддържаните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.

4. Да осигури въвеждането на липсващите специфични характеристики.

1.14. База данни за изразходваната електрическа енергия

Общи характеристики: ВиК операторът поддържа база данни във файл, формат Excel, в който се попълва информация от фактурите. Данните се въвеждат ръчно от служител на дружеството - главен енергетик. Файлът с информация се съхранява на локален компютър. Съхраняват се записи за извършени промени във введените данни. Информацията се актуализира при получаване на фактури. Данните се архивират един път годишно. Файлът не позволява генериране на справки по зададени критерии. Не са въведени механизми за верифициране и последващ контрол на введените данни. Липсва утвърдена процедура за внедряване на базата данни и утвърдени вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните.

Специфични характеристики: Базата данни следва да съдържа информация за закупена ел. енергия, общо и по обекти. За закупената ел. енергия ВиК операторът нанася следните данни: наименование на доставчик; период на отчитане; тип напрежение - кVтч; тип напрежение - лв. без ДДС; други (акцизи, достъп, пренос, др.) - лв.; общо по фактура, кVтч; общо по фактура, лв. без ДДС; цена по договор за ел. енергия на свободен пазар, лв./мVтч без ДДС. Не се попълват: дата на фактура и номер на фактура.

За отделните обекти се попълва следната информация: ВиК услуга, за която се отнася (разходен център/счетоводна сметка) - водят се отделно; период на отчитане; тип напрежение, вид консумация /дневна, нощна върхова/, изразходвани кVтч; разход в лв. без ДДС. Липсват данни за: вид и номер на измервателен уред; дата на отчитане. Информация за последното следва да се даде за обектите, за които се изразходва електроенергия от регулирания пазар.

ВиК операторът поддържа данни за ел. енергия от собствени източници, в случая два броя метантанка (работи единия) на ПСОВ, гр. Русе, 2 броя когенератора по 200 kW всеки. Произвежданата ел. енергия се използва за собствени нужди.

Данните се отнасят за целия ВиК оператор.

Проверка на данни:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 17 951 310 кVтч. Стойността на количеството на изразходваната електрическа енергия от представената справка - 17 951 753 кVтч.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 1 300 200 кVтч - стойността от база данни е 1 880 832 кVтч като не е приспадната ел. енергията за услугата „отвеждане на отпадъчните води“.

Констатации:

Поддържаната от ВиК оператора информация за изразходваната ел. енергия представлява база данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на поддържаните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.

1.15. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Общи характеристики: ВиК операторът въвежда информацията за сключени и изпълнени договори за присъединяване във формат Excel за СВО и СКО. Въвеждането на данни се извършва от 1 бр. служител на ПТО при постъпване на заявка за присъединяване. Информацията се актуализира при настъпване на събитие. Данните се съхраняват на локален компютър, като ежедневно се извършва архивиране на копие на данните. Съхраняват се записи за извършени промени във введените данни. Има възможност за

генериране на справки по зададени критерии. Липсват механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни, разписана и утвърдена вътрешна процедура за внедряване и работа с данните.

Специфични характеристики: Във файла - формат Excel се поддържа информация за: номер на поземлен имот, дата на окончателен договор за присъединяване, номер на окончателен договор за присъединяване, име на страната по договор, дата на подаване на заявка за присъединяване, дата на присъединяване, вид услуга. Липсва информация за: ЕИК/ЕГН на страната по договор, протокол № на присъединяване, клиентски номер.

Проверка на данни:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 84 бр.

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 84 бр.

Отчетените към КЕВР стойности на променливите бяха потвърдени от базата данни.

Констатации:

Дружеството има внедрена база данни за сключените и изпълнени договори за присъединяване.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, следва:

1. Да регламентира въведената база данни със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите специфични характеристики.

1.16. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Общи характеристики: Дружеството има внедрен програмен продукт „RZWIN - Работна заплата“ на фирма „Омега-ТИМ България“.

Въвеждането на данни се осъществява от трима потребители, които ползват програмния продукт без да имат пароли. Контрол на въведените данни се осъществява от - Ръководител човешки ресурси. Ежемесечно се отразяват всички настъпили промени във възнаграждението на всеки служител за съответния месец въз основа на постъпилите: трудови договори, допълнителни споразумения, болнични листове, заповеди за отпуски, заповедни писма и други първични документи. Информацията се съхранява на корпоративен сървър и се архивира всеки ден. Системата генерира всички необходими справки във връзка с трудово-правните отношения на персонала.

ВиК операторът няма разписани процедури за воденето и поддържането на този регистър. Няма разписани процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Специфични характеристики: - В програмата „RZWIN - Работна заплата“ се съдържа информация по основни характеристики - име на служител, длъжност, шифър на длъжността, звена, дата на заемане на длъжността, услуга, към която се отнася длъжността, разходи за възнаграждения, вкл. допълнителни над РЗ, разходи за социални осигуровки и тип на договора за наемане на персонала.

Програмата не изчислява еквивалент на пълна заетост (ЕПЗ) и процент за разпределение на възнаграждения и соц. осигуровки по услуги. Изчислява се ръчно на база таблици в Excel по месеци.

Щатното разписание за регулаторни цели съдържа информация за наименование на длъжността, шифър на длъжността, брой лица за длъжността. Административно управленския персонал се разпределя ръчно с коефициенти.

Проверка на данни:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) - 447 бр. и

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) - 80 бр.

Подадените към КЕВР стойности на променливите са взети от таблици в Excel.

Констатации:

ВиК операторът поддържа регистър за длъжностите и задълженията на персонала в специализиран програмен продукт „RZWIN - Работа заплата“ и база данни за щатното разписание на персонала в електронни таблици.

Програмата не изчислява еквивалент на пълна заетост (ЕПЗ) и процент за разпределение на възнаграждения и социални осигуровки по услуги.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистри) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да утвърди вече внедрената база данни за длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора със заповед на управителя.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данните и последващ контрол на въведените данни.

3. Да изготвя и поддържа база данни за общия брой на персонала разпределен по ВиК услуги, ЕПЗ разделени по услуги, % на разпределение на бр. лица по щатно разписание по услуги и % на разпределение на възнаграждения и социални осигуровки по услуги.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Счетоводна система

Общи характеристики:

За счетоводното отчитане на документите дружеството използва Приложение от Интегрирана информационна система на фирма „Кларима“ ООД, гр. Русе.

Счетоводен пакет - „Кларима“ ООД, обхваща няколко основни модула: Счетоводство, който е базов за дейността на дружеството; ДДС – дневници; Склад; Дълготрайни активи и др. През годините са правени допълнителни разработки и допълнения към счетоводната програма, с цел поддържане на необходимата информация за регулаторна отчетност.

Специфични характеристики:

Информацията се въвежда ръчно от първични и вторични документи и се актуализира при всяко настъпване на събитие. Създадени са автоматични трансфери на данни от система за отчитане на фактурирането „Инкасо“ и система за отчитане на кадрите и работните заплати „RZWIN - Работа заплата“. В процес на внедряване е подсистема за управление на аварията към изградената ГИС система, от която автоматично ще се прехвърля информация в счетоводната програма. Администраторски права имат двама програмисти и право да въвеждат информация шест служители. Данните се съхраняват на корпоративен сървър и ежедневно се извършва архивирането им. Съхраняват се записи за извършени промени във въведените данни. Програмният продукт има възможност за генериране на неограничен брой справки по зададени критерии.

Няма разписани процедури за организация на счетоводната отчетност по ЕСРО. Няма разписани процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Проверка на данни:

Разпечатки на екранни снимки (1 бр.), удостоверяващи използвания софтуер.

Констатации:

ВиК операторът използва софтуер за отчитане финансовата дейност на дружеството.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистри) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „ВиК“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да утвърди вече внедрения регистър за счетоводно отчитане на информацията със заповед на управителя.

2. Да въведе и утвърди вътрешни процедури с описание на процесите за организация на счетоводната отчетност по ЕСРО.

3. Да въведе вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведената информация.

2.2. Наличие на задбалансов регистър на активи

Дълготрайните активи, които са собственост на дружеството, и остават негова корпоративна собственост след изпълнението на разпоредбите на Закона за водите се отчитат в модул корпоративни дълготрайни активи към счетоводната програма в подметки на сметки от гр. 20 Дълготрайни материални активи или гр. 21 Дълготрайни нематериални активи, според дейността която обслужват.

Публичните дълготрайни активи, които са предоставени чрез договор за стопанисване, експлоатация и управление по реда на Закона за водите са заведени както следва: Общински публични дълготрайни активи, които не са били в баланса на дружеството в сметки от група 80, разпределени по услуги; и публични дълготрайни активи които са били собственост на ВиК оператора в група 91.

Към момента на проверката публичните дълготрайни активи, се въвеждат за 2017 г. в сметки от гр. 80 и гр. 91. В Индивидуалния сметкоплан на дружеството има създадени сметки за отчитане на измервателни устройства - приходни водомери; арматури; оборудване за СКАДА, разпределени по услуги.

Дружеството не е преизчислило балансовите стойности на публичните активи по амортизационните норми на КЕВР.

Представената информация в амортизационния план на дружеството е както следва:

№ по ред; вид на актива (КС или ПДС); инвентарен номер; наименование на актива; дата на въвеждане в експлоатация; амортизируема стойност; начислена амортизация до момента; аморт. стойност за месеца; начислена амортизация; балансова стойност; счетоводна сметка.

Проверка на данни:

ВиК операторът представи към 01.12.2016 г. на електронен носител „Счетоводен амортизационен план“ на сметки от гр. 20101 до 21901, както и „Амортизационен план“ на ДА Zena 80000-89999 и ДА Zena 91111-99999 в таблица на Excel.

Констатации:

Задбалансовият регистър на активите е в процес на изграждане.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 (регистри) и т. 84 (база данни), във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), „ВиК“ ООД, гр. Русе следва:

1. Да регламентира внедряването на задбалансовите активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане задбалансовите активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели.

2.3. Прилагане на сметкоплан съгласно Правилата на ЕСРО:

Към момента на проверката „ВиК“ ООД, гр. Русе използва сметкоплан за регистриране на счетоводните си операции, съгласно Правила за водене на Единна система за регулаторно отчитане (ЕСРО).

Сметките за отчитане на дълготрайните активи са групирани в група 20 „Дълготрайни материални активи“, група 21 „Дълготрайни нематериални активи“ и група 91 „Чужди дълготрайни материални и нематериални активи“ и са организирани на аналитични нива по дейности и услуги.

Към датата на проверката отчитането на инвестициите се извършва в сметка 207 – „Активи в процес на изграждане“ по дейности, по райони и вид актив.

В сметка 601 „Разходи за материали“ и сметка 602 „Разходи за външни услуги“ е създадена аналитична отчетност на разходите свързани с текущ и аварийен ремонт; възстановяване на настилки, извън текущ и аварийен ремонт по регулирани услуги. В сметка 604 „Разходи за заплати“ и сметка 605 „Разходи за социални осигуровки“ няма създадена аналитична отчетност за отчитане на разходи за трудови възнаграждения за оперативен ремонт по услуги.

Сметките за отчитане на приходите са групирани в група 70 „Приходи от продажби“, и се отчетат аналитично по видове регулирани услуги.

Проверка на данни: Представена е Оборотна ведомост на аналитичните сметки по услуги към сметка 207 „Активи в процес на изграждане“ за периода 01.01.2017 г. до 31.05.2017 г. (3 бр.); Аналитични оборотни ведомости: за сметка 601 „Разходи за материали“, сметка 602 „Разходи за външни услуги“, сметка 604 „Разходи за заплати“ и сметка 605 „Разходи за социални осигуровки“ за периода 01.05.2017 до 31.05.2017 г. (4 бр.).

Хронологичен дневник на сметка 6011109 „Материали за аварийен и текущ ремонт за ВМ“; сметка 6011209 „Материали за аварийен и текущ ремонт за КМ“ (2 бр.).

Хронологичен дневник на сметка 6011110 „Други материали“ (1 бр.).

Констатации:

1. Няма създадена аналитична отчетност за отчитане на разходи за трудови възнаграждения за оперативен ремонт по услуги в сметка 604 „Разходи за заплати“ и сметка 605 „Разходи за социални осигуровки“.

2. Счетоводните сметки в ЕСРО са организирани на аналитични нива по дейности и услуги - доставяне на вода на потребителите, отвеждане на отпадъчни води, пречистване на отпадъчни води, нерегулирани дейности, административна и спомагателна дейност.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите (обн. ДВ бр. 6 от 2016 г.) и приетите с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. Правила за водене на Единна система за регулаторно отчитане (ЕСРО), „ВиК“ ООД, гр. Русе следва, да внедри измененията на сметкоплана по ЕСРО.

2.4. Проверка и описание на начина на водене на сметка 207 Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА/Активи в процес на изграждане, оборотите по нея за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката и нейното салдо към конкретната дата.

Отчитането на инвестициите се извършва в сметка 207 - „Активи в процес на изграждане“ по дейности, по райони и вид актив. Програмния продукт няма техническа възможност за аналитично отчитане на инвестициите съгласно инвестиционната програма, за това изградените инвестиции се нанасят на таблица в Excel. Към момента на проверката 31.05.2017 г. в сметка 207 няма заведени начални салда, има дебитни и кредитни обороти за активи за периода 01.2017 г. - 05.2017 г. и към 31.05.2017 г. крайни дебитни салда.

В размера на инвестициите са включени разходи за материали и външни услуги. Разходи за труд и осигуровки, все още не са включени, тъй като предстои въвеждане на специализирана подсистема за управление на аварийите към изградената ГИС система в който, ще се обработва информация свързана с вложения труд.

За 2017 г. дружеството не представи досие на инвестиционен обект с техническа и счетоводна документация.

Проверка на данни:

Взета е разпечатка от аналитична Оборотна ведомост на сметка 207, „Активи в процес на изграждане“ за периода януари - май 2017 г. с дебитен оборот - 86 781,31 лв., кредитни обороти - 17 760,43 лв., и крайното дебитно салдо - 69 020,88 лв.

Констатации:

Към момента на проверката не са създадени проектни кодове/ разходни центрове /аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на инвестициите, съгласно структурата на инвестиционната програма, в съответствие с принципите в Приложение 2 към Инструкции за изготвяне на годишни отчетни справки по ЕСРО.

Препоръки:

1. В стойността на инвестициите да се включат и разходите за труд и осигуровки, след въвеждането на специализираната подсистема за управление на аварияте и въвеждането на „Работна карта“.

2. Да се създадат проектни кодове по инвестиционни направления, по които да се отнасят изградените активи, в съответствие с принципите в Приложение 2 на Инструкции за изготвяне на годишни отчетни справки по ЕСРО.

2.5. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените капиталови разходи за 2016 г. и за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

- *инвестиционен обект, отчетен през 2016 г. „Реконструкция на уличен водопровод АЦ ф250, ул. Тракия и ул. Искър, гр. Русе - общата сума за този обект е 81 449,07 лв. Представена е количествено-стойностна сметка с описани вложени материали за - 54 086,94 лв., за механизация - 1 867,37 лв., малка техника - 1003,10 лв.; отработени човекочасове 23 578,66 лв., външни услуги - 913,00 лв. Представен е Протокол №2 за извършен инвеститорски контрол и Техническа документация на инвестиционен проект;*

- *инвестиционен обект, отчетен през 2016 г. „Нова КПС Ялта за дъждовни води, по ул. Прилеп, гр. Русе през 2016 г. - общата сума за този обект е 4 575,20 лв. Представена е количествено-стойностна сметка с описани: Вложени материали за 2 615,03 лв.; Отработени човекочаса за 523,65 лв.; Механизация за 146,07 лв.; Външни услуги за 1 290,45 лв. Не е представена техническа документация и схеми на инвестиционния проект;*

- *инвестиционен обект, отчетен през 2016 г. „Изграждане на нов уличен водопровод, с ПЕВП тръби ф 75 мм, бул. Цар Освободител № 69, гр. Русе - 24 м с обща сума за този обект 2 086,86 лв. Представена е количествено-стойностна сметка с описани вложени материали за - 1 356,35 лв., за механизация - 20,35 лв., малка техника - 80,66 лв.; отработени човекочасове 629,49 лв. Представени са Искане за отпускане на МЦ от склада. Не е представена техническа документация и схеми на инвестиционния проект;*

Констатации:

През 2016 г. за инвестиционните обекти, ВиК операторът изготвя количествено-стойностна сметка в която са описани: вложените материали, механизация, отработени човекочасове. Техническа документация и схеми не са изготвени за всички инвестиционни обекти.

Препоръки:

1. За отчитане на новоизградените инвестиционни обекти да се създадат разходни центрове или проектни кодове по инвестиционни направления, в съответствие с принципите на отчитане на инвестиционна програма.

2. Ежемесечно да се отчитат изписаните материали, вложеният труд съгласно „Работни карти“, гориво, механизация, др. свързани разходи съгласно принципите за капитализиране на разходите описани в Приложение 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

2.6. Проверка и описание на начина на осчетоводяване на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти за периода от 01.01.2017 г. до датата на извършването на проверката.

Представени са общо 2 бр. комплекти за *аварийни ремонти за месец май 2017 г. за с. Николово, ул. „Рила“ №5 и гр. Русе, бул. „България“ № 114.* За всеки ремонт е представен „Доклад за отстранена авария“ и „Искане за отпускане на материали от склада“. Не е представена информация за разход на труд и общата стойност на ремонта.

Констатации:

Към момента на проверката, няма аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативни ремонти, съгласно структурата на ремонтната програма.

Препоръки:

1. Да поддържа пълна информация за аварийните и текущите ремонти съгласно структурата на ремонтната програма.

2. Ежемесечно отчитане на вложените материали, труд, гориво, механизация и др. със съответните документи, обосноваващи извършването, отнасянето и остойностяването на разхода към съответния вид оперативен ремонт в съответствие с принципите на отчитане на оперативните ремонти на ВиК съоръженията, описани в Приложение 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

3. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

- Не е внедрил всички регистри, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги;

- За регистри и бази данни, предмет на плановата проверка, няма конкретно разписани вътрешни правила/процедури утвърдени от Управителя на ВиК оператора;

- Не поддържа всички изискуеми обозначения в наличните регистри и база данни.

- Информацията за 2017 г. е в процес на въвеждане съгласно изискванията на ЕСРО. Обектите от инвестиционната и ремонтната програма за 2017 г. не са осчетоводени изцяло към датата на проверката на място. В процес на разработване са „Работни карти“ в които ще се отчитат текущо всички свързани разходи (материали, труд, механизация и външни услуги) към конкретен капиталов или оперативен ремонт.

В рамките на регламентирания тридневен срок след връчването на констативния протокол (на 31.10.2017 г.) ВиК операторът не е представил становище по направените констатации и препоръки.

Във фактическата част от **Констативен протокол от 31.10.2017 г.** за всеки регистър и бази данни, предмет на проверката през 2017 г., са посочени липсата/пропуските при поддържане на определен тип информация или формално разписана процедура по отношение на регистри и базите данни, поддържани към момента на проверката от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе.

Изказвания по т.3:

Докладва И. Касчиев. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е посетено през периода 14.06.2017 г. – 15.06.2017 г. Съставен е констативен протокол, който е връчен. Не е постъпило писмено становище в тридневния срок от страна на дружеството относно констативния протокол. Не е наличен регистър на активите и информацията се поддържа във формат Excel. Тя се съхранява на корпоративен сървър и се актуализира ежедневно. В процес на внедряване е географска информационна система. В момента дружеството работи за разширяване на нейния обхват, за да бъде включена цялата обособена територия. Информацията за активите се попълва въз основа на данните, които са налични във файловете на Excel. Не е наличен дигитален регистър на аварията. Данните за аварии са във формат Excel. Дружеството е посочило, че предстои внедряване на специализирана подсистема за управление на аварията към съществуващата географска информационна система. Не са налични дигитални регистри за лабораторните

изследвания за качеството на питейните и отпадъчните води. Информацията за тях се поддържа във формат Excel. Има специализиран дигитален регистър за постъпилите оплаквания от потребители, но липсват определени процедури за него. Няма дигитален регистър и за утайките от отпадъчни води. Информацията се поддържа в Excel. Наличен е регистър на водомерите на сградни водопроводни отклонения. Той е част от специализираната програма за отчитане и фактуриране. Относно правилата на ЕСРО. Дружеството е в процес на внедряване на задбалансов регистър на активите. Сметкопланът също е в процес на внедряване. Не е създадена аналитична отчетност за отчитане на разходите за трудови възнаграждения за оперативни ремонти по сметките за *Разходи за заплати* и *Разходи за социални осигуровки*. Счетоводните сметки в ЕСРО са организирани на аналитични нива по дейности и услуги. Към момента на проверката не са създадени проектните кодове за текущо отчитане на инвестициите, които са съгласно структурата на инвестиционната програма и затова работната група е дала препоръки в тази насока. На база информация за конкретни инвестиционни обекти е установено, че дружеството изготвя количествено-стойностни сметки, в които са описани материали, механизация и отработени човекочасове. Не са изготвени техническа документация и схеми за всичките инвестиционни обекти. Установено е, че към момента на проверката все още не са създадени аналитичните сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти, които са съгласно структурата на ремонтната програма. Работната група е дала съответните препоръки в тази насока. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активи, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - ГИС, регистър на оплаквания от потребители, регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, БД с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложиени в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е 31.12.2018 г., съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на

2018 г.

5. Сроктът за изпълнение на препоръките по т. 3 е 31.12.2017 г. съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по ЗЕ и ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активи, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - ГИС, регистър на оплаквания от потребители, регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, БД с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложи в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Сроктът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е **31.12.2018 г.**, съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

5. Сроктът за изпълнение на препоръките по т. 3 е **31.12.2017 г.** съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **един глас** (Валентин Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

Е. Харитоновна предложи т. 6 от дневния ред (*Доклад с вх. № В-Дк-127 от 07.11.2017 г. относно получено предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора*) да бъде разгледана като т. 4, за да не се сменя съставът на докладващите. Следващите точки в дневния ред ще бъдат преномерирани.

И. Иванов констатира, че предложението на Е. Харитоновна се приема от всички членове на Комисията.

Предложението на Е. Харитоновна за промяна в дневния ред се приема с **шест гласа „за“**, от които **един глас** (Валентин Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

В гласуването участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-127 от 07.11.2017 г. относно получено **предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора.**

През м. октомври 2017 г. в КЕВР се получи предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество.

По своята същност този документ има някои от характеристиките на меморандум за взаиморазбирателство, без да налага твърда рамка на международен договор, и съответната предварителна процедура по съгласуване и одобряване, но „формализира“ в известна степен сътрудничеството и обмена на информация между сродни институции от две държави.

В тази връзка не е необходима и процедура за съгласуване и одобрение на проекта на споразумение с другите държавни институции съгласно чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори на Република България (ЗМДРБ), тъй като предложеният проект на споразумение не съдържа всички формални реквизити на меморандум за сътрудничество/международен договор между еквивалентни институции от две и повече държави (в случаите, когато международен договор попада в кръга на самостоятелната компетентност на определен министър или ръководител на ведомство, той сключва договора със съответния орган на друга държава въз основа на решение на Министерския съвет, с което се одобрява текста на меморандума, упълномощава се ръководителя на ведомството да проведе преговори и да подпише документа, дава се съгласие за влизане в сила, без последващо утвърждаване).

Предложеният текст на споразумение между двата регулатора обхваща 7 области: обмен на информация; споделяне на знания; изграждане на капацитет — развитие на персонала; сътрудничество между институциите; лица, отговорни за изпълнение на споразумението; ресурси и изпълнение.

Целта на споразумението е обмен на информация за регулаторните политики на двете държави във ВиК сектора, при спазване на националните законови рамки и изисквания, споделяне на знания по различни регулаторни въпроси, развитие на административния капацитет на институциите чрез участие в специфични обучителни дейности, конференции, семинари и работни срещи. Всеки регулатор обезпечава разходите за своите представители, освен ако изрично не е договорено друго в

самостоятелен документ.

В предложения текст липсват клаузи за влизане в сила на споразумението, изменение и прекратяване, както и език на комуникация при обмена на информация. В същото време формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е договорено друго в самостоятелен документ.

В последващо съобщение от 6.11.2017 г. Комисията за водната индустрия в Шотландия предостави информация, че проектът на споразумение от страна на шотландската комисия се предвижда да бъде подписан от г-н Алън Съдърланд, главен изпълнителен директор, като ще предоставят допълнителна информация за графика му през декември 2017 г. с оглед насрочване на дата за подписване на споразумението през декември 2017 или в началото на януари 2018 г.

Изказвания по т.4:

Докладва Д. Стоилова. Получено е предложение от шотландския воден регулатор за подписване на споразумение. Текстът е стандартен и по своята същност този документ има някои от характеристиките на меморандум за взаимно разбирателство, но не се налага твърда рамка на международен договор и съответната предварителна процедура по съгласуване и одобряване. Формализира се сътрудничеството и обмена на информация между сродни институции в две държави. Текстът на споразумение обхваща седем области: обмен на информация; споделяне на знания; изграждане на капацитет; развитие на персонала; сътрудничество между институциите; лица, отговорни за изпълнение на споразумението; ресурси и изпълнение. Целта на споразумението е обмен на информация за регулаторните политики на двете държави във ВиК сектора, при спазване на националните законови рамки и изисквания, споделяне на знания по различни регулаторни въпроси, развитие на административния капацитет на институциите чрез участие в различни дейности, които да се провеждат от двата регулатора. Всеки регулатор обезпечава разходите за своите представители, освен ако изрично не е договорено друго в отделен документ. В предложения текст липсват клаузи за влизане в сила на споразумението, както и език на комуникация при обмена на информация, но предложението е на английски език и това е официалният език на комуникация между двата регулатора. Уточнено е, че представители на шотландския регулатор имат възможност да посетят гр. София през месец декември и в началото на месец януари. Очаква се потвърждение на тази информация. Предвид законовите правомощия на КЕВР, съгласно чл.21, ал.1 т. 28 от ЗЕ, добрата воля и желанието за сътрудничество и обмен на опит с водни и енергийни регулатори от други държави, и не толкова формалния характер на полученото предложение, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. *Да разгледа и приеме настоящия доклад.*
2. *Да вземе решение за подписване на предложеното споразумение за сътрудничество между българският и шотландския регулатор.*
3. *Да упълномощи председателя на КЕВР да подпише споразумението от страна на КЕВР.*
4. *Да се уведоми Комисията за водната индустрия в Шотландия за взетото решение, като се уточнят конкретни подробности за подписването на споразумението.*

И. Иванов запита дали има възможност споразумението да послужи като основа за предлагането на проект за техническа помощ за 2018 – 2019 г. от шотландския регулатор на КЕВР. Подобен проект се осъществява в Румъния.

Д. Стоилова каза, че може да се подготви подобно предложение за проект, който да се реализира през следващия период след 2019 г. Румъния е водила по-рано тези преговори. КЕВР е получила много късно предложението от страна на шотландския регулатор.

И. Иванов запита дали предложението е получено по време на заседание в Рига.

Д. Стоилова отговори, че предложението е получено тогава. Оказало се е, че преди да се подготви подобен проект, той трябва да се защити на национално ниво. Националният координационен орган за България е една от дирекциите в Министерство на финансите. Работната група е разполагала с две седмици и времето не е било достатъчно да се подготви добър проект.

И. Иванов каза, че изцяло подкрепя направеното предложение.

Предвид законовите правомощия на КЕВР съгласно чл.21, ал.1 т. 28 от ЗЕ (сключване на споразумения за сътрудничество с други национални регулаторни органи),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно получено предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора.

2. Взема решение за подписване на предложеното споразумение за сътрудничество между българският и шотландският регулатор.

3. Упълномощава председателя на КЕВР да подпише споразумението от страна на КЕВР.

4. Да се уведоми Комисията за водната индустрия в Шотландия за взетото решение, като се уточнят конкретни подробности за подписването на споразумението.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**.

В. Петков излезе от зала 4.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-729 от 31.10.2017 г. и Констативен протокол Г-04 от 20.10.2017 г. **относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД.**

Със заповед № 3-Е-153 от 26.09.2017 г., на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2017 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работната група да извърши комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за изпълнение условията на издадените лицензия № Л-183-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 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, която е приложение към заповедта.

„Добруджа газ“ АД е акционерно дружество с ЕИК 834056298 със седалище и адрес на управление: област Добрич, община Генерал Тошево, гр. Генерал Тошево 9500, ул.

„Васил Априлов“ № 5.

Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ, поддръжка, експлоатация и ремонт на газоразпределителната мрежа на територията на община гр. Генерал Тошево; общественото снабдяване с природен газ на територията на община Генерал Тошево.

Дружеството се представлява от Георги Пенев Георгиев.

Капиталът на „Добруджа газ“ АД е в размер на 1 032 900 лв.

Проверката беше извършена в периода 03-05 октомври 2017 г. в офиса на дружеството в гр. Генерал Тошево, ул. „Васил Априлов“ № 5, в присъствието на г-н Георги Георгиев – изпълнителен директор и г-н Иван Иванов – специалист - експлоатация ГРМ.

Проверката обхваща периода **юни 2010 г. – септември 2017 г.** Последната планова проверка е извършена на 20.05.2010 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периодите 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г. и част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения в гр. Генерал Тошево.

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

I. Срок на лицензиите

„Добруджа газ“ АД притежава следните лицензии: № Л-183-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Лицензиите са със срок до 17.12.2029 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Добруджа газ“ АД е възложило изпълнението на отделни части от лицензионната дейност на трети лица с писмени договори за:

- сервизно обслужване на газоразпределителната мрежа на дружеството и извършване на периодични проверки по експлоатация и поддръжка на ГРМ, съгласно сключени с „ТОП“ ЕООД, договор от 22.01.2015 г. – за 2015 г. и 2016 г. и договор от 22.01.2017 г. – за 2017 г.;

- електрохимична защита на газоразпределителната мрежа на дружеството, съгласно сключен с „Билтроник“ АД договор № 23 от 01.09.2015 г.;

- изпълнение на строителни работи за изграждане на ГРМ, съгласно сключен със „Свети Никола“ ООД, договор от 03.11.2016 г.

В КЕВР не са представени копия от съответните договори в едномесечен срок от подписването им, съгласно условията на лицензиите.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Генерал Тошево

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа (ГРМ) в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периода 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г., „Добруджа газ“ АД е изградило ГРМ, както следва:

Таблица № 1

Изградена мрежа - разпределителни газопроводи и отклонения (л. м)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	359	251	-108	70%
2011	334	350	16	105%

2012	894	105	-789	12%
2013	657	370	-287	56%
2014	848	0	-848	0%
2015	250	181	-69	72%
2016	148	522	374	353%

През 2017 г. (до м. септември) не са изграждани газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на дружеството са издадени 2 бр. разрешения за ползване за град Генерал Тошево от Регионална дирекция за национален строителен контрол – Североизточен район и 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, дружеството е сключило договор с „ТОП“ ЕООД за сервизно обслужване на ГРМ на дружеството и извършване на периодични проверки по експлоатация и поддръжка на ГРМ.

Ревизионните книги за надзорните съоръжения се водят и съхраняват в офиса на дружеството в град Генерал Тошево. На избиращия принцип са проверени ревизионни книги на: газорегулаторно и измервателно табло, газорегулаторен пункт и газорегулаторен и замерен пункт. Към всяка една от проверените ревизионни книги са приложени ревизионни актове на съответните съоръжения, които актове са актуални за периода на проверката.

Дружеството води регистър на аварийни прекъсвания за град Генерал Тошево, който съдържа: име и адрес на потребителя, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на природен газ в nm^3 , причина за аварията и дежурен техник. В регистъра е отразено едно аварийно прекъсване през 2012 г., свързано със скъсване на разпределителен газопровод при извършване на изкопни работи. Продължителността на аварийното прекъсване е 8 дни за периода 03 – 11 юли 2012 г.

Дружеството има регистър на планови прекъсвания, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, описание на прекъсването и дежурен техник. В регистъра не са отразени планови прекъсвания за периода на проверката във връзка с извършвани присъединявания на клиенти.

„Добруджа газ“ АД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ. Предоставени са: фактура за закупен одорант и сертификат за произход и качество на одоранта.

Поддръжката на електрохимичната защита на ГРМ на „Добруджа газ“ АД се извършва съгласно сключен договор № 23 от 01.09.2015 г. с „Билтроник“ АД. От дружеството са представени: приемо-предавателен протокол от 30.09.2015 г.; акт № 4 от 19.08.2016 г. за извършено електрометрично обследване на метални тръбопроводи и протокол № 4 от 19.08.2016 г. за измерване на защитните поляризационни потенциали на подземни метални газопроводи.

Водят се дневници на обходите на ГРМ. На избиращия принцип са проверени дневници за 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г. В дневниците за обходите на ГРМ са отразени в табличен вид: дата на обхода, маршрут, име и фамилия на служителя, проверените съоръжения, забележка и подпис на служителя. Обходите на ГРМ се отразяват в дневниците веднъж месечно.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Добруджа газ“ АД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Представена е книга за провеждане на инструктажа в град Генерал Тошево.

Разработен е аварийен план, утвърден от изпълнителния директор на „Добруджа газ“

АД за град Генерал Тошево.

Дружеството разполага със склад, който се намира на адрес: ул. „Иван Вазов“ № 13, гр. Генерал Тошево. В склада се съхраняват и поддържат в наличност необходимите материални запаси, включително резервни части за функционирането на мрежата. Предоставен е списък с необходимите материални запаси, който е утвърден от изпълнителния директор на дружеството. „Добруджа газ“ АД притежава един сервизен автомобил.

Дружеството има разработена програма за здравословни и безопасни условия на труд, утвърдена от изпълнителния директор. Към нея са приложени следните документи:

- Оценка на риска за здравето и безопасността на работещите в „Добруджа газ“ АД, обект офис гр. Генерал Тошево, ул. „Васил Априлов“ № 5, разработена от служба по трудова медицина „Алтеа – 2000“ ЕООД гр. Добрич;

- Договор за обслужване от служба по трудова медицина „Алтеа– 2000“ ЕООД гр. Добрич № 36/07 от 30.06.2010 г.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти и каса, които се намират на адрес ул. „Васил Априлов“ № 5 в гр. Генерал Тошево. В центъра има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

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. Във връзка с 3.3.4. от лицензията за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ от дружеството са предоставили организационна структура и щатно разписание, включващо поименно 4 служители, утвърдено от изпълнителния директор.

Организационната структура е следната: изпълнителен директор; главен счетоводител; инженер ГРМ и механошлосер.

„Добруджа газ“ АД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор на дружеството „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите, подадени до него или чрез него до Комисията. „Добруджа газ“ АД поддържа регистър на постъпилите жалби на клиентите, който съдържа информация за жалбоподателя, тип на жалбата, причина, дата на подаване, взета мярка, удовлетворена/не удовлетворена и време за отговор. За периода на проверката в дружеството няма постъпили жалби.

Съгласно т. 3.3.4. от издадената лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“, „Добруджа газ“ АД е длъжно в срок от 3 години от влизане в сила на лицензията да въведе и поддържа система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по лицензията. Системата се сертифицира от независима компетентна организация.

Дружеството не е въвело и не поддържа Системата за управление на качеството (СУК) ISO 9001.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Добруджа газ“ АД е представена справка, която съдържа заявления за присъединяване на стопански и битови клиенти, аргументирани откази, сключени договори за присъединяване и реално направени присъединявания по години за периода на

проверката, както следва:

Таблица № 2

година	заявления за присъединяване		аргументиран отказ		сключени договори		реално присъединени клиенти	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2010	1	5	0	0	1	5	1	5
2011	1	8	0	0	1	8	1	8
2012	2	11	0	4	2	7	2	7
2013	1	4	0	0	1	4	1	4
2014	1	2	0	0	1	2	1	2
2015	1	15	0	0	1	15	1	15
2016	1	24	0	0	1	24	1	24
09.2017	2	16	0	0	2	16	2	16

За 2017 г., до м. септември са подадени общо 18 бр. заявления - 2 бр. от стопански и 16 бр. от битови клиенти. С тези клиенти са сключени договори за присъединяване.

Съгласно представената справка, за 2012 г. са регистрирани 4 бр. мотивирани откази на дружеството за присъединяване към ГРМ. Мотивираните откази са свързани с икономическа нецелесъобразност от присъединяване на обектите на клиентите. За отказите по присъединяване заявителите са уведомени писмено, като в мотивираните откази е посочено, че при потенциална възможност за присъединяване, клиентите ще бъдат уведомени допълнително. При извършена справка в регистъра на СТИ се установи, че трима от клиентите, на които е направен отказ за присъединяване през 2012 г. са присъединени към ГРМ на дружеството през 2016 г.

„Добруджа газ” АД извършва присъединяване на клиенти съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

На избиращия принцип са проверени 10 бр. досиета.

Досието на стопански клиент съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ; акт за собственост; договор за присъединяване; фактура за платена такса за присъединяване и договор за доставка на природен газ.

Досието на битов клиент съдържа: молба за присъединяване към ГРМ; акт за собственост на недвижим имот; договор за присъединяване на битов потребител към ГРМ; фактура за платена такса за присъединяване; скица на имота с определена точка на присъединяване обозначена на скицата и договор за доставка на природен газ.

Проверените досиета не съдържат съгласие за присъединяване на основание чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Част от проверените досиета не съдържат и договор за присъединяване на основание чл. 36 от Наредба № 4.

6. Измерване на природния газ

„Добруджа газ” АД поддържа три електронни регистъра, съответно за промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и Т) и битови клиенти, за монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, които съдържат следната информация: потребител, разходомер марка, разходомер модел, година на производство, фабричен номер, пломба номер, забележка, следваща проверка, снимка, телефон за връзка, лице на контакт и адрес.

Предоставени са графици за метрологична проверка на СТИ съответно за промишлени, ОА и Т и битови клиенти. Всяка проверка на СТИ се документира със съответни документи, които се съхраняват в центъра за работа с клиенти. От дружеството са предоставени протоколи за извършени през 2015 г., 2016 г. и 2017 г. метрологични проверки на диафрагмени и ротационни разходомери, както и на електронни коректори.

Показанията на средствата за търговско измерване се отчитат ежемесечно – на първо число всеки месец.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Добруджа газ” АД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Добруджа газ” АД работи по утвърдени от Комисията бизнес планове за периодите 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г.

Изпълнението на показателите е както следва:

Таблица № 3

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	30	34	4	114%
2011	63	67	4	106%
2012	79	10	-69	13%
2013	49	43	-6	88%
2014	80	0	-80	0%
2015	20	6	-14	30%
2016	17	30	13	176%

През 2017 г. (до м. септември) са направени инвестиции в размер на 2 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
2010	1 029	410	883	211	-146	-199	86%	51%
2011	1 125	502	1 196	238	71	-264	106%	47%
2012	1 502	594	869	219	-633	-375	58%	37%
2013	1 556	686	547	191	-1 009	-495	35%	28%
2014	1 711	856	877,6	184	-95,4	-672	51%	21%
2015	870	250	669	215	-201	-34	77%	86%
2016	890	300	1 021	265	131	-35	115%	88%

Таблица № 5

Брой клиенти, с натрупване								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2010	52	205	52	174	0	-31	100%	85%
2011	53	251	55	179	2	-72	104%	71%
2012	53	297	56	183	3	-114	106%	62%
2013	53	343	55	180	2	-163	104%	52%
2014	52	190	58	190	6	0	112%	100%
2015	57	191	57	199	0	8	100%	104%
2016	58	197	59	224	1	27	102%	114%

Към м. септември 2017 г., присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на „Добруджа газ” АД, са както следва: 54 бр. стопански и 247 бр. битови.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни

застраховки. В хода на проверката са предоставени полици за: „имуществена застраховка” и „обща гражданска отговорност към трети лица”, които са задължителни съгласно условията на лицензиите, както следва:

■ Имуществени застраховки на обектите и съоръженията, с които се осъществява лицензионната дейност:

Застрахователни полици сключени между „Добруджа газ“ АД и „Дженерали Застраховане“ АД:

- Полица № 110209002704 с валидност от 16.04.2010 г. до 15.04.2011 г.;
- Полица № 110211000165 с валидност от 16.04.2011 г. до 15.04.2012 г.;
- Полица № 110212900229 с валидност от 16.04.2012 г. до 15.04.2013 г.;
- Полица № 110213000652 с валидност от 16.04.2013 г. до 15.04.2014 г.;

Застрахователни полици сключени между „Добруджа газ“ АД и „Армеец“ ЗАД:

- Полица № 0000486251 с валидност от 13.05.2015 г. до 12.05.2016 г.;
 - Полица № 0000540407 с валидност от 13.05.2016 г. до 12.05.2017 г.;
 - Полица № 0000635981 с валидност от 13.05.2017 г. до 12.05.2018 г.
- Застраховки „Обща гражданска отговорност към трети лица”:

Застрахователни полици „Обща гражданска отговорност“, сключени между „Добруджа газ“ АД и „Дженерали Застраховане“ АД:

- Полица № 130107001406 с валидност от 11.05.2010 г. до 10.05.2011 г.;
- Полица № 130111000041 сключена на 13.06.2011 г. със срок на валидност 12 месеца;
- Полица № 130111000043 с валидност от 15.06.2012 г. до 14.06.2013 г.;

Застрахователна полица „Обща гражданска отговорност“, застраховател „ДЗИ – общо застраховане“ ЕАД:

- Полица № 210513243000001 с валидност от 15.06.2013 г. до 14.06.2014 г.

Застрахователни полици „Обща гражданска отговорност“, сключени между „Добруджа газ“ АД и „Дженерали Застраховане“ АД:

- Полица № 130113000178 с валидност от 27.06.2014 г. до 26.06.2015 г.
- Полица № 130113001290 с валидност от 27.06.2015 г. до 26.06.2016 г.
- Полица № 1301160030000374 с валидност от 27.06.2016 г. до 26.06.2017 г.
- Полица № 1301170030000443 с валидност от 27.06.2017 г. до 26.06.2018 г.

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.

Дружеството е представило фактури за доставени количества природен газ и за присъединяване към ГРМ за периода на проверката. От проверените фактури за доставени количества природен газ се установи се, че до 2013 г. е посочена една компонента – „доставка и пренос на природен газ“, а от 2014 г. във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: „доставка на природен газ“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, акциз и ДДС.

С решения на Съвета на директорите (СД) във връзка с промяната на цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на газоразпределителните дружества, от месец януари 2015 г. до настоящия момент, „Добруджа газ“ АД определя цена за разпределение на природен газ за битови клиенти под утвърдената пределна цена. С решение на СД по протокол № 6 от 11.05.2017 г. е определена промоционална цена за присъединяване на клиентис изградени сградни отклонения – 400 лева с ДДС, която е под утвърдената от Комисията – 601 лв.

Действащите цени за „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и присъединяване към ГРМ за периода на проверката са утвърдени от Комисията с решения № Ц-044 от 27.12.2010 г. и № Ц-38 от 09.11.2015 г. От проверените фактури се установи, че за стопански клиенти „Добруджа газ“ АД прилага цени, които съответстват на пределните, а за битови клиенти - цени за разпределение на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ под пределните.

Предоставен е ценоразпис за цени на услуги, извършвани от „Добруджа газ“ АД, които не подлежат на регулиране от КЕВР. Ценоразписът е утвърден от Съвета на директорите на „Добруджа газ“ АД с протокол № 2 от 25.03.2016 г.

„Добруджа газ“ АД е представило справки за събираемостта на вземанията за периода на проверката. Средният процент на събираемост на текущи вземания за периода юни 2010 – септември 2017 г. е, както следва: за 2010 г. – 29%, за 2011 г. – 40%, за 2012 г. – 57%, за 2013 г. – 96%, за 2014 г. – 92%, за 2015 г. – 112%, за 2016 г. – 105% и до м. септември 2017 г. – 88%.

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 2013 г. - 2016 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата – не са извършвани.

13. Лицензионни такси

Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Добруджа газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево, в съответствие на условията на издадените лицензии.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. Всяко досие на клиент на „Добруджа газ“ АД да съдържа всички документи, изисквани съгласно чл. 34 и чл. 36 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). „Добруджа газ“ АД да издава съгласие за присъединяване, съгласно чл. 34 от Наредба № 4.

2. „Добруджа газ“ АД да подпише оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи (Обн., ДВ., бр. 77 от 2013 г.).

3. „Добруджа газ“ АД да вписва в регистъра на плановите прекъсвания всяко прекъсване на снабдяването с природен газ, при извършване на присъединяване на обект на клиент.

4. „Добруджа газ“ АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.3.4. от лицензия № Л-183-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и съответната точка от лицензия № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

5. „Добруджа газ“ АД да изготви и предостави на своите клиенти информация за

процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

6. В едномесечен срок от подписването на договори, с които дружеството възлага временно на трети лица изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Добруджа газ” АД да уведомява Комисията и да представя копия от тях.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец по т. 1 и т. 5 и в срок от три месеца по т. 2 и т. 4 от връчване на констативния протокол, „Добруджа газ” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.5:

Докладва П. Кованджиев. Работната група е посетила „Добруджа газ” АД в началото на месец октомври. Целта на проверката е изпълнението на условията на издадена лицензия, която е за срок от 15 години. Капиталът на „Добруджа газ” АД е 1 032 900 лв. Установено е, че към настоящия момент дружеството има 54 стопански и 247 битови потребители, но липсват промишлени. Населението на общината е около 7000 жители. Става въпрос за много малко населено място, но дружеството има доста потребители. С договори е възложено изпълнението на строителните дейности за изграждане на ГРМ, поддръжката на мрежата и електрохимичната защита на мрежата. Установено е, че дружеството изпълнява условията на издадените лицензии. Работната група е връчила констативен протокол и е дала шест предписания. Първото предписание е досиетата на клиентите да съдържат всички документи, изисквани съгласно чл. 34 и чл. 36 от Наредбата за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. В част от досиетата липсва съгласие за присъединяване и определяне на точката. „Добруджа газ” АД не е сключило оперативно споразумение с „Булгартрансгаз“ ЕАД и затова е дадено предписание. Работната група се е свързала с експерти от „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са казали, че ще съдействат за сключването на споразумение. Дадено е задължително предписание в регистъра на плановите прекъсвания да се описва съответното прекъсване. Дружеството трябва да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството ISO. Дадено е предписание „Добруджа газ” АД да изготви и предостави на своите клиенти информация, че всеки един от тях има възможност и право да смени своя доставчик. Последното предписание е, че при сключване на договор с трети лица за изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Добруджа газ” АД трябва да уведомява Комисията. Работната група е установила, че това малко дружество успява да работи добре. Установени са и някои добри практики. Цената, която е за разпределение на природен газ за битовите клиенти е три пъти по-ниска от тази, която е определена в решението на Комисията през 2015 г. От 250 лв. тя е намалена на 70 лв. По този начин се привличат потребители. Определената цена на дружеството за присъединяване на битови клиенти е в размер на 600 лв., но тя е намалена на 400 лв. Дори по време на проверката е имало клиенти, които са искали да се присъединят. Работната група предлага на Комисията да приеме доклада.

И. Иванов каза, че е добре да бъдат прочетени задължителните предписания, които са дадени в констативния протокол и са записани в заключението на доклада.

П. Кованджиев каза, че са дадени шест задължителни предписания. Установено е, че в някои от досиетата, които са проверени на избиращия принцип, липсва част от документите, които се изискват според чл. 34 от Наредбата за присъединяване. Липсва съгласие на дружеството за присъединяване. Работната група е дала предписание дружеството да спазва текстовете на чл. 32 и чл. 34 на Наредбата за присъединяване. Второто задължително предписание е да се сключи оперативно споразумение с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Работната група се е свързала с експерти от „Булгартрансгаз“

ЕАД, които са казали, че ще съдействат това да се случи, когато „Добруджа газ“ АД се свърже с тях. На трето място е дадено предписание на дружеството да вписва в регистъра на плановите прекъсвания всяко едно прекъсване. Сега реално това не се вписва в регистъра. Следващото предписание е да се започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството ISO 9001. На пето място е дадено предписание да се предостави на клиентите задължителната по закона информация, че всеки клиент има право да смени своя доставчик. Шестото предписание е в едномесечен срок от подписването на договори между „Добруджа газ“ АД и трети лица за изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Добруджа газ“ АД да уведомява Комисията своевременно и да предоставя копия от тях.

Е. Харитоновата каза, че от доклада за проверката установява, че дружеството си върши работата, въпреки съответните пропуски. Такива дружества трябва да се подкрепят. Лицензията на „Добруджа газ“ АД изтича през 2019 г. Дружествата не обръщат внимание, че в срок от една година преди изтичане на лицензията трябва да подадат документи за удължаването ѝ. Тази информация може да бъде съобщена под някаква форма. Има много случаи на дружества, които забравят да си подадат заявлението.

П. Кованджиев каза, че е направил справка и е установил, че лицензията е до 2029 г.

Е. Харитоновата обърна внимание, че е докладвана 2015 г.

П. Кованджиев отговори, че е дал подвеждаща информация. Лицензията е до 2029 г. Дружеството е малко и с четирима служители. Сега има процедура по смяна на управителя на дружеството.

Е. Харитоновата каза, че подобни дружества си вършат работата и затова трябва да бъдат подкрепяни.

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 „Добруджа газ“ АД

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия

500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-751 от 07.11.2017 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. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 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.

С нея се постига синхронизиране с настъпилите промени в ЗЕ и се премахват несъответствията между законова и подзаконова нормативна уредба, с което се осигурява законосъобразност, обоснованост и обективност. Като отчита йерархията на правните актове, съгласно която законите имат по-висша юридическа сила пред наредбите, то до влизането в сила на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР изпълняваше разпоредбите на ЗЕ относно издаването и прехвърлянето на сертификатите за произход на електрическа енергия за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г., 02/2017 г., 03/2017 г., 04/2017 г., 05/2017 г., 06/2017 г. и 07/2017 г. До утвърждаване на нов образец на заявление, съгласно Наредба № 7 от 19.07.2017 г., заявленията се приемат за редовни, въпреки че са подадени по образца от отменената наредба. Горното не е в противоречие със ЗЕ, тъй като реквизитите на сертификатите и съдържанието на техния регистър, са уредени в разпоредбите на горесцитирания закон.

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия, се извършва по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – 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.), 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. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията 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. Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

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 № З-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучи 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.

Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ (ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.), 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. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
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.

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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.09.2017 до 30.09.2017 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). Те са следните:

• **Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
10. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
11. „Декотекс“ АД
12. „Овердрайв“ АД;
13. „Овергаз Мрежи“ АД;
14. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
18. „Инертстрой-Калето“ АД;

• **Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:**

19. „Топлофикация-Перник“ АД;
20. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
21. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
23. „Брикел“ ЕАД;
24. „Топлофикация-Сливен“ АД;
25. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
26. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-12 от 10.10.2017 г., „Оранжерии Гимел П“ ЕООД с вх. № Е-ЗСК-44 от 10.10.2017 г., ЧЗП „Румяна Величкова“ с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.10.2017 г., както и съобщения по електронната поща от: „Алт Ко“ АД получено на 02.10.2017 г., „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД получено на 06.10.2017 г., „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“ получено на 17.10.2017 г.

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:

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 09.10.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязвайки в

заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 19,260 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,025 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN Е 2876 Е302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	92,81%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,17%

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	10,025	няма	10,025	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 9,235 \text{ MWh}$;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** 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	41,200	41,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,260	19,260	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65,143	65,143	–	–
----------------------------------	-----	--------	--------	---	---

- Потребената топлинна енергия е: **41,200 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на Е_{сн} (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

19,260 MWh – 9,235 MWh = **10,025 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,260 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,260 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,025 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	10,109	0	няма	няма	няма	няма	10,109	10,217	10	0,217
09/2017	10,025	0	няма	няма	няма	няма	10,025	10,242	10	0,242

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец септември 2017 г. са **10 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **10 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **17.10.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **548,000 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,92%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,65%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	505,270	няма	505,270	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 42,730 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 26,228 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 – отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	575,000	575,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	548,000	548,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1441,221	1441,221	–	–

- Потребена топлинна енергия: **56,376 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 електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на Е_{сн} на площадката на ТЕЦ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

548,000 MWh – 42,730 MWh = **505,270 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **548,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **548,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **505,270 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 ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	506,720	0	няма	няма	няма	няма	506,720	506,862	506	0,862
09/2017	505,270	0	няма	няма	няма	няма	505,270	506,132	506	0,132

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния**

снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД за месец септември 2017 г. са 506 бр. Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 506 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

3. „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., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **12.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3994,200 MWh.**

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 инсталацията/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	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,0°C	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,18%	76,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,10%	16,94%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3811,217	няма	3811,217	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 182,983 \text{ MWh}$;
 – ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 182,228 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,245 \text{ MWh}$.

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **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	2064,948	2064,948	–	–
Електрическа енергия	MWh	2028,510	2028,510	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5303,761	5303,761	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2060,052	2060,052	–	–
Електрическа енергия	MWh	1965,690	1965,690	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5266,457	5266,457	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4125,000	4125,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3994,200	3994,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 570,219	10 570,219	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1468,992 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3994,200 \text{ MWh} - 182,983 \text{ MWh} = 3811,217 \text{ MWh}$ – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3994,200 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3994,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3811,217 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	3851,985	0	няма	няма	няма	няма	3851,985	3852,240	3852	0,240
09/2017	3811,217	0	няма	няма	няма	няма	3811,217	3811,457	3811	0,457

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **3811 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **3811 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

4. „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 **12.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1147,800 MWh**.

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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,30%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1080,095	няма	1080,095	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 67,705$;
 - ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 70,278 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,573 \text{ MWh}$.
- 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 с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **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	887,000	887,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1147,800	1147,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2638,432	2638,432	–	–

- Потребена топлинна енергия: **299,774 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $1147,800 \text{ MWh} - 67,705 \text{ MWh} = 1080,095 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1147,800 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1147,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1080,095 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	1179,720	0	няма	няма	няма	няма	1179,720	1180,291	1180	0,291
09/2017	1080,095	0	няма	няма	няма	няма	1080,095	1080,386	1080	0,386

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са 1080 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **1080 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 10.10.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“

АД, през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., за количество в размер на **1862,635 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MWe**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MWe;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- 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	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,90%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1769,538	няма	1769,538	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 93,097 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,494 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2188,000	2188,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1862,635	1862,635	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5341,173	5341,173	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **304,256 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1862,635 \text{ MWh} - 93,097 \text{ MWh} = 1769,538 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1862,635 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1862,635 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1769,538 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	1817,142	0	няма	няма	няма	няма	1817,142	1817,415	1817	0,415
09/2017	1769,538	0	няма	няма	няма	няма	1769,538	1769,953	1769	0,953

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец септември 2017 г. са **1769 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **1769 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

6. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на § 1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 11.10.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **645,438 MWh**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;

- за производство на водна пара 0,545 MW_t;

- електрическа ефективност 37,1%;

- топлинна ефективност 48,4%;

- обща ефективност 85,5%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,86%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	645,438	няма	645,438	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 28,495 \text{ MWh}$;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	730,289	730,289	–	–
Електрическа енергия	MWh	673,933	673,933	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1850,544	1850,544	–	–

- Потребена топлинна енергия: **386,500 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 486,861 \text{ MWh}$);
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$673,933 \text{ MWh} - 28,495 \text{ MWh} = \mathbf{645,438 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **673,933 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **673,933 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **645,438 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	597,234	0	няма	няма	няма	няма	597,234	597,374	597	0,374
09/2017	645,438	0	няма	няма	няма	няма	645,438	645,812	645	0,812

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м.

08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са 645 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 645 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

7. „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 16.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **8272,000 MWh.**

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.
Година на 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 раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,9°C	20,9°C	20,9°C	20,9°C	20,9°C	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,81%	49,81%	49,81%	49,81%	49,81%	49,81%
К.П.Д. за разделно 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 $\eta_{\text{общо}}$	79,13%	79,19%	79,34%	80,01%	80,60%	80,94%
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	18,95%	18,38%	19,22%	18,84%	17,76%	19,75%

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7865,9468	7865,9468	няма	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 406,053 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- $E_{\text{снТЕЦ}} = 300,009 \text{ MWh}$;

• 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 с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **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	1507,000	1507,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1506,000	1506,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3807,854	3807,854	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1517,000	1517,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1435,000	1435,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3727,669	3727,669	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1343,000	1343,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1348,000	1348,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3391,656	3391,656	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	1486,000	1486,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1362,000	1362,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3559,658	3559,658	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1473,000	1473,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1173,000	1173,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3282,834	3282,834	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1584,000	1584,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1448,000	1448,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3745,833	3745,833	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8910,000	8910,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8272,000	8272,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 515,505	21 515,505	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5203,516 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, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$8272,000 \text{ MWh} - 406,053 \text{ MWh} = \mathbf{7865,947 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8272,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8272,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7865,947 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 на	Остатък от нетна ЕЕ от	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик	Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/

	изход ТЕЦ в настоящ месец	ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	8013,147	0	8013,147	8013,592	8013	0,592	няма	няма	няма	няма
09/2017	7865,947	0	7865,947	7866,539	7866	0,539	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за м. септември 2017 г. са 7866 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 7866 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

8. „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 има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения № И1-Л-041-02/13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 16.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3185,100 MWh.**

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 пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5) 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%;
- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,50%;
 - топлинна ефективност 43,5%;
 - обща ефективност 84,0%;
- 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	34 472 kJ/nm ³	34 472 kJ/nm ³	34 472 kJ/nm ³	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,8°C	20,8°C	20,8°C	20,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%	48,47%	48,47%	48,47%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,82%	77,85%	82,29%	81,42%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,71%	19,04%	24,23%	23,20%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3074,589	няма	3074,589	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = 110,511 \text{ MWh}$
 - в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 3,540 \text{ MWh}$.
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **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	350,500	350,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	373,000	373,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	884,228	884,228	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1132,500	1132,500	–	–

Електрическа енергия	MWh	1130,100	1130,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2906,419	2906,419	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1432,900	1432,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1536,700	1536,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3608,826	3608,826	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	138,100	138,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	145,300	145,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	348,072	348,072	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3054,000	3054,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3185,100	3185,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7747,545	7747,545	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1524,468 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3185,100 \text{ MWh} - 110,511 \text{ MWh} = \mathbf{3074,589 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3185,100 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3185,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3074,589 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен	Изнесена плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

				от минал период		период	снабдител	от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	3320,518	0	няма	няма	няма	няма	3320,518	3320,804	3320	0,804
09/2017	3074,589	0	няма	няма	няма	няма	3074,589	3075,393	3075	0,393

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец септември 2017 г. са 3075 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **3075 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27 от 13.10.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): Е_{бруто} = **300,000 MWh**; Е_{сн} = 279,765 MWh; Е_{нето} = 20,235 MWh.

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.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;

- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,15%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,99%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20,235	няма	20,235	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 279,765 \text{ MWh}$;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	360,000	360,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	300,000	300,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	784,340	784,340	–	–

- Потребена топлинна енергия: **359,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 190,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $300,000 \text{ MWh} - 279,765 \text{ MWh} = \mathbf{20,235 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 300,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **300,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20,235 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	21,378	0	няма	няма	няма	няма	21,378	21,585	21	0,585
09/2017	20,235	0	няма	няма	няма	няма	20,235	20,820	20	0,820

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **20 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **20 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

10. „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 10.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = **647,000 MWh**;
- Е_{сн} = 132,709 MWh;
- Е_{нето} = 514,2912 MWh;
- Е_{закупена за ТЕЦ} = 28,9368 MWh.

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 две инсталации – 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 464 kJ/nm ³	34 464 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,7°C	21,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,57%	47,57%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,06%	75,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,21%	16,58%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	514,291	514,291	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{132,709 \text{ MWh}}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 28,937 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 с напрежение 20 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	450,000	450,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	415,000	415,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1122,455	1122,455	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	260,000	260,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	232,000	232,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	647,918	647,918	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	710,000	710,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	647,000	647,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1770,373	1770,373	–	–

• Потребена топлинна енергия: **665,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 15,000 \text{ MWh}$).

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 ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$647,000 \text{ MWh} - 132,709 \text{ MWh} = \mathbf{514,291 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **647,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **647,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **514,291 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	627,581	0	627,581	627,989	627	0,989	няма	няма	няма	няма
09/2017	514,291	0	514,291	515,280	515	0,280	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **515 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/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 515 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

11. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 17.10.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1255,800 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена безвъзмездна **финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%

- 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	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,85%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,91%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
-------	--------	-----	-----------------	-------

MWh	1255,800	няма	1255,800	няма
-----	----------	------	----------	------

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = \mathbf{28,000\text{ MWh}}$;
 - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0\text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 – отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1215,200	1215,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1283,800	1283,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3230,408	3230,408	–	–

- Потребена топлинна енергия: **488,980 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 стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1283,800\text{ MWh} - 28,000\text{ MWh} = \mathbf{1255,800\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1283,800 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1283,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1255,800 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	период	бр.	MWh	MWh	период	бр.	MWh
06/2017	1254,369	0	няма	няма	няма	няма	1254,369	1254,992	1254	0,992
09/2017	1255,800	0	няма	няма	няма	няма	1255,800	1256,792	1256	0,792

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **1256 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **1256 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

12. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 13.10.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 13,527 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,5%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,45%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,09%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4,546	няма	4,546	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8,981 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18,938	18,938	–	–
Електрическа енергия	MWh	13,527	13,527	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40,355	40,355	–	–

- Потребена топлинна енергия: **18,938 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$13,527 \text{ MWh} - 8,981 \text{ MWh} = \mathbf{4,546 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13,527 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13,527 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4,546 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	7,355	0	няма	няма	няма	няма	7,355	8,200	8	0,200
09/2017	4,546	0	няма	няма	няма	няма	4,546	4,746	4	0,746

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **4 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **4 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.**

13. „Овергаз Мрежи“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **09.10.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **69,483 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

• В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

- електрическа ефективност 36,80%;
- топлинна ефективност 50,70%;
- обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,44%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,10%

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	64,437	няма	64,437	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 5,046 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,252 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100,100	100,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	69,483	69,483	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	198,476	198,476	–	–

• Потребена топлинна енергия: **64,082 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$69,483 \text{ MWh} - 5,046 \text{ MWh} = \mathbf{64,437 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана

електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **69,483 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **69,483 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **64,437 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	57,154	0	няма	няма	няма	няма	57,154	57,435	57	0,435
09/2017	64,437	0	няма	няма	няма	няма	64,437	64,872	64	0,872

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **64 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **64 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

14. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 10.10.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 579,440 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 13,832 MWh;

- произведена по комбиниран начин – **595,214 MWh**;

- собствени нужди на централата – 29,606 MWh;

- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 565,608 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;

- електрическа ефективност 40,91 %;

- топлинна ефективност 44,19 %;

- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,21%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	565,608	няма	565,608	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 29,606 \text{ MWh}$;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	628,281	628,281	–	–
Електрическа енергия	MWh	595,214	595,214	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1536,636	1536,636	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

• Потребена топлинна енергия: **628,281 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$595,214 \text{ MWh} - 29,606 \text{ MWh} = \mathbf{565,608 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **595,214 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **595,214 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **565,608 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	426,390	0	няма	няма	няма	няма	426,390	426,396	426	0,396
09/2017	565,608	0	няма	няма	няма	няма	565,608	566,004	566	0,004

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **566 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **566 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

15. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.10.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 1383,895 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 0 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 1466,493 MWh;
- собствени нужди на централата – 72,657 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 1393,836 MWh;

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 „Оранжеви 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и 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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,2°C	19,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,48%	48,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,57%	80,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,36%	21,14%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
-------	--------	-----	-----------------	-------

MWh	1393,836	няма	1393,836	няма
-----	----------	------	----------	------

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 72,658 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **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 инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47,513	47,513	–	–
Електрическа енергия	MWh	49,917	49,917	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	125,600	125,600	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1455,318	1455,318	–	–
Електрическа енергия	MWh	1416,577	1416,577	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3561,973	3561,973	–	–

ОБЩО показатели за централа	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1482,831	1482,831	–	–
Електрическа енергия	MWh	1466,494	1466,494	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3687,572	3687,572	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1482,831 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1466,494 \text{ MWh} - 72,658 \text{ MWh} = \mathbf{1393,836 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1466,494 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1466,494 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1393,836 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	1384,854	0	няма	няма	няма	няма	1384,854	1384,864	1384	0,864
09/2017	1393,836	0	няма	няма	няма	няма	1393,836	1394,700	1394	0,700

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **1394 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **1394 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 **01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.**

16. „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 10.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **372,200 MWh**.

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**;

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на инсталацията, 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-2
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	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,39%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,39%

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	364,200	361,440	няма	2,760

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8,000 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Други“ – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента за това напрежение;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	410,400	410,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	372,200	372,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	949,902	949,902	–	–

• Потребена топлинна енергия: **410,400 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-2, покрива критерия за брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $372,200 \text{ MWh} - 8,000 \text{ MWh} = 364,200 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **372,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **372,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **364,200 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
06/2017	74,500	1,400	73,100	73,100	73	0,100	няма	няма	няма	няма
09/2017	364,200		361,440	361,540	361	0,540	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец септември 2017 г. са **361 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 361 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 **01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.**

17. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.10.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в

размер на **712,6434 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

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

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.05.2017 г. до 31.05.2017 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;

- мощност на енергоносителя 4,581 MW;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,09%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,23%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	693,000	няма	693,000	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{19,643 MWh}$;

- 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 с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД

- **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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	804,000	804,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	712,643	712,643	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1782,373	1782,373	–	–

- Потребена топлинна енергия: **804,000 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 високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$712,643 \text{ MWh} - 19,643 \text{ MWh} = 693,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **712,643 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **712,643 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **693,000 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 10 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	39,600	0	няма	няма	няма	няма	39,600	40,344	40	0,344
09/2017	693,000	0	няма	няма	няма	няма	693,000	693,344	693	0,344

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец септември 2017 г. са **693 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **693 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

18. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-46 от 11.10.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 366,238 MWh.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,8 %;

– обща ефективност 86,5 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,70%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,02%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	366,238	няма	366,238	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 12,662 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	373,660	373,660	–	–
Електрическа енергия	MWh	378,900	378,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	956,273	956,273	–	–

• Потребена топлинна енергия: **373,660 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$378,900 \text{ MWh} - 12,662 \text{ MWh} = \mathbf{366,238 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **378,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **378,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **366,238 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	3,282	0	няма	няма	няма	няма	3,282	4,237	4	0,237
09/2017	366,238	0	няма	няма	няма	няма	366,238	366,475	366	0,475

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **366 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **366 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

19. „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 13.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство: 8158,654 MWh.

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 инсталацията/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958	30.08.1966
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9046 kJ/kg	9046 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,01%	39,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	83,89%	83,98%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,81%	73,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,33%	16,92%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8538,881	5696,006	2442,875	400,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4516,963 \text{ MWh}}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 14,687 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 839,400	29 696,400	1143,000	–
Електрическа енергия	MWh	9077,364	9042,554	–	34,810
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 950,000	48 427,675	1370,339	151,986

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 406,270	11 578,700	827,570	–
Електрическа енергия	MWh	3978,480	3431,927	–	546,553
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 186,715	18 761,629	981,347	2443,739

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 245,670	41 275,100	1970,570	–
Електрическа енергия	MWh	13 055,844	12 474,481	–	581,363
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 136,715	67 189,304	2351,686	2595,725

- Потребена топлинна енергия: **22 933,442 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 показанието за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че и при двете инсталации то е по-голямо от 10%, с което те са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равна на сумата от комбинираните електрически енергии произведени от ТГ-4 и ТГ-5:

ВЕКП_{бруто} = **12 474,481 MWh**;

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

$12\,474,481 / 13\,055,844 = 0,955470965$ (95,55%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(нето):

$4516,963 \times 0,955470965 = 4315,827$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$12\,474,481$ MWh – $4315,827$ MWh = **8158,654 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания

период за от инсталация **ТГ-4** (кондензационна турбина с регулируеми паротбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 9042,554 MWh;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** (кондензационна турбина с регулируеми паротбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3431,927 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период и за двете инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 474,481 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8158,654 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	7611,465	3,406	6646,636	6647,183	6647	0,183	961,423	962,156	962	0,156
09/2017	8158,654	19,773	5696,006	5696,189	5696	0,189	2442,875	2443,031	2443	0,031

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **5696 бр.**

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **2443 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 5696 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2443 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

20. „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 **16.10.2017** 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: 13 317,000 MWh.

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 (КПГЦ), включващ:

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

- котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 2. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 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	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1757 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,83%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	13 317,000	10 586,000	2731,000	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1083,000 \text{ MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963**

отговаря на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД

– **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	21 460,000	21 341,000	119,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 400,000	14 400,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 555,000	44 423,000	132,000	–

• Потребена топлинна енергия: **9499,000 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 образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$14\,400,000\text{ MWh} - 1083,000\text{ MWh} = \mathbf{13\,317,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 400,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 400,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **13 317,000 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	21 249,000	0	18 596,000	18 596,000	18 596	0,000	2653,000	2653,500	2653	0,500
09/2017	13 317,000	0	10 586,000	10 586,000	10 586	0,000	2731,000	2731,500	2731	0,500

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември

2017 г. са **10 586 бр.**

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **2731 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 10 586 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2731 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

21. „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 **16.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 10 738,874 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 10 031,600 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 10 031,600 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 10 024,520 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 7,080 MWh.

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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-8/ТГ-8А – 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** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) –

парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	89,18%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,86%

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	10 738,874	10 735,098	3,776	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 3961,126 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 54,457 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 с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **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-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 356,567	49 029,567	19 327,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 700,000	14 700,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 224,969	74 749,308	22 475,661	–

• Потребена топлинна енергия: **43 327,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 2458,602 \text{ MWh}$).

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 двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$14 700,000 \text{ MWh} - 3961,126 \text{ MWh} = 10 738,874 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 700,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 700,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 738,874 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	5173,021	0	5171,324	5171,753	5171	0,753	1,697	2,660	2	0,660
09/2017	10 738,874	0	10 735,098	10 735,851	10 735	0,851	3,776	4,435	4	0,436

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **10 735 бр.**

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец септември 2017 г. са **4 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 10 735 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 4 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

22. „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 11.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., като е записало следното:

- Количество **брутна електрическа енергия**, произведена по комбиниран начин: 17 415,300 MWh, в т. ч.:

- от Инсталация 1 Коген – 17 415,300 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 14 750,918 MWh

- от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 0 MWh

- от Инсталация 3 ТГ3 – 0 MWh

- Е_{бруто} – 17 415,300 MWh;

- Е_{собствени нужди} – 649,643 MWh, в т.ч. използвани по инсталации както следва: 1) за инсталация № 1 Коген – 649,643 MWh; 2) за инсталация № 2 ТГ2 – 0 MWh;

- Е_{нето} изнесено от изхода на ТЕЦ по електромер – 16 765,657 MWh, в т.ч. високоефективна нетна електроенергия: от инсталация Коген – 14 200,664 MWh; от ТГ2 – 0 MWh; от ТГ3 – 0 MWh;

- Потребена **топлинна енергия**, включващи „Инсталация 1 – Коген“ и „Инсталация 2 – ТГ2“ са:

- Обща потребена топлинна енергия, изнесена от инсталациите по топлопреносната мрежа – 14 180,848 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 180,848 MWh, 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. изработена некомбинирана топлинна енергия чрез РОУ в размер на 0 MWh;

- Топлинна енергия, произведена едновременно с електрическата енергия – 14 180,848 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 180,848 MWh; 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh;

- При условията на чл.163в от ЗЕ заявяваме прехвърляне на сертификатите за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се извършват по електронен път и се впишат в полза на:

- 14 164,860 броя сертификати в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

- 35,804 броя сертификати в полза на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

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 (през разглеждания период не е работила тази допълнителна горивна система) 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 инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,097°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%
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 $\eta_{\text{общо}}$	74,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,87%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 765,657	14 164,860	няма	2600,797

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{649,643 \text{ MWh}}$;

– 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **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	14 180,848	14 180,848	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 415,300	14 750,918	–	2664,382
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 696,297	36 164,153	–	6532,144

- Потребена топлинна енергия: **14 180,848 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) през разглеждания период 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:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = \mathbf{14 750,918 \text{ MWh}}$;

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

$14 750,918 / 17 415,300 = 0,847009819 \text{ (84,70\%)} – \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана

електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(нето):

$649,643 * 0,847009819 = 550,254 \text{ MWh}$;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$14\,750,918 \text{ MWh} - 550,254 \text{ MWh} = 14\,200,664 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на **14 750,918 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 750,918 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 200,664 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
08/2017	13 955,277	12,017	13 943,260	13 943,462	13 943	0,462	няма	няма	няма	няма
09/2017	14 200,664	35,804	14 164,860	14 165,322	14 165	0,322	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **14 165 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 14 165 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 **01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.**

23. „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 **16.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: 35 574,903 MWh.

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 и четирите инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
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	10 454 kJ/kg	10 454 kJ/kg	10 454 kJ/kg	10 454 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,331%	39,331%	39,331%	39,331%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма вър. кондензат)	81,0103%	81,0103%	81,0103%	81,0103%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,84%	80,74%	80,80%	81,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,60%	23,59%	23,56%	23,92%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	35 574,903	35 574,903	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{15\,905,175\,MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2586,528\,MWh$ (за Брикетна фабрика);

– няма 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **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-2 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 902,000	25 139,000	763,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 471,224	10 471,224	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 938,000	44 048,000	890,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 843,000	46 292,000	1551,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 281,798	19 281,798	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 020,000	81 211,000	1809,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 933,000	49 308,000	1625,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 538,058	20 538,058	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 342,000	86 448,000	1894,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2941,000	2855,000	86,000	–
Електрическа енергия	MWh	1188,998	1188,998	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 082,000	4982,000	100,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	127 619,000	123 594,000	4025,000	–
Електрическа енергия	MWh	51 480,078	51 480,078	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	221 382,000	216 689,000	4693,000	–

• Потребена топлинна енергия: **123 594,000 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, ТГ-2 и ТГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :
 $51\,480,078\text{ MWh} - 15\,905,175\text{ MWh} = \mathbf{35\,574,903\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 51 480,078 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **51 480,078 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 574,903 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	Нетна	Остатък	Издаване сертификати мрежа	Издаване сертификати мрежа

месец	ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на 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
08/2017	38 787,459	0	38 787,459	38 788,103	38 788	0,103	няма	няма	няма	няма
09/2017	35 574,903	0	35 574,903	35 575,006	35 575	0,006	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **35 575 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **35 575 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

24. „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 16.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 13 813,743 MWh., нето 10 477,077 MWh.

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	10 449 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	83,13%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,79%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	12 739,439	10 472,000	няма	2267,439

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4057,167 \text{ MWh}}$;
 - 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 740,000	26 108,000	2632,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 796,606	13 813,743	–	2982,863
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	62 540,635	49 904,542	3218,122	9417,971

- Потребена топлинна енергия: **15 222,437 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 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:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{13\,813,743 \text{ MWh}}$;

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

$13\,813,743 / 16\,796,606 = 0,822412782 \text{ (82,24\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$:

$4057,167 * 0,822412782 = 3366,666 \text{ MWh};$

- Следователно $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$ е:

$13\,813,743 \text{ MWh} - 3366,666 \text{ MWh} = \mathbf{10\,477,077 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 13 813,743 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 813,743 MWh**;

- Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **10 477,077 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	10 238,219	38,219	10 200,000	10 200,575	10 200	0,575	няма	няма	няма	няма
09/2017	10 477,077	5,077	10 472,000	10 472,575	10 472	0,575	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **10 472 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **10 472 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

25. „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 **18.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 17 202,797 MWh.

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-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, която са били свързана на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 8. **ТГ-5 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 инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1983
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	24 241 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2095 t)	87,91%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,71%

- Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация-Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.09.2017 г. до 31.09.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: дела на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 91,75%, **природен газ** 1,75%, **мазут** 0,06% и биомаса 6,43%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,962** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,950** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 016,698	16 292,904	902,034	1821,760

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 3910,790 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	Септември 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	22 927,488
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	3910,790
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	19 016,698
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	16 292,904
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	902,034

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

- подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,961 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- подавана към мрежата на „Други“ – **0,947 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 450,744	39 184,881	5265,863	–
Електрическа енергия	MWh	22 927,488	20 740,588	–	2186,930
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 094,152	74 903,397	6016,567	7174,189

- Потребена топлинна енергия: **19 426,336 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 и при инсталация ТГ-5 те са по-големи от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$BEKP_{\text{бруто}} = 20\,740,588 \text{ MWh};$

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

$20\,740,588 / 22\,927,488 = 0,904576568 \text{ (90,36\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{(\text{нето})}$:

$3910,790 \times 0,904576568 = 3537,609 \text{ MWh};$

- Следователно $BEKP_{(\text{нето})}$ е:

$20\,740,588 \text{ MWh} - 3537,609 \text{ MWh} = 17\,202,979 \text{ MWh} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 20 740,588 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 740,588 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 202,797 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV и 6 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	19 442,043	14,963	18 437,774	18 438,194	18 438	0,194	989,306	990,158	990	0,158
09/2017	17 202,797	7,859	16 292,904	16 293,098	16 293	0,098	902,034	902,192	902	0,192

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **16 293 бр.**

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец септември 2017 г. са **902 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 16 293 бр.** и към **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 902 бр.**, сертификата 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

26. „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 правопреемник 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 правопреемник 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 12.10.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 21 672,093 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 21 672,093 MWh.

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 не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4, ТГ-6 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

–ТГ-2 е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

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

–ТГ-8 е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 3, 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	26 822 kJ/kg	26 822 kJ/kg	26 822 kJ/kg	26 822 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,61%	38,61%	38,61%	38,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	25,62%	91,12%	90,79%	86,86%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,15%	13,90%	13,66%	18,75%

- 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 2017 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
132 278,000	492,381	18 092,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	624,572	0,000	1,541	0,000	6270,287	0,000	6700,993	4494,607

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 644,512	1161,494	няма	15 483,018

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 8345,864 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{закуп.произв.} = 115,852 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{собств.потребл.(\text{филиал})} = 8461,716 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (*пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на потребление на площадката*);

Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11,171	10,961	0,210	–
Електрическа енергия	MWh	3319,986	1,703	–	3318,283
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 999,416	15,827	0,234	12 983,354

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	102 177,827	100 253,036	1924,791	–
Електрическа енергия	MWh	5302,156	5302,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 974,967	115 838,529	2136,438	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	109 196,431	107 139,426	2057,005	–
Електрическа енергия	MWh	5787,296	5787,2986	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126 668,339	124 385,149	2283,190	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 791,934	54 740,945	1050,989	–

Електрическа енергия	MWh	10 580,938	10 580,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 366,539	75 199,985	1166,554	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	267 177,363	262 144,368	5032,996	–
Електрическа енергия	MWh	24 990,376	21 672,093	–	3318,283
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	334 009,262	315 439,491	5586,416	12 983,354

• Потребена топлинна енергия: **250 533,000 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 всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **21 672,093 MWh**;

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

$21\,672,093 / 24\,990,376 = 0,867217582$ (86,72%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$8345,864 \times 0,867217582 = 7237,680$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$21\,672,093 \text{ MWh} - 7237,680 \text{ MWh} = \mathbf{14\,434,413 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация **ТГ-2, е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 1,703 MWh;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 21 670,390 MWh;

Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 21 672,093 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 672,093 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 434,413 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 на	Остатък от нетна ЕЕ от	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/	Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА

	изход ТЕЦ в настоящ месец	ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
08/2017	14 250,469	12 833,515	1416,954	1417,320	1417	0,320	няма	няма	няма	няма
09/2017	14 434,413	13 272,919	1161,494	1161,814	1161	0,814	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **1161 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **1161 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

Изказвания по т.6:

Д. Дянков каза, че докладът е представен на членовете на Комисията и прочете проекта на решение:

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 следните производители: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД;

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

Д. Дянков обърна внимание, че в решението от доклада е допусната грешка. ТЕЦ „София изток“ няма сертификат. Трябва да се запише ТЕЦ „София“. Записът в решението е правилен и в него няма нужда от корекция.

И. Иванов каза, че трябва да се направи корекция.

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

И. Иванов каза, че процедурата е рутинна и разчита, че изчисленията са направени коректно.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно издаване на 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 2017 г.

2. 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 2017 г., както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,260 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 92,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-3-09-17/000000001 до № ЗСК-3-09-17/000000010.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 575,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56,376 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 548,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,65%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-09-17/0000000001 до № ЗСК-4-09-17/0000000506.

3. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4125,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1468,992 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3994,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,10%; ДВГ2: 16,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,18%; ДВГ2: 76,44%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-09-17/0000000001 до № ЗСК-5-09-17/0000003811.

4. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 887,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 299,774 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1147,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-40-09-17/000000001 до № ЗСК-40-09-17/000001080.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2188,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 304,256 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1862,635 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-6-09-17/000000001 до № ЗСК-6-09-17/000001769.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 730,289 MWh;
- потребена топлинна енергия: 386,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 673,933 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-09-17/000000001 до № ЗСК-8-09-17/000000645.

7. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8910,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5203,516 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8272,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,95%; ДВГ2: 18,38%; ДВГ3: 19,22%; ДВГ4: 18,84%; ДВГ5: 17,76%; ДВГ6: 19,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,13%; ДВГ2: 79,19%; ДВГ3: 79,34%; ДВГ4: 80,01%; ДВГ5: 80,60%; ДВГ6: 80,94%;
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-09-17/000000001 до № ЗСК-21-09-17/000007866; Краен снабдител – няма.

8. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3054,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1524,468 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3185,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,71%; ДВГ2: 19,04%; ДВГ3: 24,23%; ДВГ4: 23,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,82%; ДВГ2: 77,85%; ДВГ3: 82,29%; ДВГ4: 81,42%;
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-26-09-17/000000001 до № ЗСК-26-09-17/000003075.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 360,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 359,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 300,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-09-17/000000001 до № ЗСК-27-09-17/000000020;

10. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 464 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 710,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 665,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 647,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ7: 18,21%; ДВГ8: 16,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ7: 77,06%; ДВГ8: 75,94%;
- 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: ДВГ7 и ДВГ8: 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-09-17/000000001 до № ЗСК-29-09-17/000000515; Краен снабдител – няма.

11. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1215,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 488,980 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1283,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-09-17/000000001 до № ЗСК-31-09-17/000001256.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18,938 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18,938 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13,527 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-32-09-17/0000000001 до № ЗСК-32-09-17/0000000004.

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

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 100,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64,082 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 69,483 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,44%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-35-09-17/0000000001 до № ЗСК-35-09-17/0000000064.

14. 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 „Оранжевия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 628,281 MWh;
- потребена топлинна енергия: 628,281 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 595,214 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,62%;
- 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: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-09-17/000000001 до № ЗСК-37-09-17/000000566.

15. На „Оранжевия 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 „Оранжевия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1482,831 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1482,831 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1466,494 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,36%; ДВГ2: 21,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,57%; ДВГ2: 80,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-09-17/000000001 до № ЗСК-37-09-17/000001394.

16. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 410,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 410,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 372,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 22,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 82,39%;
- 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: ДВГ-2: 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-09-17/000000001 до № ЗСК-39-09-17/000000361; Краен снабдител – няма.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 804,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 804,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 712,643 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-09-17/000000001 до № ЗСК-43-09-17/000000693.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 373,660 MWh;
- потребена топлинна енергия: 373,660 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 378,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,70%;
- 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: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-46-09-17/000000001 до № ЗСК-46-09-17/000000366;

19. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9046 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 275,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 22 933,442 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 12 474,481 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 17,33%; ТГ5: 16,92%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 79,81%; ТГ5: 73,36%;
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-09-17/000000001 до № ЗСК-9-09-17/000005696; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-09-17/000005697 до № ЗСК-9-09-17/000008139.

20. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 341,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9499,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 14 400,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 15,83%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,46%;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-09-17/000000001 до № ЗСК-13-09-17/000010586; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-09-17/000010587 до № ЗСК-13-09-17/000013317.

21. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 49 029,567 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43 327,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 14 700,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 11,86%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 85,26%;
- 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: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-09-17/000000001 до № ЗСК-14-09-17/000010735; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-09-17/000010736 до № ЗСК-14-09-17/000010739.

22. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 180,848 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 180,848 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 14 750,918 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,87%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 74,00%;
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-09-17/000000001 до № ЗСК-16-09-17/000014165; Краен снабдител – няма.

23. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 454 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 123 594,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 123 594,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 51 480,078 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,60%; ТГ2: 23,59%; ТГ3: 23,56%; ТГ4: 23,92%
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,84%; ТГ2: 80,74%; ТГ3: 80,80%; ТГ4: 81,17%
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-09-17/000000001 до № ЗСК-18-09-17/000035575; Краен снабдител – няма.

24. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 449 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26 108,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 222,437 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 813,743 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 24,79%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,32%;
- 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: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-09-17/000000001 до № ЗСК-19-09-17/000010472; Краен снабдител – няма.

25. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 24 241 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39 184,881 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 426,336 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 740,588 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 21,71%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 75,68%;
- 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: 10.05.1983 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-09-17/000000001 до № ЗСК-20-09-17/000016293; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-09-17/000016294 до № ЗСК-20-09-17/000017195.

26. 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: 01.09.2017 г. ÷ 30.09.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 26 822 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 262 144,368 MWh;
- потребена топлинна енергия: 250 533,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 672,093 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,15%; ТГ5: 13,90%; ТГ7: 13,66%; Т8: 18,75%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 25,62%; ТГ5: 91,12%; ТГ7: 90,79%; Т8: 86,86%
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.; ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.09.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-09-17/000000001 до № ЗСК-22-09-17/000001161; Краен снабдител – няма.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен през 2017 г.

II. Дава на „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри и база данни със заповед на управителя - регистър на активите - техническа част, регистри на лабораторни изследвания за качеството на питейни и отпадъчните води, регистър за утайките от ПСОВ, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, като за същите се издадат официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и база данни - ГИС, регистър на оплакванията от потребители, регистър на водомерите на СВО, система за отчитане и фактуриране, БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за изразходваната електрическа енергия, БД количества вода на вход ПСПВ, БД количества вода на вход ПСОВ, БД с дължностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, да се издадат заповеди за внедряване и официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

3. За внедрените регистри и база данни, както и за предстоящите за въвеждане, да се осигури информация за всички технически параметри, показатели и реквизити, която е

търсена по време на плановата проверка, съгласно описанието в „Специфични характеристики“ за всеки/всяка от тях.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-3 от „ВиК-Шумен“ ООД, гр. Шумен е 31.12.2018 г., съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

По т.2. както следва:

I. Приемете доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград през 2017 г.

II. Дава на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активите, ГИС, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на оплаквания от потребители, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходимери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, БД с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложи в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е **31.12.2018 г.**, съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

5. Срокът за изпълнение на препоръките по т. 3 е **31.12.2017 г.** съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

По т.3. както следва:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри със заповед на управителя: регистър на активи,

регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от ПСОВ. За същите да се утвърдят официални процедури за въвеждането им, с начина и реда за тяхното поддържане.

2. За внедрените регистри и тези в процес на внедряване - ГИС, регистър на оплаквания от потребители, регистър на водомерите на СВО (средства за измерване), система за отчитане и фактуриране и база данни - БД с измерените количества вода на вход ВС, БД за контролни разходомери и дейта логери, БД за изчисляване на неизмерената законна консумация, БД за изразходваната електрическа енергия, БД с измерените количества вода на вход ПСОВ, БД за сключени и изпълнени договори за присъединяване, база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, задбалансов регистър на активи към счетоводната система и амортизационния план за регулаторни цели, да въведе официални процедури за начина и реда на тяхното поддържане.

3. Да внедри в цялост Единната система за регулаторна отчетност съгласно изискванията на Правилата за водене на ЕСРО и да се съобрази с принципите, заложи в „Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите“, приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

4. Срокът за изпълнение на препоръките по т.т. 1-2 от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е **31.12.2018 г.**, съгласно т. 64 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ) за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., според която ВиК от групата на големите и средните дружества създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г.

5. Срокът за изпълнение на препоръките по т. 3 е **31.12.2017 г.** съгласно чл. 34, ал. 7 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ, обн., ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г.), според която правилата за ЕСРО, сметкопланът и годишните финансови отчети се прилагат не по-рано от началото на календарната година, следваща датата на тяхното приемане. Правилата за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76/19.04.2016 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно получено предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора.

2. Взаема решение за подписване на предложеното споразумение за сътрудничество между българският и шотландският регулатор.

3. Упълномощава председателя на КЕВР да подпише споразумението от страна на КЕВР.

4. Да се уведоми Комисията за водната индустрия в Шотландия за взетото решение, като се уточнят конкретни подробности за подписването на споразумението.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно издаване на 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 2017 г.

2. 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 2017 г. на 26 бр. дружества.

Приложения:

1. Доклад с вх. № В-Дк-124/07.11.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен през 2017 г.

2. Доклад с вх. № В-Дк-125/07.11.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград през 2017 г.

3. Доклад с вх. № В-Дк-126/07.11.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе през 2017 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-729 от 31.10.2017 г. относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-751 от 07.11.2017 г. и Решение на КЕВР № С-15/10.11.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г. от 26 бр. дружества.

6. Доклад с вх. № В-Дк-127 от 07.11.2017 г. относно получено предложение от Комисията за водната индустрия в Шотландия за подписване на споразумение за сътрудничество между двата регулатора.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(В. Петков)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)