



ПРОТОКОЛ

№ 140

София, 09.08.2019 година

Днес, 09.08.2019 г. от 10:37 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров – за директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – за директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Методиева – за директор на дирекция „Правна“, Н. Георгиев – за директор на дирекция „Обща администрация“, Р. Тахир - началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Ю. Ангелова – за началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Ценкова – за началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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. Проект на решение относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 - 2028 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Милен Димитров, Снежана Станкова, Диана Николкова, Виктория Джерманова, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-529 от 30.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

Работна група: Милен Димитров, Дарина Кавалова, Ралица Караконова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-528 от 30.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Пламен Кованджиев

4. Доклад с вх. № Е-Дк-530 от 31.07.2019 г. и проект на решение относно проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-316/23.07.2018 г. от Ахмед Арабов срещу производствено-потребителна кооперация „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово, с цел установяване наличие на данни за извършване на нарушения на Закона за енергетиката, разпоредена със Заповед № 3-Е-112/14.06.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Георги Паунов и Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-Дк-555 от 06.08.2019 г. относно заявления от „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 06.08.2019 г. относно второ изменение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Кристина Костадинова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-551 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-552 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-553 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-554 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № В-Дк-181 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № В-Дк-182 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ ДОБРИЧ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № В-Дк-183 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № В-Дк-184 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „УВЕКС“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № В-Дк-186 от 05.08.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-17 от 30.04.2019 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2019-2028 г., доклад с вх. № Е-Дк-405 от 01.07.2018 г., както и събраните данни от проведено на 16.07.2019 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-17 от 30.04.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2019 – 2028 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г. Комисията установи следното:

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г. (Плана) е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 345 от 23.04.2019 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите, като е обявил публична консултация на същия в периода 25 март – 08 април 2019 г. В заявлението си „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в рамките на консултацията е постъпило едно становище от „Българска газова асоциация“, като след анализ целесъобразните предложения са взети предвид в окончателния вариант на Плана.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г. съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ по национална газопреносна мрежа, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за

пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2018 г. в България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2009 – 2018 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2017 г. и 2018 г.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2019 – 2028 г., като са разгледани: прогноза за очакваното търсене на природен газ за период от една година и пикови нива на търсене за ден; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2019 – 2023 г. и прогноза за търсене на капацитет за трансграничен пренос през съществуващата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Резултатите от формулата N-1 за следващите 5 години са дадени в таблица в млн.м³/д, във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) 2017/1938. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура (от Русия през Украйна), капацитетът на съществуващата инфраструктура в периода 2019 – 2020 г. не би бил в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден на изключително голямо търсене на природен газ.

Същевременно, в Плана се посочва, че при реализация на проектите за нова газова инфраструктура България ще изпълни стандарта за инфраструктура през 2021 г. С цел постигане на стандарта за инфраструктура са предвидени няколко основни проекта, а именно: проект за модернизиране, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура (включително модернизация на компресорни станции), проекти за изграждане на междусистемни газови връзки със съседните страни и на връзки между националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос на природен газ и проект за разширение на ПГХ „Чирен“ и/или за ново газохранилище, нови проекти, осигуряващи входен капацитет.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвидените за периода 2019 – 2028 г. инвестиции ще допринесат за постигането на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда за посрещане на очакваното нарастващо търсене на природен газ в страната и региона чрез: инвестиции за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на преносните мрежи, включващи инвестиции в съществуващите компресорни станции, инвестиции в съществуващата линейна инфраструктура, инвестиции в съществуващите газорегулиращи и измервателни станции и ПГХ „Чирен“; инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията; инвестиции в спомагателната инфраструктура, в т.ч. оптичната кабелна мрежа.

На следващо място се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация на източниците и пътищата за доставка на природен газ и в резултат по-голяма енергийна независимост; възможност на местните търговци за достъп до природен газ на различни цени и възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор-Трансанадолски газопровод (TANAP), Трансадриатически газопровод (TAP), както и други паневропейски проекти, които предвиждат да осигурят диверсификация на източниците на доставка на природен газ и газотранспортните маршрути за Европа; присъединяване на добивната газопроводна мрежа на добивни предприятия в страната; изграждане и внедряване на електронни системи за управление на дейностите.

Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на подземното хранилище за съхраняване на природен газ, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез: разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, включването на проекти, за които в настоящия момент не е взето окончателно инвестиционно решение, както и на проекти, чието развитие е свързано с изпълнение на други международни проекти в газовия сектор, планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2019 – 2021 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната–инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2019 – 2028 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2019 – 2028 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2019–2021 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2019 – 2021 г. по окрупнени обекти		График за изпълнение
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ в периода 2019 – 2021 г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции		
1.1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос		
КС „Провадия”–склад с локални очистни съоръжения за свежо и отработено масло; КС „Кардам”–навес за двигатели на компресори и дървени контейнери с резервни части; КС „Ихтиман”–учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия”; КС „Кардам ”–авариен дизел генератор; КС „Ихтиман” и КС „Петрич”–ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман” и КС „Петрич”		2018 – 2020 г.
Основни ремонти на газотурбинни двигатели тип ДТ70 П и АИ-336-2-8, преоборудване на горивните системи на 1 брой ГТКА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери и модернизация на САУ, планови ремонти и V3 инспекции на ГТКА тип ТНМ 1304		2018 – 2020 г.
Модернизация на 3 компресорни станции чрез интегриране на 4 броя газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)		2016 – 2021 г.
1.2. Национална газопреносна мрежа		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”		2018 – 2022 г.
КС „Вълчи дол”–ремонт КРУ 6 kV		2018 – 2021 г.
2. Инвестиции на съществуващи автоматични газорегулиращи станции (АГРС)		
2.1. Национална газопреносна мрежа		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч”, АГРС „Самоков”, ГРС „Страшимирово”, ГРС „Плевен”		2018 – 2019 г.
Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС		2020 – 2021 г.
3. ПГХ „Чирен”		
Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания; модернизация на телеметричната система на сондажите		2018 – 2020 г.
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен”–намаление на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК		2016 – 2020 г.
4. Национална газопроводна мрежа		
Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол–КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж–КВ Дерманци–КВ Батулци–КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище”		2016 – 2021 г.
5.Транзитни газопроводи		
Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод и ремонт на ОС „Стряма”		2018 – 2020 г.
Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци		2018 – 2021 г.
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Национална газопреносна мрежа		

Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник	2018 – 2021г.
Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница (етап 1 от газов хъб „Балкан”)*	2018 – 2021 г.
2. Съхранение на природен газ	
Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен” и внедряването ѝ с надлежен хардуер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен”	2018 – 2020 г.
3. Инвестиции в спомагателни мрежи	
Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет	2018 – 2021 г.
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ	
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната	
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп, до Банско и Разлог	2018 – 2020 г.
2. Инвестиции, за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции	
Изграждане на нови ГИС и АГРС–КВ и АГРС „Игнатиево”; и изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2018 – 2021 г.

* Предвидените за 2019 – 2021 г. средства в Годишната програма за инвестиции и поддръжка на „Булгартрансгаз” ЕАД са на стойност 550 064 хил. лв. Прогнозната стойност на инвестиционните разходи е 2 767 115 хил. лв., като начинът на финансиране на останалите необходими средства от инвестицията ще бъде определен след избор на изпълнител на доставки, работно проектиране и строително-монтажни работи на етап „Линейна част”.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ, *обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни* в периода 2019 – 2028 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2019–2028 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ	
Междусистемни газови връзки	
Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) към националната газопреносна мрежа	2019 – 2020 г.
Междусистемна газова връзка България–Сърбия (IBS)	2019 – 2022 г.
Междусистемна газова връзка Турция-България (ITB)(под условие)	2015 – 2022 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2019–2028 г., *за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение*:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ в периода 2018–2027 г., за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение
1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ	
Преоборудване на горивните системи на 5 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери	2019 – 2021 г.
2. Национална газопреносна мрежа	
Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2018 – 2021 г.

3. Общи за разпределение	
Придобиване дялово участие в терминал за втечен газ в Александруполис	2019 г.
4. Съхранение на природен газ	
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен	2020 – 2024 г.

II. Инвестиционна програма за периода 2019 – 2028 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2019 – 2021 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	620 116	202 892	176 323
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	481 454	79 577	51 907
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	1 825	3 062	2 364
Линейна част	140	82	64
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	86	850	0
Комуникационни и информационни системи	1 599	2 130	2 300
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	476 653	70 480	48 343
Линейна част	473 438	67 116	41 783
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	170	578	0
Комуникационни и информационни системи	1 883	2 131	5 905
АГРС и ГИС	1 162	655	655
<i>Съхранение на природен газ</i>	240	840	0
Сондажен фонд и шлейфи	180	300	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	60	540	0
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	2 736	5 195	1 200
Линейна част	165	0	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	255	1 339	1 100
Комуникационни и информационни системи	2 316	3 856	100
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	129 352	115 315	116 916
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	63 750	59 560	61 505
Линейна част	2 944	3 430	3 530
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	60 806	56 130	57 975
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	57 785	50 258	53 931
Линейна част	53 976	48 685	49 881
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	2 635	1 173	3 650
АГРС и ГИС	1 174	400	400
<i>Съхранение на природен газ</i>	7 209	3 007	0
Комуникационни и информационни системи	700	0	0
Сондажен фонд и шлейфи	5 689	140	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	820	2 867	0

Общи за разпределяне по видове дейности	608	2 490	1 480
Линейна част	354	1 940	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	254	550	1 480
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	9 310	8 000	7 500

Инвестиционна програма за периода 2022 – 2028 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2022 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.	2024 г. хил. лв.	2025 г. хил. лв.	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.	2028 г. хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	86 631	50 804	40 960	42 189	43 454	46 416	49 535
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	45 081	24 317	12 644	13 024	13 414	14 353	15 358
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	4 600	4 013	4 294	4 423	4 555	4 874	5 215
Национална газопреносна мрежа	5 800	5 304	5 675	5 846	6 021	6 442	6 893
Съхранение на природен газ	12 500	12 500	0	0	0	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	22 181	2 500	2 675	2 755	2 838	3 037	3 250
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	33 550	18 987	20 316	20 926	21 553	23 063	24 677
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	12 900	11 200	11 984	12 344	12 714	13 604	14 556
Национална газопреносна мрежа	13 500	4 692	5 020	5 171	5 326	5 699	6 098
Съхранение на природен газ	5 200	953	1 020	1 050	1 082	1 158	1 239
Общи за разпределяне по видове дейности	1 950	2 142	2 292	2 361	2 432	2 602	2 784
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	8 000	7 500	8 000	8 300	8 800	9 000	9 500

III. Пазарът на природен газ в региона

„Булгартрансгаз“ ЕАД представя подробно проучване относно развитието на пазара на природен газ в региона и очаквания ръст на консумацията на природен газ в съседните на България страни. Анализът се основава на очаквано повишено потребление, на действащите дългосрочни договори за доставки на природен газ от Руската Федерация по Балканското направление, на възможностите за доставки на природен газ от нови източници по Южния газов коридор, както и на потенциала на местния добив. Направените допускания са с оглед плановите за изграждане на нови връзки между газопреносните системи на България с Турция, Гърция и Сърбия, доизграждане на инфраструктурата с Румъния, създаването на газоразпределителен център в България (хъб „Балкан“), както и с разширяването на газопреносната инфраструктура на дружеството, предвид адаптацията ѝ към значимите проекти в региона.

„Булгартрансгаз“ ЕАД подробно анализира пазарите на природен газ в съседните на България страни, очертавайки основните тенденции в развитието на регионалния газов пазар и обективните очаквания за ръст на консумацията на природен газ в региона.

Основни обстоятелства, свързани с българския пазар са наличието на един основен източник за доставки на природен газ – Руската Федерация и незначителния местен добив, което определя високата зависимост от един единствен доставчик. От друга страна,

негативно влияние върху сигурността на доставките за страната се обуславя и от съществуването само на едно трасе за внос на природен газ от Русия през териториите на Украйна, Молдова и Румъния („Трансбалканския газопровод“).

В резултат на подадени ангажиращи заявки от ползватели на мрежата за пренос на природен газ е резервиран 100% от обявения в рамките на Фаза 3 от процедурата Open Season капацитет на българо-турската граница и 100% от обявения капацитет на българо-сръбската граница. След постигнатия положителен резултат в икономическия тест, „Булгартрансгаз“ ЕАД е взело окончателно инвестиционно решение за изграждане на допълнителната инфраструктура, включена в проекта „Разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската граница до българо-сръбската граница“, в съответствие с което сключва ангажиращи договори за капацитет с кандидати, подали ангажиращи оферти.

Към 2019 г. липсва необходимата инфраструктура – междусистемни връзки, съответно достъп до терминали за внос на втечнен природен газ, чрез които да се диверсифицират газовите доставки за страната. Този проблем стои и пред редица други държави в региона и е ключова предпоставка за ускореното изграждане на планираните нови междусистемни връзки на България с Турция, Гърция и Сърбия, доизграждането на инфраструктурата с Румъния и свързаността със значими трансгранични проекти, както и проектите от „Южен газов коридор“.

„Булгартрансгаз“ ЕАД определя създаването на газоразпределителен център в България – хъб „Балкан“ като проект, който съществено ще повлияе върху газовия пазар. Проектът е получил подкрепа и одобрение от Европейската комисия (ЕК), а през м. ноември 2016 г. е подписан Меморандум за разбирателство между „Булгартрансгаз“ ЕАД и словашкия газов оператор „Eustream“, чрез който се разглежда възможността за координирано развитие на проекта за газов хъб, в съответствие с проекта „Eastring“ (транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния, България). В меморандума са отразени намеренията на двете страни за синхронизирана работа по двата проекта, с цел гарантиране сигурността на доставките на природен газ в региона на Централна и Югоизточна Европа и оказване на подкрепа за присъединяването и на други заинтересовани страни в процеса на развитие. За реализирането на хъб „Балкан“, а и за осигуряване на сигурност на доставките и покриването на сезонните колебания при търсенето на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда да разшири ПГХ „Чирен“.

През юли 2017 г. дружеството е подписало Меморандум за разбирателство с азербайджанската нефтена компания SOCAR, във връзка с бъдещото разширение на преносната мрежа и възможностите за транспортиране на допълнителни обеми азербайджански природен газ (извън договорените от Шах Дениз II) от Южния газов коридор, през територията на България до други европейски пазари.

Друг важен момент за обезпечаване на енергийната сигурност е подписаният през юли 2017 г., Меморандум за разбирателство относно реализацията на Вертикалния газов коридор между „Булгартрансгаз“ ЕАД (България), ICGB AD (България), DESFA S.A. (Гърция), FGSZ LTD (Унгария) и SNTGN TRANSGAZ S.A. (Румъния), имащ за цел анализирането на възможността за изграждане на необходимата газопреносна инфраструктура, осигуряваща двупосочен пренос на природен газ до транзитните държави и до европейския пазар от Гърция през България и Румъния до Унгария.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че реализирането на планираните в страната и региона инфраструктурни проекти ще доведе до стабилна интеграция на газовия пазар, ще осигури свързаност с газовите хъбове в Централна и Източна Европа, както и ще улесни достъпа до източниците от Южния газов коридор. Ще бъдат създадени и благоприятни условия за диверсификация и съответно намаляване на енергийната зависимост.

IV. Описание на ключови проекти:

1. Изграждане на регионален газов хъб в България – газов хъб „Балкан“

Концепцията за изграждане на газоразпределителен център (хъб) на територията на България е основана на идеята в определена реална физическа точка в района на гр. Варна

да постъпват от различни източници значителни количества природен газ за последващо транспортиране, като в същото време в тази точка се организира и място за търговия с природен газ – хъб, където всеки пазарен участник би могъл да извършва сделки с природен газ на пазарен принцип. Идеята за изграждането на регионален газов център е подкрепена със стратегическото географско разположение на България, добре развитата съществуваща газова инфраструктура за пренос и съхранение и с проектите за изграждане на междусистемни връзки с Турция, Гърция и Сърбия и доизграждане на инфраструктурата с Румъния.

Концепцията за изграждане на газов хъб „Балкан” е включена в списъка с проекти от „общ интерес” на Европейската комисия от 18 ноември 2015 г., съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура (Регламент (ЕС) № 347/2013). В списъка този проект фигурира под номер ПОИ 6.25.4 в клъстер 6.25., включващ алтернативни проекти за доставки на природен газ от нови източници и по нови маршрути до Централна, Източна и Югоизточна Европа. Под същият номер и наименование, проектът е включен и в публикувания на 23 ноември 2017 г. трети списък с проекти от „общ интерес” на ЕК.

Концепцията за газов хъб „Балкан” включва в себе си няколко ключови елемента, които в своята съвкупност формират проекта: нови източници на природен газ; оптимално използване на съществуващите газопреносни мрежи и ПГХ „Чирен”; модернизация и разширение на съществуващата инфраструктура; нова инфраструктура за газовия хъб.

Във връзка с необходимостта от провеждане на детайлно предпроектно проучване е одобрено безвъзмездно съфинансиране на стойност до 920 500 евро (50% от общата стойност на проекта) по програма „Механизъм за свързване на Европа“ (CEF Call 2016-2) за „Предпроектно проучване за проекта газов хъб „Балкан”. На 15.03.2018 г. между „Булгартрансгаз” ЕАД и избраният консорциум ДЗЗД „АФ-ЕМГ Консулт” е подписан договор за изготвяне на предпроектно проучване за газов хъб „Балкан”. Стойността на подписания договор е в общ размер на 2 327 437 лв.

Проектът *„Разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската граница до българо-сръбската граница”* е част от концепцията за газов хъб „Балкан”. Изпълнителят е разработил предпроектното проучване на база заявките на потенциалните ползватели, прогнозите за търсене на целевите пазари и на база допускания за възможни нови източници и трасета за доставка на газ. Резултатите показват необходимостта от разширение на съществуващата газопреносна система и неотложната нужда от реализацията на цялостната концепция за газов хъб „Балкан”. Инфраструктурата на газовия хъб ще свърже пазарите на природен газ на България, Гърция, Румъния, Унгария, Сърбия, Хърватия, Словения, Австрия, Германия, Италия, Молдова и др. Като основни източници за хъба се разглеждат руски природен газ, местен добив от България и Румъния, природен газ от Южния газов коридор.

На 27.11.2018 г. от членовете на експертния технико-икономически съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД е взето решение за приемане на представения окончателен доклад за „Предпроектно проучване за газов хъб „Балкан”. Предпроектното проучване за газов хъб „Балкан” е успешно изпълнено в срока на грантовото споразумение 04.12.2018 г.

2. Eastring–България

Eastring–България е подпроект на проекта „Eastring”, който е проект за изграждане на транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния и България, осигуряващ възможност за двупосочни доставки на природен газ от алтернативни източници. Концепцията Eastring, разработена на този етап и включена в общия Десетгодишен план за развитие на мрежите на ENTSOG за периода 2017 – 2026 г., предвижда проектът да се развива съвместно и координирано от газопреносните оператори на Словакия, Унгария, Румъния и България. „Булгартрансгаз” ЕАД е дружеството, ангажирано за реализацията на българския участък от Eastring.

Изпълнението на „Предпроектно проучване за проекта Eastring“ е започнало през 2017 г. със срок за изпълнение 1 година. След неговото завършване, резултатите са представени официално пред заинтересованите страни на 20.09.2018 г. в Братислава, Словакия. Проучването показва, че двупосочният газопровод с диаметър 1400 мм и работно налягане от 100 бара ще има капацитет до 20 bcm на година на първия етап, с потенциално повишаване до 40 bcm на година в следващата фаза. Капиталовите разходи за Фаза 1 на проекта са оценени на 2,6 млрд. евро. Ако бъде взето инвестиционно решение, новият газопровод ще започне да функционира през 2025 г.

3. Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница

В периода 21 юли – 21 август 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпълнило пазарно проучване относно търсенето на добавен (нов) капацитет Open Season, Фаза 1 (необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет към/от съседните пазарни зони), на проекти за развитие и разширение на газопреносната инфраструктура към всички съседни пазарни зони. Фаза 2 на процедурата е проведена в периода 27 март – 27 април 2018 г. В резултат на получените заявки е идентифицирано неангажиращо, прогнозно търсене на добавен капацитет в посока от България към Сърбия с входна точка Турция и начален период, заявен от ползвателите - газова година 2019/2020. На 21 декември 2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е стартирало провеждането на ангажиращата Фаза 3 от процедурата Open Season на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система“. Ангажиращи оферти за участие във Фаза 3 на икономическия тест в предвидения за това срок 29 януари – 30 януари 2019 г. са подадени от трима кандидати. Фаза 3 на икономическия тест е с положителен резултат. С подадените ангажиращи заявки от ползвателите е резервиран 100% от обявения в рамките на Фаза 3 от икономическия тест капацитет на българо-турската граница и на българо-сръбската граница.

След постигнатия положителен резултат в икономическия тест, „Булгартрансгаз“ ЕАД е взело окончателно инвестиционно решение за реализиране на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система“, в съответствие с което е сключило ангажиращи договори за капацитет с кандидатите, подали ангажиращи оферти. Прогнозните инвестиционни разходи на проекта възлизат на 2 767 115 441 лева (два милиарда седемстотин шестдесет и седем милиона сто и петнадесет хиляди, четиристотин четиридесет и един лева), без ДДС.

С реализацията на разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница ще се постигне: сигурност на доставките на природен газ за България; сигурност на доставките на природен газ за съседните балкански страни и региона, и откриване на допълнителни висококвалифицирани работни места.

С оглед въвеждането в експлоатация на всички подобекти през 2022 г. са обявени обществени поръчки по реда на ЗОП, като вече е успешно финализирана обществената поръчка за избор на изпълнител за: „Доставка на необходимите материали и оборудване, инвестиционно проектиране-фаза работен проект, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: „Линейна част“.

4. Междусистемни връзки

Междусистемна връзка България–Румъния (IBR) - В края на 2016 г. е пусната в експлоатация реверсивната междусистемна връзка България–Румъния (IBR), която осигурява свързване на националните газопреносни мрежи на България и Румъния. С финализирането на проекта се постигна диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Румъния, използвайки планираните нови входни точки с Турция и Гърция и значителния свободен капацитет на газопреносната мрежа. Проектът е изпълнен съвместно от „Булгартрансгаз“ ЕАД и

TRANSGAZ S.A., съгласно подписан Меморандум за разбирателство на 01.06.2009 г. Същевременно, за осигуряване на пълния проектен капацитет на доставки от Румъния към България е необходимо изграждането на компресорна станция на територията на Румъния (ангажимент на Румъния), с цел повишаване на налягането и осигуряване на физическа възможност за пренос на газ към България.

Междусистемна газова връзка Турция–България (ITB) - Междусистемната връзка Турция–България е проект за развитие на междусистемната свързаност на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, България и BOTAS, Турция, чрез който да се осигури възможност за диверсификация на източниците на природен газ, доставящите партньори и маршрутите, като по този начин да се повиши сигурността на доставките в региона и развитието на конкуренцията. ITB представлява нов сухопътен газопровод с дължина от около 200 км (приблизително 75 км от които на българска територия), с капацитет от 3 млрд. м³/г. Междусистемната връзка Турция–България е проект от „общ интерес“ съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013. През 2017 г. е проведена техническа среща между страните по проекта („Булгартрансгаз“ ЕАД и BOTAS, Турция), на която са били приети заключенията от предпроектното проучване. Реализацията на Междусистемната връзка Турция–България до голяма степен зависи от развитието на други проекти, както на „Булгартрансгаз“ ЕАД, така и международни такива. Въвеждането в експлоатация на проектите, част от Южния газов коридор, Междусистемната газова връзка Гърция–България както и на проекта „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ може да осигури диверсификация на източниците на природен газ, доставящите партньори и маршрутите, без да са необходими инвестиции за реализацията на Междусистемната връзка Турция–България.

Междусистемна газова връзка България–Сърбия (IBS) - Междусистемната реверсивна газова връзка България–Сърбия има за цел свързване на националните газопреносни мрежи на България и Сърбия. Проектът е един от българските газови проекти от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включен в настоящия Трети списък с проекти от „общ интерес“.

С реализирането на проекта ще се постигне диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Сърбия, като се използват планираните нови входни точки с Турция и Гърция. Същевременно, в кризисна ситуация ще се използва за доставка на природен газ от Сърбия.

По данни от техническия проект, дължината на трасето София–Димитровград–Ниш е около 170 км, от които на българска територия около 61 км. Проектният минимален годишен капацитет на връзката е около 1.8 млрд. м³, а максималният е 3.2 млрд. м³. „Булгартрансгаз“ ЕАД предстои да проведе необходимите процедури за актуализация на проектната документация и привеждането ѝ в съответствие с актуалните нормативни изисквания, завършване на археологическите проучвания, придобиване на вещни права върху имотите за площадките към газопровода и учредяване на сервитут за линейната част на газопровода, изработване на работен проект, получаване на разрешение за строеж. С изменението на Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност 2014–2020 г.“ „Булгартрансгаз“ ЕАД е допустим бенефициент за завършване подготвителните дейности за реализация на проекта. Очакваният срок за въвеждане в експлоатация на строежа е месец май 2022 г.

Междусистемна газова връзка Гърция–България (IGB) - Междусистемната газова връзка Гърция–България е обявена за проект от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включена в Трети списък с проекти от „общ интерес“ и е първи в листата от общо приоритетни проекти в рамките на инициативата за междусистемна свързаност между страните от Централна и Югоизточна Европа CESEC. Предвижда се проектът да бъде въведен в експлоатация в края на 2020 г.

5. Увеличаване на капацитета за съхранение на природен газ

Разширение капацитета на ПГХ „Чирен” - Проектът за разширение на ПГХ „Чирен” се състои в поэтапно увеличаване на капацитета на газохранилището – по-големи обеми съхраняван газ, респективно повишени резервоарни налягания и постигане на по-големи дебити при добив и при нагнетяване. Изпълнението на проекта за неговото разширение цели, от една страна да бъдат създадени условия за гарантиране сигурността на доставките до българските и регионалните потребители, и от друга страна да се развие като търговско хранилище в един взаимосвързан регионален и общоевропейски пазар. Проектът е от „общ интерес”, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включен в действащия Трети списък с проекти от „общ интерес”. През м. май 2016 г. са приключили дейностите по наземен газов анализ върху площта на Чиренската структура. В процес на изпълнение е предпроектно проучване „Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“, част от проект 6.20.2 Разширение на ПГХ „Чирен”, обхващащо изпълнението на следните дейности: провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура; контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания и обработка на получените данни.

Размерът на безвъзмездните средства е 50% от стойността на проучването, до 3 900 000 евро. Предвижда се проучването да приключи през първата половина на 2020 г. Резултатите от него, както и от останалите извършени анализи и проучвания, ще служи като основа при определянето на окончателния вариант за разширение на ПГХ „Чирен” и на следващите стъпки, свързани с проектиране и строителство на наземни и подземни съоръжения. Очаква се строителството, както и въвеждането в експлоатация, да приключат до края на 2025 г.

Възможности за нови газови хранилища в България - За гарантиране сигурността на доставките и стимулиране либерализацията на газовия пазар, в България се планира проучване на възможностите за изграждане на ново газово хранилище. Развитието на газовата инфраструктура в региона, включително проектите от Южния газов коридор, планираните междусистемни газови връзки и други големи трансгранични газови проекти, обосновават необходимостта от осигуряването на допълнителен капацитет за съхранение. Ново хранилище би могло да обслужва не само националния, но и регионалния газов пазар след планираното изграждане на новите междусистемни връзки със съседните страни. То би могло да бъде изградено в подходяща геоложка структура – в изтощени газови находища (на сушата или в морето), в солни тела (каверни) или във водоносен пласт.

Трябва да се има предвид, че изграждането на едно ново подземно газово хранилище, от началото на геолого-проучвателните дейности до влизането му в редовна експлоатация, би отнело значителен период от време.

6. Развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, които са в ход

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в момента са в процес на изграждане следните газопроводни отклонения:

- ***газопроводно отклонение Разлог – Банско***, подписан е договор за изготвяне на технически и работен проект, ПУП. Има издадено решение по ОВОС, като планираният срок за приключване на проекта е края на 2020 г.

- ***газопроводно отклонение Панагюрище – Пирдоп***, изпълнено е предпроектно проучване. Приключена е процедурата по правилата на Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране, който е в процес на изпълнение. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2020 г.

- ***газопроводно отклонение до Свищов***, изпълнено е предпроектно проучване. Избран е проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС (при необходимост), като договорът е в процес на изпълнение. С решение на МРРБ е одобрен ПУП-ПП окончателна фаза. Изпълнява се проектиране на технически проект, с цел

издаване на разрешение за строеж към края на 2019 г., изготвяне на работен проект и избор на изпълнител на строително-монтажните работи. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2020 г.

Предвидена е възможност за изграждане на **ново газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря - Баня - Карлово – Сопот**. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му се предвижда да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, между пътя Пловдив – с. Строево – с. Малък чардак – с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив, което се намира на около 4 км в източна посока от главен път гр. Карлово – гр. Пловдив. АГРС са предвидени в околностите на гр. Сопот и гр. Карлово (или обща за двата града). Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, за гр. Баня и с. Калояново. С отклонението биха могли да се захранят общините Сопот и Хисаря, гр. Баня, гр. Карлово и с. Калояново. За проекта ще бъдат изпълнени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение. Реализацията му зависи до голяма степен от оценката за неговата целесъобразност, като се отчита и социалния и икономическият ефект за региона и страната от реализирането му. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че при наличие на мотивирани и икономически обосновани проекти, същите ще бъдат включени в Прединвестиционната или Инвестиционната програми на Плана при последваща актуализация.

7. Основни проекти за реконструкции, рехабилитации и разширение на съществуващата газова инфраструктура:

Модернизация, рехабилитация и разширение на българската газопреносна система чрез проект „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“ който е проект от „общ интерес“ (ПОИ 6.8.2); изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) по газопроводни отклонения Девня, Бургас, Димитровград и Перник; подмяна на Преносен газопровод в участъка общостационарна система (ОС) Беглеж – кранов възел (КВ) Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово (част от втора фаза на проект от общ интерес „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); подмяна на Преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка (Част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен“ чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“; увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“; основни ремонти на газотурбинни двигатели и планови ремонти и инспекции на ГТКА; мероприятия по привеждане на компресорни станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни, етап 2 – КС „Лозенец“, КС „Петрич“, КС „Ихтиман“ (част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); намаляване на вибрациите в тръбната обвивка на газомоторни компресори (ГМК) и технологична линия от ГМК до II пясъчен демпфер в ПГХ „Чирен“; подмяна тръби на открит цикъл на ГМК; изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията и внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет.

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2019 – 2023 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва развитието на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти, както и на модернизацията и рехабилитацията на съществуващата инфраструктура и съоръженията в периода.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2019–2023 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Национална газопреносна мрежа (НГПМ)					
Входен капацитет	314 856	336 251	483 543	637 193	637 193
Изходен капацитет	334 125	463 180	558 310	711 960	711 960
Газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП)					
Входен капацитет	667 319	1 301 558	1 301 558	1 301 558	1 301 558
Изходен капацитет	681 064	837 275	1 107 108	1 107 108	1 107 108

Планираните дейности в периода 2019–2023 г. целят осигуряване на необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за пренос от и към различни региони. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който да позволи разнообразие в посоките на движение на природен газ през мрежите. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в пряка зависимост от очакванията за развитие на газовия пазар в Европа и страната.

Реализирането на всички проекти в Десетгодишния план ще допринесе за ефективността и развитието на общоевропейската газова мрежа. Очакваният резултат от изпълнението на плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на България в значим регионален газов център.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2018 г.:

С писма с вх. № Е-15-45-13 от 01.04.2019 г. и с вх. № Е-15-45-16 от 22.04.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило годишен доклад за дейността на дружеството и годишен финансов отчет за 2018 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която съгласно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква от оператора писмено обяснение за причините заедно с данни и документи, които го подкрепят (чл. 114, ал. 2 от НЛДЕ). Във връзка с цитираните разпоредби, с писмо с изх. № Е-15-45-17 от 15.05.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следната информация: прогнозните и отчетните данни за 2018 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2018 – 2027 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2018 г., заедно с обяснение за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи в тази връзка.

С писмо с вх. № Е-15-45-17 от 22.05.2019 г. дружеството е представило изисканата информация, както следва:

Разпределението на вложените средства за 2018 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2018 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
Пренос по транзитна газопреносна мрежа	58 742	26 849	46%
Пренос по национална газопреносна мрежа	36 080	22 639	63%

Съхранение на природен газ	8 591	56	1%
Общи за разпределяне по видове дейности	2 812	56	2%
Доставка на машини и оборудване	16 992	6 833	40%
Общо:	123 217	56 433	46%

Общата стойност на усвоените средства за изпълнение на програмите за инвестиции за 2018 г. е в размер на 56 433 хил. лв., т.е. 46% изпълнение.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило следната информация:

1. Информация за проектите от одобрения от Комисията Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2027 г., с взето инвестиционно решение, предвидени за изпълнение за 2018 г., които са изпълнени или са преходни и изпълнението им продължава през 2019 г. Тези проекти и причините за неизпълнението са представени в таблица, ведно с документи, които го обосновават и са представени в Приложение № 1 към настоящия доклад. Дружеството посочва, че планираните за реализация през 2018 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2019 г. или в следващите години.

2. Информация относно отпадането на проекти, които не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г., но са били включени в предходния план за периода 2018–2027 г.:

- Обект: КС „Кардам 2-собствен водоизточник за промишлени нужди - не е включен, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта;

- Обект: Възстановяване антикорозионното покритие на резервно захранване 20 kV на КС „Ихтиман“-ВЛ „Тракия“ - не е включен, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта;

- Обект: Преоборудване на горивните системи на 2 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 (КС „Кардам“ и КС „Странджа“) с нискоемисионни горивни камери и модернизация на САУ - изпълнението на обекта е в пряка зависимост и технологично обвързан с изпълнение на други обекти от системата за пренос на природен газ, които обстоятелства оказват влияние върху реализацията му. При изпълнение на обект „Извършване на инспекция V3 на газотурбинен двигател (ГТД) тип ТНМ 1304, състоящ се от газгенератор (ГГ) № 2055 и силова турбина (СТ) № 2056“ ще бъде възложено преоборудване на горивната система на същия газотурбокомпресорен агрегат (ГТКА) на площадката на КС Странджа. Преоборудването на горивните системи на останалите пет ГТКА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери и модернизация на системата за автоматично управление е предвидено в прединвестиционната програма за 2019–2021 г., с оглед вземане на техническо решение във връзка с предвиденото разширение на преносната мрежа;

- Обект: КС „Ихтиман“ - разширение на сграда ПЕБ - не е включен, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта;

- Обект: Профилактика на продуктивната зона на сондажи - обектът е включен с нов обхват в експлоатационната програма на дружеството за период 2019–2020 г.

3. Причини за повишаване на стойността на инвестицията на проект: „Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции“ в Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. спрямо инвестицията посочена в предходния план за периода 2018–2027 г. – дружеството посочва, че в Десетгодишния план за периода 2018–2027 г. е посочена необходимата инвестиция за периода 2018–2020 г., като тази за 2021 г. не е включена в посочената стойност, тъй като същата не е била предмет на Годишната програма за прединвестиционна подготовка (ГПИП) 2018–2020 г. В действителност няма повишаване на стойността на инвестицията на проекта, но тъй като планираните за усвояване през 2018 г. средства са прехвърлени за усвояване през 2019 г. и е включена и стойността за 2021 г., то в ГПИП 2019–2021 г. респективно в Десетгодишния план за

периода 2019–2028 г., е посочена общата стойност за изпълнение на проекта, която е и първоначално планираната на база предпроектно проучване, прието през 2017 г.

4. Информация за причините за несъответствие на началния срок за изпълнение на проект: „Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции“, тъй като в Десетгодишния план за периода 2018–2027 г. е посочен 2018 г., а в Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. е посочен 2016 г. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД в Десетгодишния план за периода 2018–2027 г. като начален срок за изпълнение е посочена 2018 г., а в Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. е посочена 2016 г., тъй като в срока за изпълнение е включен и срока за предпроектните проучвания, които са приети през 2017 г.

5. Причини, които налагат промяна на срока за изпълнение на посочените проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018–2027 г., според дружеството са следните:

- КС „Провадия“ - склад с локални очистни съоръжения за свежо и отработено масло; КС „Кардам“ - навес за двигатели на компресори и дървени контейнери с резервни части; КС „Ихтиман“ - учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия“; КС „Кардам“ - аварийен дизел генератор; КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“ - ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“. В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018–2027 г. е посочен период за изпълнение 2018–2019 г., а в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2019–2028 г. периодът за изпълнение е удължен с една година поради отлагане на част от дейностите за изпълнение на обектите;

- Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“ - Изпълнението на обектите включва изпълнение на различни подобекти, като в зависимост от приоритета на подобектите изпълнението на същите е предвидено в различни периоди. За част от подобектите има сключени договори, които са в процес на изпълнение, а за останалите предстои да бъдат провеждани процедури за възлагане на обществени поръчки;

- КС „Вълчи дол“ - ремонт КРУ 6 kV - изпълнението на обекта е отложено във времето;

- Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС - обектът е с цел обезпечаване на евентуални разходи при необходимост от модернизация на съществуващи ГРС и реконструкция и основни ремонти на АГРС, т.е. всяка година се прави ревизия и се предвиждат средства при необходимост. В случая такива средства са предвидени за 2020 г. и 2021 г.;

- Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ - намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК (като начален срок за изпълнение на проекта в Десетгодишния план за периода 2018–2027 г. е посочен 2018 г., а в Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. е посочен 2016 г.). За проект: „Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ - намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер“ е изработен инвестиционен проект и има издадено разрешение за строеж. Предстои да се проведе процедура за възлагане на обществена поръчка за изпълнение на строително-монтажни работи за обекта, което е довело до промяна в срока. По отношение на проект: „Подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК“ са изпълнени дейности свързани с подобект „Закрит цикъл“, който е изграден и въведен в експлоатация, а за подобект „Открит цикъл“ е изработен инвестиционен проект, издадено е разрешение за строеж и предстои да се проведе отново процедура за възлагане на обществена поръчка за изпълнение на строително-монтажни работи, тъй като през 2018 г. такава е провеждана и е прекратена. При съставянето на Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. е отчетен периода на изпълнение и за подготвителните дейности за

съответните обекти, а в Десетгодишния план за периода 2018–2027 г. подготвителните дейности не са включени;

- Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на транзитния газопровод за Гърция и ремонт на ОС „Стряма” - срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2019–2021 г., респективно очакваният срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2019–2028 г. за някои от подобектите има сключени договори, които се изпълняват, а за други има обявени обществени поръчки и предстои сключване на договори;

- Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци - срокът е актуализиран, тъй като е сключен договор за изпълнение на етап 3: „Подмяна на преносен газопровод в участъка КВ Батулци-КВ Калугерово“, част от проект: „Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж-КВ Дерманци-КВ Батулци-КВ Калугерово“. С цел обезпечаване на газоподаването на потребителите в района на гр. Ботевград изпълнението на обекта е отложено;

- Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник - срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2019–2021 г., респективно е актуализиран очакваният срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2019 – 2028 г. за някои от подобектите има сключени договори, които се изпълняват, а за други има обявени обществени поръчки и предстои сключване на договори;

- Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен” и внедряването ѝ с надлежен хардуер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен” - през 2018 г. е проведена обществена поръчка за възлагане изпълнението на проекта, която е прекратена на 16.11.2018 г. на основание чл. 110, ал. 1, т. 1 от ЗОП, тъй като в определения срок няма нито една подадена оферта. Предстои организирането, откриването и провеждането на нова обществена поръчка през 2019 г.;

- Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет - в обхвата на обект „Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет” е предвидена за изпълнение поръчка: „Доставка и внедряване на информационна система „Платформа за търговско диспечирание”. Обществената поръчка е обявена през месец ноември 2018 г. Решението за прекратяване на процедурата е обжалвано пред Комисия за защита на конкуренцията, като към настоящия момент няма произнасяне от компетентния орган;

- Изграждане на нови ГИС и АГРС–КВ, АГРС „Игнатиево” и изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар - за проект: „КВ и АГРС „Игнатиево” е сключен договор, който се изпълнява към момента. Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2019-2021г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на обекта. За проект: „Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар“ при ежегодното изготвяне на годишни програми за инвестиции се предвиждат средства, които в случай на необходимост да обезпечат изпълнението на обекта;

6. Проектът „Преоборудване на горивните системи на 1 брой ГТА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери и модернизация на САУ“ е с променен обхват, тъй като е в пряка зависимост и технологично обвързан с изпълнение на други обекти от системата за пренос на природен газ, които обстоятелства оказват влияние върху реализацията му. При изпълнение на обект „Извършване на инспекция V3 на газотурбинен двигател (ГТД) тип ТНМ 1304 състоящ се от газгенератор (ГГ) № 2055 и силова турбина (СТ) № 2056“ ще

бъде възложено преоборудване на горивната система на същия газотурбокомпресорен агрегат (ГТКА) на площадката на КС Странджа.

Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017 – 2018 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017 – 2018 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2018 г. са съпоставени с данните за 2017 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до границите с Гърция, Турция, Македония и „съхранение на природен газ“, както и от балансиране. Допълнително, в стойността на приходите за пренос на природен газ до трети страни, се включва и сумата от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“. Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на балансьор, извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи. Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2018 г. възлиза на 399 201 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2017 г. от 7,76% или 28 763 хил. лв.

Сравнението на приходите на дружеството за 2017 г. и 2018 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2017 г. хил. лв.	2018 г. хил. лв.	Изменение в %
Приходи от пренос на природен газ до страната	70 584	84 604	19,86%
Приходи от пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония	207 378	202 894	-2,16%
Приходи от съхранение на природен газ	5 208	5 228	0,38%
Приходи от балансиране	6926	13 215	90,80%
Други приходи от дейността, в т.ч.:	72 518	66 887	-7,76%
-приходи от финансиране	10 059	6 570	-34,69%
Нетни приходи от продажби	362 614	372 828	2,82%
Финансови приходи	7 824	26 373	237,08%
Общо приходи	370 438	399 201	7,76%

Нетните приходи от продажби включват приходи от: пренос на природен газ до страната, пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония, съхранение на природен газ, балансиране и други приходи от дейността (включващи и приходи от природен газ за технологични нужди).

През 2018 г. нетните приходи от продажби представляват 93,39% от общия размер на приходите и са в размер на 372 828 хил. лв. или увеличение с 2,82% спрямо тези през 2017 г.

В нетните приходи от продажби с най-голям относителен дял от 54,42% през 2018 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония, възлизащи на 202 894 хил. лв. Намалението на тези приходи с 2,16% спрямо 2017 г. се дължи на пренесените по-малко количества природен газ и на по-ниския курс на щатския долар.

Относителният дял на приходите от пренос на природен газ до страната в нетните приходи от продажби през 2018 г. е 22,69%, като са реализирани приходи с 14 020 хил. лв. повече в сравнение с реализираните през 2017 г. Увеличението от 19,86% е вследствие на въведения входно-изходен тарифен модел от 01.10.2017 г.

Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2018 г. е 1,40% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 5228 хил. лв., или незначително увеличение от 0,38% спрямо отчетените през 2017 г.

През 2018 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 13 215 хил. лв., които са в резултат на условията по сключени нови договори за пренос на природен газ, във връзка с въведения от 01.10.2017 г. входно-изходен тарифен модел. Относителният дял на тези приходи е 3,54% от нетните приходи от продажби.

Другите приходи от дейността, които представляват 17,94% от нетните приходи от продажби, са с 5631 хил. лв. по-малко през 2018 г. спрямо 2017 г. Намалението се дължи основно на отчетените приходи от финансиране, които са с 34,69% по-малко от реализираните през 2017 г. В други приходи е осчетоводен и безвъзмездния горивен газ, предоставен по дългосрочния договор за пренос в размер на 58 695 хил. лв., което е намаление с 3,54% или 2153 хил. лв. или спрямо 2017 г. Този газ се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите с Гърция, Турция и Македония и не носи реален приход на дружеството. При елиминиране на приходите от безвъзмездния газ, отчетени през 2017 г. и 2018 г. се забелязва, че приходите от продажби за 2018 г. са по-високи от отчетените през 2017 г. с 12 367 хил. лв. (4,10%), което е в резултат на реализираните по-високи приходи от пренос до клиенти в страната и приходи от балансиране.

В общия обем приходи от дейността на дружеството са включени и финансовите приходи, които се увеличават с 237,08% спрямо отчетените през 2017 г. или с 18 549 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2018 г. Приходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен приход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Преизчислението се извършва в края на всеки месец, с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, други и финансови разходи. Оперативните разходи включват: технологични разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната и до границите с Гърция, Турция и Македония, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2017 г. и 2018 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2017 г. хил. лв.	2018 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	68 413	65 914	-3,65%
за пренос на природен газ до клиенти в страната	5 923	5 642	-4,74%
за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония	60 891	58 574	-3,81%
за съхранение на природен газ	1 599	1 698	6,19%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	206 157	250 192	21,36%
Разходи за материали	6 357	6 286	-1,12%
Разходи за външни услуги	7 253	7 573	4,41%
Разходи за амортизации	90 344	91 491	1,27%

Разходи за персонал	52 578	57 610	9,57%
Разходи за социално осигуряване	7 170	7 530	5,02%
Други разходи	42 455	79 702	87,73%
Оперативни разходи	274 570	316 106	15,13%
Разходи в т. ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	8 720	13 155	50,86%
Финансови разходи	18 883	11 970	-36,61%
Общо разходи	302 173	341 231	12,93%

Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2018 г. са с 41 536 хил. лв. или с 15,13% повече в сравнение с отчетените през 2017 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи на по-високите разходи по икономически елементи с 44 035 хил. лв. (21,36%), с изключение на разходите за материали, които намаляват в сравнение с 2017 г.

Технологичните разходи са в размер на 65 914 хил. лв. за 2018 г. или намаление с 2499 хил. лв. (3,65%) спрямо 2017 г. Намалението се дължи на по-малкото технологични разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната и на по-ниските разходи за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония.

Технологичните разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната намаляват от 5923 хил. лв. за 2017 г. на 5642 хил. лв. за 2018 г. или намаление с 4,74%. Технологичните разходи за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Македония намаляват с 3,81% или с 2317 хил. лв. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 1698 хил. лв. и са по-високи спрямо 2017 г. с 99 хил. лв. или с 6,19%.

Разходите по икономически елементи за 2018 г. представляват 79,15% от оперативните разходи и са в размер на 250 192 хил. лв. спрямо 206 157 хил. лв. за 2017 г. Увеличението от 21,36% се дължи на увеличението на всички разходи, с изключение на разходите за материали, които намаляват с 1,12% или с 71 хил. лв. Увеличението на разходите е, както следва: разходи за външни услуги - с 4,41%, разходи за амортизации - с 1,27%, разходи за персонал - с 9,57%, разходи за социално осигуряване - с 5,02% и други разходи - с 87,73%. Намалението на разходите за материали е в резултат на отчетените по-ниски стойности на разходите за електроенергия, вода и топлинна енергия с 6,46%, дължащи се на по-малкия брой отработени машиночасове от газо-компресорните агрегати в КС „Вълчи дол“. Отчетено е и намаление при разходите за основни материали с 4,69% и при други разходи за материали с 22,87%. Увеличението на разходите за външни услуги се дължи предимно на по-високите разходи за охрана и за консултантски услуги. Повишените разходи за охрана са в резултат на новите условия по сключения общ договор за дружеството. Отчетени са по-ниски разходи за ремонт с 35,82% или с 235 хил. лв., което е в съответствие с одобрената инвестиционна програма на дружеството, както и по-ниски разходи за абонаментен сервиз с 42 хил. лв. и разходи за реклама с 33 хил. лв. за 2018 г. Основна причина за увеличените разходи за амортизации е въвеждането на нови активи в експлоатация. Разходите за персонал и социално осигуряване възлизат на 65 140 хил. лв. през 2018 г. спрямо 59 748 хил. лв. за 2017 г. Другите разходи, като част от оперативните разходи, са в размер на 79 702 хил. лв. за 2018 г., като основна причина за увеличението им с 37 247 хил. лв. е наложената от Европейската комисия глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 77 068 000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България, в нарушение на антитръстовите правила на Европейския съюз, според Решение по Дело АТ.39849 БЕХ-газ от 17.12.2018 г. Частта, която „Булгартрансгаз“ ЕАД трябва да изплати е в размер на 50 244 хил. лв. и представлява 1/3 от общия размер на глобата. Друга съществена причина за по-високите разходи в частта „други разходи за дейността“ е и размерът на обезщетението и разноските по арбитражно дело № 7/2017 г., предприето от страна на S.A.L.P. S.p.A – Италия срещу „Булгартрансгаз“ ЕАД, като всички извършени разходи са в размер на 1378 хил. лв. Претенцията е за

обезщетение за вреди, произтичащи от забава при изпълнение на Договор № KIDSF-GA14B-08 за „Изграждане на преносен газопровод високо налягане и автоматизирана газорегулираща станция в Силистра“ от 18.09.2012 г., ведно със законната лихва върху посочената сума, считано от датата на предявяване на иска, както и направените разноски по арбитражното дело. На 04.02.2019 г. Арбитражният съд осъжда „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на горепосочената сума.

Отчетени са и по-малки разходи за акциз, които са в размер на 5035 хил. лв. през 2018 г. спрямо 6152 хил. лв. през 2017 г. или намаление с 18,16%, което е в резултат на по-ниските разходи за технологични нужди.

Разходите за обезценка на вземанията намаляват от 19 140 хил. лв. за 2017 г. на 5352 хил. лв. за 2018 г. Те представляват обезценка на вземанията от „Корпоративна търговска банка“ АД (н) („КТБ“ АД), като за 2018 г. е извършена на база прието Решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Протокол на УС № 286/17.07.2018 г.

Отчетени са и по-малко разходи за глоби по нормативни актове и представителни цели с по 41 хил. лв. спрямо 2017 г., както и по-малко разходи за обучение и квалификация на персонала с 47,21%.

Финансовите разходи през 2018 г. намаляват с 36,61% спрямо 2017 г. или с 6913 хил. лв., което се дължи основно на отчетените по-ниски разходи за валутни курсови разлики. През 2017 г. финансовите разходи са били в размер на 18 883 хил. лв., а през 2018 г. са в размер на 11 970 хил. лв.

Общо разходите през 2018 г. се увеличават с 39 058 хил. лв. спрямо 2017 г. или с 12,93%.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2017 г. (хил. лв.)	2018 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	1 775 881	2 117 121	19,22%
Текущи активи	564 824	660 665	16,97%
Общо активи	2 340 705	2 777 786	18,67%
Собствен капитал	2 108 977	2 454 360	16,38%
Нетекущи пасиви	197 884	284 461	43,75%
Текущи пасиви	33 844	38 965	15,13%
Общо пасиви	231 728	323 426	39,57%
Общо собствен капитал и пасиви	2 340 705	2 777 786	18,67%

Към края на 2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 2 777 786 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 437 081 хил. лв. или с 18,67% спрямо 2017 г.

Нетекущите активи представляват 76,22% от общата стойност на активите на дружеството. През 2018 г. стойността на нетекущите активи е в размер на 2 117 121 хил. лв., като се е увеличила с 341 240 хил. лв. или с 19,22% спрямо стойността им към края на 2017 г. Увеличението на стойността на нетекущите активи се дължи на изпреварващото увеличение на дълготрайните активи в частта имоти, машини и съоръжения, пред намалението на дългосрочните вземания от свързани лица, други дългосрочни вземания и нематериалните активи, спрямо отчетените през 2017 г. Намалението на дългосрочните вземания от свързани лица с 99,69% се дължи на сключено споразумение с „Булгаргаз“ ЕАД за изплащане на задълженията за предоставените услуги по пренос и съхранение на природен газ. Намалението на дългосрочните вземания в частта други с 5177 хил. лв. е в резултат на извършена обезценка на вземанията от обявената в несъстоятелност „КТБ“ АД, а намалението на нематериалните дълготрайни активи е с 11,40% за 2018 г., поради начислена амортизация на активите. Най-голям дял в нетекущите активи (75,59%) имат

„имоти, машини, и съоръжения“, които са се увеличили с 20,40% в сравнение с 2017 г. или с 355 693 хил. лв. В нетекущите активи в частта „Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“ е включена стойността на придобити 3203 акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД на обща стойност 3256 хил. лв.

Текущите активи се увеличават от 564 824 хил. лв. през 2017 г. на 660 665 хил. лв. в края на 2018 г., или увеличение с 16,97%, в резултат на увеличението на паричните средства и еквиваленти от 411 058 хил. лв. за 2017 г. на 517 922 хил. лв. за 2018 г. и на търговските и други вземания от 22 075 хил. лв. на 23 266 хил. лв. Материалните запаси намаляват с 6,30% от 111 904 хил. лв. на 104 852 хил. лв. Вземанията от свързани лица също бележат намаление и са в размер на 14 610 хил. лв. за 2018 г. Предплащанията за текущи активи остават непроменени и са в размер на 15 хил. лв., а краткотрайните активи в частта други намаляват с 684 хил. лв.

Общо дългосрочните и краткосрочни вземания от свързани лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД възлизат на 14 636 хил. лв. към края на 2018 г. и бележат спад с 12 837 хил. лв. спрямо 2017 г. Дългосрочните вземания от свързани лица от 8385 хил. лв. през 2017 г. намаляват на 26 хил. лв. през 2018 г. или с 99,69%. Краткосрочните вземания от свързани лица от 19 088 хил. лв. за 2017 г. намаляват на 14 610 хил. за 2018 г., или с 23,46%.

Основните вземания са от „Булгаргаз“ ЕАД за предоставените услуги по пренос и съхранение на природен газ. Към края на 2018 г. те са в размер на 14 585 хил. лв. и представляват 99,65% от търговските вземания от свързани лица на дружеството. С цел намаляване на вземанията и подобряване на събираемостта, между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД е сключено споразумение за разсрочено плащане на натрупаните вземания за предоставени услуги, като е и подписан погасителен план. Към края на 2018 г. дългосрочните вземания от „Булгаргаз“ ЕАД са изцяло погасени.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД остава непроменен и е в размер на 874 524 хил. лв. и през 2018 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 2 454 360 хил. лв. и се е увеличил с 345 383 хил. лв. (16,38%) спрямо отчетения през 2017 г., в резултат от увеличения преоценъчен резерв и неразпределената печалба на дружеството. Натрупаният преоценъчен резерв към 31.12.2018 г. възлиза на 1 116 684 хил. лв. спрямо 830 555 хил. лв. за 2017 г. в резултат на извършена през 2018 г. преоценка на активите в частта „имоти, машини и съоръжения“ от лицензиран оценител. Формираният преоценъчен резерв през 2018 г. е в размер на 327 828 хил. лв. Съгласно политиката на дружеството, той се разпределя към неразпределената печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Неразпределената печалба за 2018 г. е в размер на 327 875 хил. лв., увеличена с 54 257 хил. лв. в сравнение с 2017 г.

Нетекущите пасиви се увеличават от 197 884 хил. лв. за 2017 г. на 284 461 хил. лв. за 2018 г., или с 43,75%, което е в резултат от посоченото по-горе решение по дело АТ.39849 БЕХ-газ от 17.12.2018 г. В нетекущите задължения е вписана частта, която следва да плати „Булгартрансгаз“ ЕАД. Увеличението на нетекущите задължения се дължи и на по-големите отсрочени приходи от финансиране.

Текущите пасиви се увеличават от 33 844 хил. лв. през 2017 г. на 38 965 хил. лв. за 2018 г. или с 15,13%, в резултат на увеличените търговски и други задължения и на задълженията към свързани лица.

Задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 12 125 хил. лв. (219 хил. лв. дългосрочни задължения и 11 906 хил.лв. краткосрочни) към края на 2017 г. или увеличение с 9,19%.

Сравнението на финансовите показатели за 2017 г. и 2018 г. показва следното:

Коефициентът на обща ликвидност от 16,69 за 2017 г. се увеличава на 16,96 за 2018 г. и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на 1 лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява добри възможности за погасяване на текущите задължения.

Коефициентът на бърза ликвидност е 13,38 за 2017 г. се увеличава на 14,26 за 2018 г., като показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.

Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/нетен размер на приходите от продажби) е 0,20 за 2017 г. и намалява на 0,15 за 2018 г.

Коефициентът на рентабилност на собствения капитал е 0,03 за 2017, като стойността му намалява на 0,02 за 2018 г.

Коефициентът на рентабилност на активите също е 0,03 за 2017 и стойността му намалява на 0,02 за 2018 г.

Коефициентът на ефективност на разходите е 1,36 за 2017 г. и намалява на 1,16 за 2018 г. Той показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,00 лв. приходи за 2018 г.

Коефициентът на ефективност на приходите е 0,74 за 2017 г. и се увеличава на 0,86 за 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 1,19 за 2017 г. спрямо 1,16 за 2018 г. и показва, че дружеството разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на финансова автономност от 9,10 за 2017 г. намалява на 7,59 за 2018 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,11 за 2017 г. се увеличава на 0,13 през 2018 г., като определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2017 г. и 2018 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Финансови показатели	2017 г. хил. лв.	2018 г. хил. лв.	Изменение в %
EBITDA - печалба преди лихви, данъци и амортизации	169 668	135 058	-20,40%
EBIT - печалба преди лихви и данъци	79 324	43 567	-45,08%
EBT - печалба преди данъци	68 265	57 970	-15,08%
Нетна печалба за периода	61 416	47 138	-23,25%

Въз основа на анализ на горепосочените показатели може да се направи извода, че финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е стабилно, че дружеството е в състояние да продължава да изпълнява задълженията си съгласно чл. 170 от ЗЕ и разполага с финансови възможности да изпълни инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 - 2028 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-405 от 01.07.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 118 от 04.07.2019 г., т. 5. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 16.07.2019 г. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя и на Българска газова асоциация (БГА). БГА посочва, че в Плана е слабо засегнат въпроса за

развитие на националния и на вътрешния пазар и счита, че „Булгартрансгаз“ ЕАД трябва да се насочи и към енергийно изолирани райони, като напр. Северозападната, Дунавската и Черноморската зони. Според асоциацията е необходимо в Плана да се засегне по-силно проектът за междусистемна връзка с Република Северна Македония.

В предоставения 14-дневен срок, БГА е представила и становище с вх. № Е-04-41-5 от 25.07.2019 г., в което посочва, че във връзка с перспективата за Газов хъб „Балкан“ следва да се преразгледа концепцията на Фонд Сигурност на електроенергийната система, като отчисленията от сектор природен газ бъдат отделени и се акумулират за финансиране сигурността на обществения доставчик. БГА предлага тези отчисления за компонента задължения към обществото от газовия сектор да се формират в самостоятелен фонд Сигурност на газовата система. БГА счита, че при изграждане на интерконекторната връзка с Република Сърбия операторът на газопреносна мрежа следва да изгради и газопроводни отклонения до енергийно изолирания регион на Северозападна България, по-конкретно отклонения за Видин, Кула и Лом. Предлага в Плана да се включи изграждането на интерконекторна връзка с Република Северна Македония в отсечката Петрич – Струмица, която ще допринесе и за разширяване потенциала на Газов хъб „Балкан“. Според БГА, е необходимо измерването на предадения природен газ на изходни точки на газопреносната система да се извършва в енергийни единици.

В становище с вх. № Е-04-16-6 от 31.07.2019 г. Българска асоциация Природен газ (БАПГ) предлага, с оглед осигуряване на равнопоставен достъп до природен газ на всички потенциални клиенти, „Булгартрансгаз“ ЕАД да се ангажира с цялостен график с конкретни срокове за разширяване на газопреносната мрежа до всички области и градове, съгласно действащото административно-териториално деление на страната, включително чрез изграждане на преносни газопроводни отклонения и АГРС до всички 178 броя общински центрове, предвид факта, че не повече от 23% от общините в България имат достъп до газопреносната мрежа. В тази връзка посочва, че в плана липсва цялостен график за изграждане на магистрални газопроводни отклонения до общинските центрове за всички издадени лицензи. БАПГ предлага в инвестиционната програма да бъдат включени план и разходи за откупуване на съществуващи газопроводни отклонения и АГРС на преносната система, собственост на други енергийни предприятия. Асоциацията счита, че „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да предвиди план и разходи за монтиране на устройства за определяне състава и качеството на пренасяния природен газ на всички изходни точки от преносната мрежа. БАПГ предлага с оглед гарантиране на сигурността за доставките на природен газ да бъде съкратен предвиденият срок за реализиране на проекта за разширяване на работния обем и увеличаване на дневния капацитет за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“.

Във връзка с направените предложения по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 - 2028 г., операторът на газопреносна мрежа е изразил становище в писма с вх. № Е-04-41-5 от 01.08.2019 г. и с вх. № Е-04-16-6 от 02.08.2019 г.

След проучване и анализ на становищата на заинтересованите лица и на „Булгартрансгаз“ ЕАД, КЕВР приема следното:

По отношение на предложението за изграждане на интерконектор между България и Северна Македония, газопреносният оператор е уведомил Комисията, че освен подписания на 23.11.2017 г. Меморандум за разбирателство между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Акционерно дружество за извършване на енергийни дейности Македонски енергийни ресурси Скопие (МЕР), е подписан и Меморандум от 23.11.2018 г. за разбирателство между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Windows International SA“, в изпълнение на който се работи по предпроектно проучване за осъществимостта на интерконектор между България и Северна Македония с начална точка района на КС Петрич.

Изграждането на газопроводни отклонения до Видин, Кула и Лом е в етап на проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение, като реализацията им зависи от оценката за

тяхната целесъобразност при отчитане на социалния и икономическия ефект за региона и страната. „Булгартрансгаз“ ЕАД изразява готовност тези проекти, които са мотивирани и икономически изгодни да бъдат включени в прединвестиционната или инвестиционната програми на дружеството.

Във връзка с предложението за осигуряване на равнопоставен достъп на всички области и градове, в т.ч. газопроводни отклонения и АГРС до всички общински центрове, следва да се има предвид, че преди стартиране на определено инвестиционно намерение преносният оператор извършва предварителен анализ, свързан с наличната и необходимата инфраструктура за конкретното географско положение. В този смисъл инвестиционните планове за развитие на газопреносната мрежа са съобразени с конфигурацията на газопреносната система в Р България и бизнес плановете на лицензиантите за съответните обособени територии, отчитайки и прогнозните нива на потребление на природен газ. В плановете за развитие на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД е предвидено изграждането на нови газопроводни отклонения, газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови потребители в общините, за изпълнението на които са предвидени инвестиции в значителен размер. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в годишната програма за инвестиции и поддръжка и в Десетгодишния план за периода 2019-2028 г. са предвидени средства за изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар – АГРС, ГИС и газопроводни отклонения в размер на 1350 хил. лв. за периода 2019 - 2021 г.

По отношение на ПГХ „Чирен“ „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че пускането в експлоатация на съоръженията, обезпечавачи увеличаване на капацитетните възможности на газохранилището и постигане на проектните параметри за работен обем и капацитети за нагнетяване и добив се планира в края на 2025 г. За осъществяване на цялостния проект по разширението на ПГХ „Чирен“ в периода до 2025 г. е планирано да бъдат прокарани още 8-10 експлоатационни сондажа, включително да бъдат подменени надземните съоръжения, както и да се изгради нова КС Чирен, която напълно да отговаря на новите изисквания за нагнетяване на 8-10 млн. м³/ден. Предвижда се по този начин обемът на активния природен газ в газохранилището да нарасне от 550 млн. м³ до 1 млрд. м³. Планира се да бъде увеличен и дневният добив на природен газ от газохранилището от 3,84 млн. м³/ден до около 8-10 млн. м³/ден. През м. май 2018 г. е сключен договор с изпълнител за извършване на 3D сеизмични проучвания и се очаква полевите дейности да започнат през 2019 г. след осигуряване на достъп до земите, които попадат в територията на сеизмичните проучвания. В зависимост от получените резултати от тези изследвания, геомеханичното симулиране и наземната газова снимка, ще се пристъпи към проектиране на новите подземни и надземни съоръжения, които ще позволят увеличаване на капацитета на ПГХ „Чирен“.

Във връзка с предложението за измерване на предадения природен газ на изходни точки на газопреносната мрежа в енергийни единици, „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че след въвеждане на входно-изходния модел и в изпълнение на изискванията на европейското законодателство, операторът предоставя информация за количествата природен газ на изходните точки на газопреносната мрежа в единици за енергия. Определянето на енергията е съгласно стандарт БДС EN12405-2 „Разходомери за газ. Устройства за преобразуване – Част 2: Преобразуване на енергията“ въз основа на измерения обем и горната топлина на изгаряне, определена от състава на природния газ и изчислена съгласно БДС EN ISO 6976 „Природен газ. Изчисляване на топлина на изгаряне, плътност, относителна плътност и число на Wobbe на смес“.

По отношение на необходимостта от качествено управление на присъединените към преносната мрежа други мрежи и планиране на разходи за монтиране на устройства за определяне състава и качеството на пренасяния природен газ на всички изходни точки от преносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД в изпълнение на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп

до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009), публикува унифициран формат на регламентираната информация относно услугите и условията, които предлага, заедно с техническа, тарифна и оперативна информация, необходима за осигуряване на ефективен достъп на ползвателите до съответните мрежи. Този формат е разработен от газопреносните оператори под координацията на ENTSOG и като неин член прилага стандартизирания формат за излагане на информация за газопреносната мрежа, съгласно изискванията на глава 3 от Приложение № 1 към Регламент (ЕО) № 715/2009. Ползвателите на газопреносната мрежа могат да използват тази информация за целите на качествено управление на присъединените към преносната мрежа на други мрежи (разпределителни), така и за целите на фактурирането.

Планираните инвестиции в Плана в тази връзка са съобразени с приоритетните дейности на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение разширение на газопреносната инфраструктура, подобряване и модернизиране на съществуващите съоръжения, в това число и средствата за определяне на състава и качеството на пренасяния природен газ.

С оглед горното, след проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2019 - 2028 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 22 от Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и чл. 81 г, ал. 1 от ЗЕ, обхваща всички обосновани нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. В него са заложили основните дейности по развитие на газопреносната мрежа с цел да се осигури дългосрочен капацитет и да се гарантира сигурността на доставките, като се отчита и икономическата обоснованост. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация и разумните предвиждания за предстоящи изменения и развитие на добива, доставките, потреблението и обмена на природен газ с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2019 - 2028 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 - 2028 г. са отразени в доклад от 01.07.2019 г., който е приет от КЕВР на 04.07.2019 г. На 16.07.2019 г. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя и на Българска газова асоциация. В 14-дневния срок са постъпили две становища – от БГА и БАПГ. Според БГА при изграждане на интерконекторната връзка с Република Сърбия „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да изгради и газопроводни отклонения до енергийно изолирания регион на Северозападна България, по-конкретно отклонения за Видин, Кула и Лом. В Плана да се включи изграждането на интерконекторна връзка с Република Северна Македония в отсечката Петрич – Струмица. Измерването на предадения природен газ на изходни точки на газопреносната система да се извършва в енергийни единици.

БАПГ предлага „Булгартрансгаз“ ЕАД да се ангажира с цялостен график с конкретни срокове за разширяване на газопреносната мрежа до всички области и градове. Да бъдат включени план и разходи за откупуване на съществуващи газопроводни отклонения и АГРС на преносната система, собственост на други енергийни предприятия. „Булгартрансгаз“ ЕАД да предвиди план и разходи за монтиране на устройства за определяне състава и качеството на пренасяния природен газ на всички изходни точки от преносната мрежа. Да бъде съкратен предвиденият срок за реализиране на проекта за разширяване на ПГХ „Чирен“.

Във връзка с постъпилите становища „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразил становище в писма от 01.08.2019 г. и 02.08.2019 г.

След проучване и анализ на становищата на заинтересованите лица и на „Булгартрансгаз“ ЕАД, работната група приема следното:

По отношение на изграждането на интерконектор между България и Северна Македония, освен посоченият в Десетгодишния план Меморандум за разбирателство, подписан през 2017 г., има подписан и Меморандум от 23.11.2018 г., в изпълнение на който се работи по предпроектно проучване за осъществимостта на интерконектор между България и Северна Македония с начална точка района на КС Петрич.

Изграждането на газопроводни отклонения до Видин, Кула и Лом е в етап на проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение, като реализацията им зависи от оценката за тяхната целесъобразност при отчитане на социалния и икономическия ефект за региона и страната. „Булгартрансгаз“ ЕАД изразява готовност тези проекти, които са мотивирани и икономически изгодни, да бъдат включени в прединвестиционната или инвестиционната програми на дружеството.

Във връзка с предложението за осигуряване на достъп до всички области и градове, следва да се има предвид, че преди стартиране на определено инвестиционно намерение, преносният оператор извършва предварителен анализ, свързан с наличната и необходимата инфраструктура за конкретното географско положение. В планове за развитие на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД е предвидено изграждането на нови газопроводни отклонения, където да се присъединят нови потребители. В годишната програма за инвестиции и поддръжка в Десетгодишния план са предвидени средства за изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар – АГРС, ГИС и газопроводни отклонения в размер на 1 350 хил. лв., които са собственост на други енергийни предприятия.

По отношение на ПГХ „Чирен“ „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че пускането в експлоатация на съоръженията, обезпечаващи увеличаване на капацитетните възможности на газохранилището и постигане на проектните параметри за работен обем и капацитети за нагнетяване и добив, се планира в края на 2025 г. За осъществяване на този проект е планирано да бъдат прокарани още 8-10 експлоатационни сондажа, да бъдат подменени надземните съоръжения, да се изгради нова КС Чирен, където да могат да се нагнетяват от 8 до 10 млн. м³/ден. През м. май 2018 г. е сключен договор с изпълнител за извършване на 3D сеизмични проучвания и се очаква полевите дейности да започнат през 2019 г., след осигуряване на достъп до земите, които попадат в територията на сеизмичните проучвания. След получаване на резултати ще се пристъпи към проектиране на новите подземни и надземни съоръжения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че след въвеждане на входно-изходния модел, информацията за количествата природен газ на изходните точки се предоставя в енергийни единици. По отношение на разходите за монтиране на устройства за определяне състава и качеството на пренасяния природен газ, в изпълнение на Регламент (ЕО) № 715/2009, публикува унифициран формат на регламентираната информация относно услугите и условията, които предлага, заедно с техническа, тарифна и оперативна информация, необходима за осигуряване на ефективен достъп на ползвателите. Този формат е разработен под координацията на ENTSOG.

Предвид изложеното, може да се приеме, че в Плана са заложили основните дейности по развитие на газопрееносната мрежа с цел да се осигури дългосрочен капацитет и да се гарантира сигурността на доставките, като се отчита и икономическата обоснованост. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация и разумните предвиждания за предстоящи изменения и развитие на добива, доставките, потреблението и обмена на природен газ с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионалните мрежи и мрежите на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019-2028 г.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

А. Йорданов каза, че Десетгодишният план, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, като цяло формално отговаря на изискванията от нормативен характер, но той лично счита, че операторът би следвало в Десетгодишния план чувствително по-детайлно да излага намеренията си и да мотивира намеренията си за инвестиции. Първо, с оглед на това доколко бъдещите инвеститори в разпределителни мрежи или просто потребители могат да си направят планове за предстоящи присъединявания към преносна мрежа, за необходими инвестиции, които те следва да направят. Второ, степента на обобщеност на всичките данни, както са представени в Десетгодишния план, на практика прави невъзможно прецизното му преценяване, тъй като данните са толкова обобщени, че не подлежи въобще на преценка, освен да се приемат на доверие. А. Йорданов вижда едни завишавания на определени инвестиционни разходи, които са обяснени с пропуснати срокове и пренасянето им нататък във времето. А. Йорданов каза, че не е убеден, че това са единствените причини за увеличаването им. Не на последно място, за съжаление, това което вижда в този Десетгодишен план, е, че той е с акцент върху развитие на преносната система, която би обслужвала транзита на природен газ през България, без да е обособена отделна транзитна система, защото съгласно Закона тя е преносна. За жалост, за А. Йорданов основната функция на оператора е да развива преносната мрежа на територията на страната с оглед на необходимостта, която възниква от потреблението на природен газ в страната.

И. Н. Иванов отбеляза, че изказването на А. Йорданов е част от протокола.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Тахир.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019-2028 г.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

Със заповед № 3-Е-115 от 17.06.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за плановите проверки за 2019 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

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

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5.

Предметът на дейност на дружеството е инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Светослав Иванов.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 330 000 000 лв.

С решение № Л - 438 от 30.03.2015 г. КЕВР е дала разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в дружеството „Софиягаз“ ЕАД на дружествата „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. Със същото решение КЕВР е прекратила лицензиите на четирите вливащи се дружества и е издала лицензии на „Софиягаз“ ЕАД, с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД, за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионните територии на влелите се дружества. Извършената проверка на „Овергаз Мрежи“ АД е по издадените лицензии № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Срокът на тези две лицензии е до 30.03.2040 г.

В проверяваната лицензионна територия „Овергаз Мрежи“ АД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в градовете Кюстендил, Мездра, Монтана, Петрич, Банско и Разлог.

Проверката беше извършена в офисите на дружеството в градовете Кюстендил, Разлог, както и в централния офис на дружеството в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 5, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – експерт „Лицензиране“ в „Овергаз Мрежи“ АД.

Проверката обхваща периода **януари 2015 г. – май 2019 г.** Последната планова проверка е извършена през 2012 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение № Л – 438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение № БП – 3 от 14.03.2017 г.

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

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Лицензиите са със срок до 30.03.2040 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.

Овергаз Мрежи“ АД е възложило с писмени договори на „Овергаз Инженеринг“ АД от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, както следва:

- Договор за придобиване и/или изграждане на газова инфраструктура;
- Договор за аварийни ремонтно-възстановителни работи по ГРМ.

Копия на договорите са приложени към годишните доклади на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение на лицензионните дейности на лицензирана територия на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л – 438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 3 от 14.03.2017 г, е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	1 795	2 149	354	120%
2016	2 073	6 072	3 999	293%
2017	2 073	6 859	4 786	331%
2018	2 073	3 493	1 420	168%
до 05.2019		1 260		

Към м. март 2019 г. изградената мрежа от датата на получаване на лицензия е 307 203 л. м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на дружеството са издадени 4 бр. разрешения за ползване от Дирекция за национален строителен надзор за градовете Кюстендил и Монтана.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са разработени следните процедури:

- Процедура за планиране на дейностите по оперативно управление на ГРМ;
- Процедура за актуализиране на плана за дейностите по оперативното управление на ГРМ;
- Процедура за поддръжка на средствата за оперативното управление на ГРМ;

- Процедура за контрол на работата на диспечерите;
- Процедура за профилактика на средствата за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за изготвяне на анализи и предоставяне на информация от ГРМ;
- Процедура за автоматизирано събиране на данни за разход и технологични параметри на газа;

- Процедура за внедряване на средства за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за доставка на средства за автоматизирано управление на ГРМ;
- Процедура за методическо осигуряване на оперативното управление на ГРМ.

„Овергаз Мрежи“ АД води и съхранява в офиса си ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения и газови съоръжения.

Дружеството е представило извадка от регистър на аварийните прекъсвания по години за градовете, обхванати от проверката, който съдържа: адрес на аварията, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, причина за аварията.

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва:

- за гр. Кюстендил: 2015 г. – 4 бр.; 2016 г. – 2 бр.; 2017 г. – 1 бр.; 2018 г. – 1 бр.; до м. март 2019 г. – няма;

- за гр. Мездра: 2015 г. – няма; 2016 г. – няма; 2017 г. – 2 бр.; 2018 г. – няма; до м. март 2019 г. – няма;

- за гр. Монтана: 2015 г. – 3 бр.; 2016 г. – 1 бр.; 2017 г. – няма; 2018 г. – 21 бр.; до м. март 2019 г. – няма;

- за гр. Петрич: 2015 г. – няма; 2016 г. – няма; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. март 2019 г. – няма;

- за гр. Банско: 2015 г. – 3 бр.; 2016 г. – 5 бр.; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. март 2019 г. – няма;

- за гр. Разлог: 2015 г. – 2 бр.; 2016 г. – няма; 2017 г. – няма; 2018 г. – няма; до м. март 2019 г. – 1 бр.

Общият брой аварийни прекъсвания за периода на проверката е 26 бр., като най-честите от тях са свързани със: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи и ударено газово съоръжение при пътно-транспортно происшествие. Съгласно представената справка от дружеството, продължителността на аварийните прекъсвания е между 1:06 и 23:09 ч. и е в съответствие със срока, регламентиран в чл. 73, ал. 3 от ЗЕ.

Дружеството е представило извадка от регистър на плановите прекъсвания по години за градовете, обхванати от проверката, съдържащ: адрес на извършваната дейност, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, брой на прекъснатите потребители, тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката няма регистрирани планови прекъсвания за проверяваната територия.

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява изискванията да одоризира природния газ. Представени са актове от камерни изпитвания на миризмата на газа и протоколи от приборни изпитвания на концентрацията на одорант в природния газ на проверяваната територия.

На работниците и служителите на „Овергаз Мрежи“ АД се провежда инструктаж на работното място, периодичен и извънреден инструктаж.

Дружеството е разработило Планове за спасителни и аварийно-възстановителни работи за гр. Разлог, гр. Банско, гр. Петрич, гр. Кюстендил, гр. Монтана и гр. Мездра, утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ на „Овергаз Мрежи“ АД.

Дружеството разполага с 13 броя сервизни автомобили за проверяваната територия.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството от „Овергаз Мрежи“ АД са предоставени следните документи:

- План – програма за превенция на риска за здравето чрез подобряване условията на труд в „Овергаз Мрежи“ АД – за всички работни площадки, утвърден от упълномощен представител на изпълнителния директор на дружеството;

- Договор за обслужване от „Служба по трудова медицина – Доверие“ ООД № У-ОМ-477 от 23.07.2018 г.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с центрове за работа с клиенти в градовете Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра и Разлог. В хода на проверката бяха посетени офисите и центрове за работа с клиенти в градовете Кюстендил и Разлог.

Във всеки център 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 центрове за работа с клиенти. Има поставени рекламни материали с актуалните промоции за газификация, както и рекламни материали относно предимствата на природния газ. Тази информация е качена и на интернет страницата на дружеството.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане - банков превод и Изипей АД.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в посещения офис, 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.

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. Представена е организационна структура на дружеството, която включва 9 основни звена: изпълнителен директор; вътрешно-фирмен одит; човешки капитал; маркетинг и продажби; обслужване на клиенти; корпоративни финанси; доставки; разпределение на природен газ и счетоводство. Във всяко основно структурно звено има отделни административни или технически подразделения, които обезпечават дейността на дружеството. За проверяваната лицензионна територия на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог е представено актуално длъжностно щатно разписание на персонала, според което щатните бройки са 55 и включват следните длъжности по структурни единици: обслужване на клиенти; корпоративни финанси и разпределение на природен газ.

„Овергаз Мрежи“ АД работи съгласно утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ 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 клиенти. „Овергаз Мрежи“ АД поддържа и води регистър на жалбите.

Съгласно представената справка за периода на проверката са постъпили жалби, както следва: за 2015 г. – 7 бр.; за 2016 г. – няма; за 2017 г. – 3 бр. и за 2018 г. – 3 бр.; до м. март 2019 г. – 1 бр. Тринадесет от получените жалби са от битови клиенти, а една е от стопански клиент. От получените 14 бр. жалби, 7 бр. са приети за основателни и съответно удовлетворени, останалите 7 бр. са класифицирани като неоснователни и съответно са неудовлетворени. Дружеството е представило обяснение относно причините за определяне на жалбите като неоснователни. Информация за получените в дружеството жалби се съдържа в годишните доклади за дейността, които се представят в КЕВР.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството (СУК). В

тази връзка е предоставен списък с прилаганите от дружеството процедури от СУК.

Системата не е сертифицирана от независима компетентна организация, съгласно т. 5.3.4. от лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. За сертифициране на СУК, внедрена в „Овергаз Мрежи“ АД, от дружеството са предприети действия по предварителен одит на СУК. Сключен е консултантски договор с организация, предоставяща услуги по сертифициране и е проведено обучение на ръководния екип на дружеството. Проведени са предварителни пазарни проучвания за определяне на прогнозната стойност на поръчката с цел установяване необходимостта от прилагане на Закон за обществените поръчки или провеждане на тръжна процедура по вътрешно-фирмени правила. На база на получената прогнозна стойност на услугите, предоставяни от оторизираните сертифициращи организации, е изготвена тръжна документация с цел провеждане на процедура за избор на изпълнител, оторизиран да извърши сертифициране на СУК. След разглеждане и оценка на получените оферти е извършено класиране на кандидатите, със спечелилата конкурса сертифицираща фирма е подписан договор за извършване на сертификационна оценка на СУК в съответствие с ISO 9001:2015.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Съгласия за присъединяване		Аргументирани откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	30	129	24	129	0	0	24	125	20	142
2016	26	274	22	274	0	0	20	254	16	248
2017	29	442	20	442	0	0	23	420	12	404
2018	21	607	19	607	0	0	19	574	22	511
до 03.2019	7	457	3	457	0	0	7	350	1	174

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 71 бр. стопански и 1479 бр. битови клиенти. Дружеството не е правило откази за присъединяване на клиенти към ГРМ за периода на проверката.

Съгласно предоставена от дружеството справка за периода на проверката са издадени 1909 броя съгласия за присъединяване към ГРМ на битови клиенти и 88 броя - на стопански клиенти.

Представена е следната справка:

година	Брой присъединявания извън срока по договора	
	стопански	битови
2015	4	22
2016	2	43
2017	0	74
2018	0	18
03.2019	0	0

В тази връзка дружеството е представило обяснение по случаите на забавяне на присъединяването, от което е видно, че при стопанските клиенти има 6 случая на забавяне по следните причини: неизпълнение в срок на вътрешна газова инсталация и отказ от инвестиционните намерения от страна на клиента. По отношение на присъединяването на битови клиенти има 157 случая на забавяне по причини, свързани с неизпълнение в срок на вътрешни газови инсталации и/или монтаж на газови уреди от страна на клиентите,

както и поради незавършено строителство на нови обекти.

От дружеството е изисквана и е представена справка за подадени заявления за присъединяване на битови и небитови клиенти, за които е изтекъл срока за присъединяване съгласно сключения договор за присъединяване и не са присъединени към ГРМ, както и обяснение на причините за забавянето.

година	Подадени заявления за които е изтекъл срока за присъединяване съгласно сключения договор за присъединяване и не са присъединени към ГРМ	
	стопански	битови
2015	3	0
2016	2	6
2017	7	7
2018	1	31
03.2019	0	0

От справката е видно, че за периода на проверката не са присъединени 44 броя битови и 13 броя стопански клиенти по следните причини: неизпълнение на вътрешните газови инсталации, както и отказани инвестиционни намерения от страна на клиента.

„Овергаз Мрежи“ АД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офисите по места и в архива на дружеството, както и сканирани в електронната система на дружеството.

За периода на проверката дружеството не е сключвало договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа за нуждите на разпределението на природен газ, съгл. чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката, видно от представено от пълномощника на изпълнителния директор обяснение.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил четири договора за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД - № 494-191 и № 494-192 от 30.08.2018 г., № 494-2013 от 31.12.2016 г. и № 482-2013 от 31.12.2015 г. и един договор с „Овергаз Инк“ АД от 30.12.2013 г. За периода 2015 – 2018 г. дружеството е закупило 132 257 хил. м³ природен газ и е продало 131 468 хил. м³ природен газ на своите клиенти на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

От предоставените в хода на проверката документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти.

7. Финансова обезпеченост

Представени са справка и анализ на събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, според които процентът на събираемост е 99.31%. Несъбраните вземания за проверяваната територия и период са в размер на 786 740 лв. Най-големите клиенти на природен газ на дружеството за проверяваната територия са в гр. Монтана – „Берг Монтана Гитинги“ ЕАД, „Монбат“ АД, „Монбат Рисайклинг“ ЕАД и в гр. Кюстендил – „Титан 96“ ЕООД. Към датата на проверката посочените клиенти нямат задължения към дружеството. Забавяне на плащанията се наблюдава при обществено-административните клиенти, които са на делегиран от държавата или съответната община

бюджет и получават парични средства веднъж месечно. По отношение на несъбраните вземания от клинети „Овергаз Мрежи“ АД ежемесечно изготвя справки за стопански и битови клиенти, които не са заплатили задълженията си в оказания в договора или общите условия срок. Всички клиенти, които имат задължения с изтекъл падеж и приближаваща дата за санкционно спиране на газоподаването, се уведомяват чрез телефонно обаждане, имейл или известие с кратко текстово съобщение. При неплащане на задълженията длъжниците биват санкционно спирани, след 80 дни от датата на падежа се изпраща покана за доброволно плащане с указан 7-дневен срок за извършване на плащането. При неплаще в посочения срок се задейства процедура за събиране на задълженията по съдебен ред.

Клиентът с най-големи задължения е „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Задълженията са размер на 373 389 лв. и представлява 47% от всички несъбрани вземания за проверяваната територия за периода на проверката. Топлофикационното дружество е в открито производство по несъстоятелност и вземанията на „Овергаз Мрежи“ АД са предявени пред синдика и попадат в списъка на одобрени вземания. Следващият по големина клиент със задължения е „Булгарплод-София“ АД с дължима сума в размер на 136 370 лв. или 17% от всички несъбрани вземания на лицензионната територия за проверявания период. Срещу клиента е образувано частно гражданско дело пред Софийски районен съд за присъждане на посочените суми.

Дружеството е заявило писмено, че няма просрочени задължения към 31.05.2019 г. Представени са справка и анализ на задълженията за проверявания период.

8. Измерване на природния газ

За управление на активи от газовата инфраструктура и отчитане показанията от средствата за търговско измерване (СТИ), „Овергаз Мрежи“ АД използва мобилни устройства с осигурена интернет връзка със сървър в реално време. Чрез тях се планират и отчитат следните дейности по ГРМ в полеви условия: поддръжка на активи от газовата инфраструктура; диагностика и сервиз на елементите от газовата инфраструктура; движение на средствата за търговско измерване; отчитане показанията на СТИ.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на лицензионните задължения на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е сключено Оперативно споразумение № 3469 от 31.07.2018 г. за взаимодействие между „Овергаз Мрежи“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2015 – 2019 г. за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, одобрен с решение на КЕВР № Л – 438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 3 от 14.03.2017 г.

Дружеството е представило данни за направените инвестиции, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	449	466	17	104%
2016	444	704	260	159%
2017	427	911	484	213%
2018	428	563	135	131%
до 05.2019		205		

Разпределени количества природен газ, /хил. м3/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	28 431	5 370	27 173	5 238	-1 259	-132	96%	98%
2016	29 112	5 623	28 430	5 763	-682	140	98%	102%
2017	28 209	5 582	30 839	6 586	2 630	1 004	109%	118%
2018	28 848	5 745	24 183	6 781	-4 665	1 036	84%	118%
до 05.2019			11 456	4 151				

Снабдени/продадени количества природен газ, /хил. м3/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	28 431	5 370	24 824	5 238	-3 608	-132	87%	98%
2016	29 112	5 623	29 044	5 763	-68	140	100%	102%
2017	28 209	5 582	28 640	6 586	431	1 004	102%	118%
2018	28 848	5 745	24 593	6 781	-4 255	1 036	85%	118%
до 05.2019			11 209	4 151				

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	484	6 950	462	6 729	-22	-221	95%	97%
2016	494	7 200	477	6 976	-17	-224	97%	97%
2017	479	7 179	484	7 382	5	203	101%	103%
2018	489	7 379	507	7 891	18	512	104%	107%
до 05.2019			508	8 065				

В обяснението относно изпълнението на бизнес плана дружеството е посочило, че при изпълнение на производствената програма е налице изоставане от плана за продажба на природен газ, поради намаляване темпа на присъединяване на нови клиенти. В битовия сектор то се обуславя от ниската покупателна възможност на населението. В стопанския сектор текущите потребители намаляват консумацията на природен газ, поради свиване или прекратяване на производството. Поради тези причини и потенциалните стопански клиенти не предприемат инвестиционни действия за замяна на използваните горива и енергоносители с природен газ.

11. Застраховки

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

12. 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.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от Комисията (№ Ц – 01 от 18.01.2010 г. и № Ц – 16 от 17.08.2017 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване с природен газ, цена на обществения доставчик за съответното

тримесечие, цена за пренос през газопреносната мрежа, цена за достъп до газопреносната мрежа, акциз и ДДС.

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

„Овергаз Мрежи“ АД предлага следните допълнителни услуги: сградна газова инсталация; проучване; спиране/възстановяване на газоподаването; повторно отчитане на СТИ по искане на клиент; смяна на партида; откриване/закриване на партида; временно прекратяване на газоподаването; технико-проучвателни работи; профилактика; проверка на СТИ по искане на клиент; предоставяне на данни от технически архив на ГИС за газоразпределителни мрежи; съгласуване на проекти за инфраструктурни линейни обекти на други възложители; трасиране на място за газопроводни мрежи при строежи на други възложители. Цените на предлаганите допълнителни услуги са утвърдени от изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД със Заповеди № ОМ-ВЗД-435 от 25.10.2018 г. и № ОМ-ВЗД-436 от 25.10.2018 г.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължение по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

13. 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 2015 г. – 2018 г.

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

Относно извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството е представена справка от пълномощника на изпълнителния директор на дружеството, в която е заявено, че за периода на проверката са извършвани следните сделки на разпореждане с имущество на дружеството, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ:

- сключен договор за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, разрешен с Решение № Р-243 от 14.06.2016 г. на КЕВР;

- сключен договор за особен залог на „Овергаз Мрежи“ АД, разрешен с Решение № Р-244 от 14.06.2016 г. на КЕВР.

Дружеството е заявило писмено, че задълженията по договора за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, чието изпълнение е обезпечено с учредяването на особен залог на търговското предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД, се обслужват редовно и надлежно от страна на „Овергаз Мрежи“ АД.

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

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен

снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, в съответствие с техните условия.

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 е дадено следното задължително предписание:

Овергаз Мрежи“ АД да завърши процедурата по сертифициране от независима компетентна организация на Системата за управление на качеството съгласно т. 5.3.4. от лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от седем дни след приключване на процедурата по сертифициране „Овергаз Мрежи“ АД да уведоми КЕВР за изпълнение на даденото предписание, като приложи съответните доказателства.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 23.07.2019 г.

В КЕВР е получено становище с вх. № Е-15-57-25 от 23.07.2019 г. от упълномощен представител на дружеството във връзка с Констативен протокол № Г-13 от 23.07.2019 г., в което се посочва, че същия не отразява обективно обстоятелствата в частта „Изпълнение на показателите на одобрените от КЕВР бизнес планове“, тъй като разглежда изпълнението на инвестиционната програма на дружеството поотделно за всяка година от периода на проверката, а не с натрупване. Според дружеството, междинните резултати, изготвени само на годишна база, не са определящи за окончателното изпълнение на бизнес плана и показателите, по които следва да се извършва проверката за изпълнението му, трябва да отразяват данните с натрупване. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило и следните допълнителни аргументи в подкрепа на становището си – газоразпределителната мрежа се използва в нейната цялост, а не отделни нейни елементи, изградени за конкретна година; инвестиционните разходи са инвестиции в инфраструктурни проекти с дълъг срок на подготовка на строителството и въвеждане в експлоатация; строителството на нова мрежа зависи от степента на готовност за присъединяване на конкретни потребители; изпълнението на плана на инвестиционните разходи е в зависимост освен от изпълнението на плана за изграждане на газоразпределителна мрежа, но и от изпълнението на плана за инвестиции в съоръжения за присъединяване на нови потребители; източниците за откупуване на нови инвестиции са приходи от продажби, както от нови, така и от съществуващи потребители.

Във връзка с полученото становище следва да се отбележи следното:

В чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ е регламентирано правомощието на Комисията да упражнява контрол в случаите, предвидени в този закон, а съгласно чл. 76 от ЗЕ КЕВР контролира съответствието на извършваните лицензионни дейности с условията на издадените лицензии. Във връзка с извършване на текущ контрол съгласно График за плановите проверки за 2019 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия е издадена Заповед № 3-Е-115 от 17.06.2019 г. на Председателя на КЕВР. Със заповедта е назначена работната група със задача „Да извърши комплексна планова проверка по документи и на място на „Овергаз Мрежи“ АД. Проверката да се извърши по изпълнение условията на лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, съгласно приложена работна програма.“ В т. 14 „Други условия от лицензията“ от приложената работна програма е посочено, че в обхвата на проверката на дружеството, се включва и проверка на изпълнение на показателите на бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л –

438 от 30.03.2015 г. и актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 3 от 14.03.2017 г. ***В цитираните, одобрени с решения на КЕВР бизнес планове, показателите „изградена мрежа“ и „направени инвестиции“ са представени без натрупване.***

С писмо с изх. № Е-15-57-22 от 20.06.2019 г. КЕВР е уведомило „Овергаз Мрежи“ АД за извършване на комплексна планова проверка на дружеството за периода януари 2015 – май 2019 г. Съгласно т. 15.1. от писмото от дружеството са изискани да бъдат подготвени документи и справки, отнасящи се до изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове на дружеството за годините, обхванати от проверката, в това число и показателите „изградена мрежа“ и „направени инвестиции“. Справките за тези показатели са изпратени на дружеството като приложение към писмото по зададена форма без натрупване, в съответствие с одобрените с решения на КЕВР бизнес планове на дружеството.

В хода на проверката, в съответствие с писмо с изх. № Е-15-57-22 от 20.06.2019 г. на КЕВР, „Овергаз Мрежи“ АД е представило справки без натрупване за въпросните показатели. Освен тях, дружеството е представило същите и с натрупване за периода от издаване на лицензиите на дружеството до момента на проверката. В т. 28 от Констативния протокол № Г-13 от 23.07.2019 г. в табличен вид са представени показателите „изградена мрежа“ и „направени инвестиции“ без натрупване. Посочено е също, че дружеството допълнително е представило и справки за изградена мрежа и направени инвестиции от периода на издаване на лицензията до момента на проверката с натрупване.

С оглед гореизложените аргументи, считаме, че представеното от „Овергаз Мрежи“ АД становище с вх. № Е-15-57-25 от 23.07.2019 г., според което междинните резултати, изготвени само на годишна база, не са определящи за окончателното изпълнение на бизнес плана и показателите, по които следва да се извършва проверката за изпълнението му, трябва да отразяват данните с натрупване, е неоснователно.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. По заповед № 3-Е-115 е извършена комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от красен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. В доклада е представена подробна информация с таблици по отношение на изпълнението от дружеството на одобрените бизнес планове за периода на проверката 2015 – м. март 2019 г. на параметрите за изградената мрежа, направени инвестиции, реализирани количества и присъединени потребители към ГРМ. По отношение на експлоатацията на ГРМ, които дружеството експлоатира, дружеството е разработило процедури и инструкции и съгласно тези правила се експлоатират мрежите от „Овергаз Мрежи“ АД. Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания на потребители. Съгласно този регистър за периода на проверката прекъсванията са 26. Същите са отстранени в срок, който е регламентиран в ЗЕ. „Овергаз Мрежи“ АД разполага с центрове за работа с клиенти в градовете Кюстендил, Петрич, Банско, Разлог, Монтана и Мездра. В хода на проверката са посетени центрове за работа с клиенти в градовете Кюстендил и Разлог. В тези центрове на видно място са поставени одобрените от Комисията документи - Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите, утвърдените от Комисията цени за разпределение, снабдяване и присъединяване. На клиентите на дружеството се предоставя възможност да заплащат месечните си такси към дружеството чрез банков превод и Изипей АД.

„Овергаз Мрежи“ АД води регистър на жалбите съгласно изискванията на лицензиите. За периода на проверката са постъпили 14 жалби за тази територия, от които 7 бр. са неоснователни, а останалите 7 бр. са приети за основателни и от дружеството са предприети съответните действия за удовлетворяване на жалбоподателите.

Дружеството е въвело Системата за управление на качеството, но тя не е

лицензирана от сертифицираща фирма, което е изискване на лицензията. В тази връзка е дадено предписание на дружеството да завърши процедурата по сертифициране от независима компетентна организация на Системата за управление на качеството. В срок от седем дни след приключване на процедурата по сертифициране „Овергаз Мрежи“ АД да уведоми КЕВР за изпълнение на даденото предписание.

Присъединяването на клиенти се извършва съгласно изискванията на Наредба № 4. Дружеството води досиета на присъединените потребители, дава становища по отношение на заявленията за присъединяване. Изискани са издадени фактури за реализирани количества, за присъединени клиенти. От тях работната група е установила, че дружеството прилага утвърдените от Комисията цени.

От проверката е установено, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява изискванията на издадените лицензии за тази територия.

При подписване на Констативния протокол дружеството е представило особено мнение по отношение на отразяването в Констативния протокол на параметрите от бизнес плана – направени инвестиции и изградена мрежа. Счита, че Констативният протокол не отразява обективно тези параметри. Работната група е разгледала подробно това мнение и счита, че то е неоснователно, тъй като в одобрените бизнес планове данните за изградена мрежа и направени инвестиции са без натрупване. За да се приеме това тяхно искане, означава да се вземе годината, която е с натрупване, и да се събере с годината, която е без натрупване. Това се отнася за всеки параметър, за всяка година. Ако одобрените бизнес планове са с натрупване, работната група е щяла да вземе данни с натрупване и да оцени изпълнението на бизнес плановете.

Работната група предлага следния диспозитив:

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, предлагаме Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-58 от 05.04.2019 г. на Председателя на КЕВР.

С. Тодорова каза, че от доклада на работната група е видяла, че няма неизпълнение по години на инвестициите в бизнес плана, така че в случая не може да бъде направена негативна оценка на изпълнението за конкретния случай. Но по принцип „Овергаз Мрежи“ АД са прави. Ако в дадена година има неизпълнение на инвестициите, в друга година има преизпълнение, тогава каква ще бъде оценката? Обяснението, че в бизнес плановете не са с натрупване, не е релевантно за целите на контрола. С. Тодорова отново попита: Какво ще стане, ако в една година има неизпълнение, а в друга година има преизпълнение – каква ще бъде оценката от тази проверка?

М. Димитров каза, че при депозирание на бизнес плана, който е одобрен от Комисията, дружеството е предвидило какво ще изгражда, какво ще инвестира през съответните години и го е заложило за съответната година.

С. Тодорова каза, че би трябвало в такива случаи да участва и експерт от отдел по цените, тъй като там са основно свързаните разходи за инвестиции. Според С. Тодорова принципно дружеството са прави. Трябва да се преразгледа подходът при оценка на инвестициите, защото този подход може да доведе до много погрешни изводи. В случая те възразяват принципно, защото за тях в случая не важи. С. Тодорова не е съгласна с обяснението, че понеже така е в бизнес плана, така ще се сравнява. С. Тодорова попита с каква цел е петгодишен регулаторният план, с каква цел, и обясни, че в края на регулаторния период се оценява изпълнението на бизнес плана, съответно инвестициите, и се преценява дали да бъдат намалени или увеличени приходите за следващия регулаторен период. Затова трябва да се преосмисли това нещо. С. Тодорова завърши, че не може да приеме заключението, че особеното мнение на дружеството е неоснователно.

М. Димитров обясни, че когато работната група е разговаряла по този въпрос с представители на дружеството, са казали, че при представянето на следващия бизнес план

за одобрение, това нещо ще се има предвид и вероятно представените данни ще са с натрупване от началото на издаване на лицензията. Работната група ще има предвид това при следваща проверка.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване протоколното решение за приемане на доклада на работната група, извършила Комплексната планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

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

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад на работната група относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно Комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево.

Със заповед № 3-Е-114 от 14.06.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-122 от 24.06.2019 г., на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки за 2019 г. на енергийните дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество с ЕИК 107063552 със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, гр. Севлиево 5400, ул. „Бор“ № 4.

Предметът на дейност на дружеството е проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на община Севлиево и продажбата на природен газ и всички свързани с това дейности, както и други дейности, незабранени със закон.

Дружеството се представлява от Съвет на директорите, който включва Красимир Христов Копчев, Николай Тодоров Петров и Ярослав Дончев Дончев. Прокурист на дружеството е Николай Апостолов.

Капиталът на „Севлиевогаз-2000“ АД е в размер на 1 875 072 лв.

„Севлиевогаз-2000“ АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Севлиево и селата Горна Росица, Петко Славейков, Кормянско, Ряховци, Градница и Богатово.

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Севлиево, ул. „Бор“ № 4, в присъствието на г-н Николай Апостолов - прокурист на „Севлиевогаз-2000“ АД и г-н Стефан Стефанов - главен инженер на дружеството.

Проверката обхваща периода януари 2015 г. - май 2019 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на одобрения бизнес план за периода 2015 - 2019 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Севлиево.

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

I. Срок на лицензиите

„Севлиевогаз-2000“ АД притежава следните лицензии: № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево. Лицензиите са със срок до 17.12.2020 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

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

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Севлиево

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения от Комисията бизнес план за периода 2015 г. - 2019 г., „Севлиевогаз-2000“ АД е изградило ГРМ както следва:

таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	852	840	-12	98,59%
2016	737	406	-331	55,09%
2017	674	369	-305	54,75%
2018	574	6272	5698	1092,68%
до 05.2019		0		

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, от Дирекция за национален строителен надзор, за периода на проверката, на дружеството са издадени 5 бр. разрешения за ползване:

- № СТ-05-1733 от 12.10.2015 г. на разпределителен газопровод от гр. Севлиево до с. Горна Росица;

- № СТ-05-89 от 31.01.2017 г. за газоразпределителна мрежа на с. Кормянско;

- № СТ-05-178 от 05.02.2019 г. за газоразпределителна мрежа на с. Петко Славейков;

- № СТ-05-178 от 05.02.2019 г. за газоразпределителна мрежа на с. Горна Росица;

- № СТ-05-182 от 05.02.2019 г. за газоразпределителна мрежа на гр. Севлиево.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, от дружеството са разработени инструкции, правила и процедури, утвърдени от прокуриста на „Севлиевогаз-2000“ АД:

- инструкция за безопасност и експлоатация на газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево;
- инструкция за безопасност и здраве при извършване на строителни и монтажни работи по тръбопроводи;
- инструкция за изпитване на газопроводи;
- инструкция за технология при изграждане на газопроводи;
- инструкция за заваряване на стоманени тръби и фасонни части от стомана;
- инструкция за заваряване на тръби и свързващи части от РЕHD, челно заваряване;
- правила за поддръжка и ремонт на газоразпределителната мрежа, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД на територията на община Севлиево;
- правила за предпазване от експлозия;
- процедура за работа за осъществяване на контрол при изпълнение на неразглобяеми съединения и за контрол на съответствието на вложените материали;
- процедура за работа за провеждане на техническо обслужване на видовете и типове съоръжения.

Предоставена е и програма за ремонтните дейности и поддръжката на елементите на газоразпределителната мрежа, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД на територията на община Севлиево, утвърдена от прокуриста на дружеството.

Дежурствата в дружеството се дават съгласно изготвени графици за дежурства в работно и извън работно време. Със заповед № 32 от 29.12.2017 г. е възложено на служителите на дружеството да изпълняват дежурства по утвърден график, както и е възложено на главния инженер да изготви график за дежурствата и да следи за неговото изпълнение.

„Севлиевогаз-2000“ АД води и съхранява в офиса си в град Севлиево ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: газоразпределителна мрежа на с. Петко Славейково – I-ви етап и разпределителен газопровод ниско налягане. Към всяка една от проверените ревизионни книги са приложени ревизионни актове за първоначален технически преглед на съответните съоръжения, както и актове за извършен периодичен преглед. Проверените документи са актуални към датата на проверката.

Дружеството води регистър за възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ на „Севлиевогаз-2000“ АД, който съдържа: дата и час; адрес; подал сигнал; вид авария; установено на място; извършени действия; час на отстраняване; техник. Регистрираните аварийни прекъсвания за периода на проверката са, както следва: за 2015 г. - 7 бр.; за 2016 г. – 9 бр.; за 2017 г. - 7 бр.; за 2018 г. – 11 бр. и до м. май 2019 г. – 6 бр. Аварийните прекъсвания са свързани със: скъсан газопровод; ударен от автомобил газоразпределителен пункт (ГРП); пожар в район; установен теч. Възникналите аварии са отстранени в срок между 20 мин. и 10 ч., което съответства на сроковете, регламентирани в Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ.

Дружеството води регистър за плановите прекъсвания, който съдържа: година; период за планово прекъсване; срок за уведомяване на клиенти на дружеството; участък от ГРМ; продължителност на прекъсването; лице за контакт. За периода на проверката няма регистрирани планови прекъсвания.

„Севлиевогаз-2000“ АД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ,

съгласно утвърдена „Инструкция за одориране на природния газ в газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево“. Извършват се ежедневни измервания на концентрацията на одорант на вход в газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД, както и ежемесечни измервания на концентрацията на одорант на вход в селата, присъединени към газоразпределителната мрежа на дружеството. Води се експлоатационен дневник на одорираща станция гр. Севлиево, който съдържа: дата; извършено техническо обслужване/ремонт на съоръжение, където е посочено кратко описание и параметри преди/след обслужването; отговорник и възложител.

Обходи на изградената ГРМ и съпътстващите я съоръжения на територията на община Севлиево се извършват ежемесечно от служители на дружеството съгласно маршрутни карти за обход по дати, в които е описан маршрута. В картите, освен евентуални констатиранни проблеми, се отбелязва и степента на усещане на одорант в контролни точки на мрежата.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Севлиевогаз-2000“ АД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Представени са книги за провеждане на инструктажите в офиса в град Севлиево.

Разработен е Аварийен план на „Севлиевогаз-2000“ АД, утвърден от прокуриста на дружеството.

Списъкът на минималните материални запаси и машини за осъществяване на лицензионната дейност на „Севлиевогаз-2000“ АД е одобрен съгласно Заповед № 47 от 30.12.2016 г. на изпълнителния директор на дружеството. Дружеството разполага със склад в гр. Севлиево, ул. „Бор“ № 4. Лицензираната територия се обслужва от три сервизни автомобили.

Разработена е „Оценка на риска на работните места в „Севлиевогаз-2000“ АД, гр. Севлиево“, съгласно Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ) и „Оценка на условия на труд“, която включва: производствени сгради, работни помещения и работни места; работно оборудване и организация на работен процес/работно място, съгласно Наредба № 7 от 23 септември 1999 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд на работните места и при използване на работното оборудване. „Севлиевогаз-2000“ АД е сключило договор от 03.04.2019 г. със служба по трудова медицина „Икономикс-М“ ЕООД за прилагане на превантивните подходи за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд и за въвеждане на принципа за постоянното подобряване на управлението на дейностите по здраве и безопасност съгласно ЗЗБУТ.

3. Отношения с клиентите на природен газ

„Севлиевогаз-2000“ АД разполага с център за работа с клиенти, който беше посетен в хода на проверката и каса в град Севлиево на ул. „Бор“ № 4. Дружеството е предоставило възможност на клиентите си да плащат в брой на касата на дружеството. „Севлиевогаз-2000“ АД е сключило договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. С „Алианц Банк България“ АД и „Общинска банка“ АД има сключени договори за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Севлиевогаз-2000“ АД. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане.

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

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

4. Качество на услугите

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

Организационната структурата на „Севлиевогаз-2000“ АД включва: съвет на директорите; прокурист; главен инженер; главен счетоводител; отдел „Строителство, ремонт и поддръжка“; отдел „Инвестиции и кадастър“; финансов отдел и отдел „Работа с клиенти“.

Поименното щатното разписание на „Севлиевогаз-2000“ АД включва деветнадесет служителя: прокурист/изпълнителен директор; технически секретар; юристконсулт; главен инженер; инженер ГРМ; главен счетоводител; счетоводител; специалист - кадастър и регулация; специалист – компютърни мрежи и системи; организатор, обработка на производствена информация; шлосер-монтьор – 5 човека; заварчик; чистач/хигиенист – 2 човека и домакин.

Петима служители притежават свидетелства за правоспособност по заваряване. Същите са завършили курс „Газова безопасност“, модул „Нормативни изисквания за обекти и съоръжения за природен газ“ и са придобили квалификация за монтьор на енергийни съоръжения и инсталации.

Съгласно условията на издадените лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството поддържа регистър на жалби подадени от потребители, който съдържа: входящ номер и дата; лице подало жалба; предмет на жалбата; удовлетворена на (дата). За периода на проверката получените жалби са пет, две през 2017 г. и три през 2018 г. Всички жалби са от стопански клиенти. Дружеството е приело, че всички жалби са основателни и съответно ги е удовлетворило.

Съгласно т. 3.3.4. от лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „Севлиевогаз-2000“ АД е длъжно да въведе и поддържа система за управление на качеството на лицензионната дейност. Системата за качество следва да е сертифицирана от независима компетентна организация.

Дружеството не е въвело и не поддържа Система за управление на качеството.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Севлиевогаз-2000“ АД дружеството е представило справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти, по години, както следва:

таблица № 2

година	подадени заявления за присъединяване		аргументирани откази		сключени договори за присъединяване		реално направени присъединявания	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2015	1	12	0	0	1	12	1	12
2016	6	29	0	0	6	29	6	29
2017	8	38	0	0	3	36	3	36
2018	5	117	0	0	9	114	9	114
до 05.2019	7	120	0	0	1	74	0	43

Съгласно представената справка за периода на проверката няма направени откази за

присъединяване.

Проверените на случаен принцип документи по присъединяване на клиенти са:

- за стопански клиент: заявление за присъединяване; договор за изработка на газопроводно отклонение и газорегулаторен пункт (договор за присъединяване); договор за доставка на природен газ.

- за битов клиент: заявление за присъединяване; договор за изработка на газопроводно отклонение и газорегулаторен пункт (договор за присъединяване); договор за доставка на природен газ.

Дружеството не издава становища за условията по присъединяване и приложения към тях - скица с определена точка (местоположение) на присъединяване.

Документите по присъединяване на клиентите са налични, но се съхраняват според техния вид за всички обекти заедно. Не са създадени досиета съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

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

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Севлиевогаз-2000“ АД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът сключва сделки за доставка на природен газ с обществения доставчик или с търговци на природен газ.

Дружеството има сключени следните договори за доставка с „Булгаргаз“ ЕАД:

- № 191-2013 от 20.12.2012 г., за доставка на природен газ за периода 2013 г. – 2015 г.;

- № 191-2013 от 02.10.2015 г., за доставка на природен газ за периода 2016 г. – 2018 г.;

- № 191-191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа за 2019 г.

От предоставените в хода на проверката документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подсигурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти.

7. Финансова обезпеченост

Към 31.05.2019 г. вземанията от клиенти на дружеството са в размер на 973 хил. лева, от тях 146 хил. лева или 15% са от битови клиенти на дружеството. Сумата на просрочените задължения на битови клиенти е незначителна. По-голям дял на вземанията са от стопански потребители 827 хил. лева или 85%, като 644 хил. лева от тях са просрочените задължения. Най-голям дял от вземанията към 31.05.2019 г. са от МБАЛ „Д-р Стойчо Христов“ - 40%. Средномесечната събираемост на текущите задължения на клиентите е около 90%.

Задълженията на дружеството към 31.05.2019 г. се формират от: овърдрафт в „Алианс банк България“ АД (който се използва през зимните месеци за погасяване авансовите плащания към „Булгаргаз“ ЕАД за природен газ); задължения по лизингови договори със „София лизинг“ ЕАД, „Райфайзен лизинг България“ ЕООД и „Евролийз ауто“ ЕАД; задължения към доставчици и получен аванс за изграждане на ГРМ; дължими осигурителни вноски и данъци; задължения към персонала.

8. Измерване на природния газ

„Севлиевогаз-2000“ АД поддържа регистър на средствата за търговско измерване (СТИ), който съдържа: клиент; адрес; номер на разходомер; номер на демонтиран разходомер; номер на монтиран разходомер; габарит; производител; година; следваща проверка; дата на проверка. Въз основа на регистъра на СТИ се правят графици за подлежащите на метрологична проверка разходомери.

Търговското отчитане на разходомерите се извършва ежемесечно.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на газопреносната мрежа, „Севлиевогаз-2000“ АД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

За периода на проверката „Севлиевогаз-2000“ АД работи по одобрения от КЕВР бизнес план за периода 2015-2019 г. Изпълнението на показателите за периода на проверката януари 2015 г. - май 2019 г. е, както следва:

таблица № 3

Направени инвестиции /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	54	58	4	107,41%
2016	45	154	109	342,22%
2017	33	167	134	506,06%
2018	29	121	92	417,24%
до 05.2019		0		

таблица № 4

Снабдени количества природен газ (хил.м³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	4700	3000	4448	3039	-252	39	94,64%	101,30%
2016	4800	3010	4603	3392	-197	382	95,90%	112,69%
2017	4810	3050	5172	4114	362	1064	107,53%	134,89%
2018	4825	3050	5341	4083	516	1033	110,69%	133,87%
до 05.2019			2678	2417				

таблица № 5

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	290	4145	294	4198	4	53	101,38%	101,28%
2016	294	4149	298	4311	4	162	101,36%	103,90%
2017	294	4151	303	4545	9	394	103,06%	109,49%
2018	294	4155	315	4807	21	652	107,14%	115,69%
до 05.2019			325	4834				

Към м. май 2019 г. клиентите на „Севлиевогаз-2000“ АД са 325 бр. стопански

(промишлени, обществено-административни и търговски) и 4 834 бр. битови.

Видно от представените отчетни данни, дружеството изпълнява показателите на одобрения бизнес план.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителните, съгласно условията на лицензиите, застраховки за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за периода на проверката. Сключените от дружеството, застраховки за периода на проверката са посочени в таблица 6:

таблица № 6

Вид застраховка	Застраховател	Застрахователна полица/договор	Дата на издаване	Срок на застраховката	
				от	до
Имуществена	ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД	0110-530-2014-00005	22.4.2014	01.5.2014	30.4.2015
	ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД	0110530201400011	23.9.2014	28.9.2014	27.9.2015
	ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД	0110-530-2015-00006	29.4.2015	01.5.2015	30.4.2016
	ЗК „Лев инс“ АД	98011510000625	28.4.2015	28.9.2015	27.9.2016
	ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД	0110-530-2016-00005	21.4.2016	01.5.2016	30.4.2017
	ЗК „Лев инс“ АД	98011610002321	26.9.2016	28.9.2016	27.9.2017
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	2011710000127	25.4.2017	01.5.2017	30.4.2018
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	2011710000279	25.9.2017	28.9.2017	27.9.2018
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	2011810000148	27.4.2018	01.5.2018	30.4.2019
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	2011810000318	17.9.2018	28.9.2018	27.9.2019
	ЗК „Лев инс“ АД	9811910001167	30.4.2019	01.5.2019	30.4.2020
Обща гражданска отговорност	ЗК „Лев инс“ АД	070314-0032333	2.7.2014	03.7.2014	02.7.2015
	ЗК „Лев инс“ АД	13061510000146	2.7.2015	03.7.2015	02.7.2016
	ЗК „Лев инс“ АД	13061610000126	29.6.2016	03.7.2016	02.7.2017
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	3201710000060	28.6.2017	03.7.2017	02.7.2018
	ЗАД „Асет иншурънс“ АД	3201810000079	29.6.2018	03.7.2018	02.7.2019

12. 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.

С решение № Ц-40 от 30.11.2015 г. на дружеството са утвърдени от Комисията цени за периода 2015 г. – 2019 г. За периода на проверката дружеството прилага цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за битовите клиенти под пределните, а за стопанските клиенти – под пределните са само цените за снабдяване.

Във фактурите са посочени следните компоненти, формиращи крайната цена: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, „пренос през газопреносна мрежа високо налягане“ и „достъп до газопреносна мрежа високо налягане“. В компонентата „разпределение на природен газ“, освен цената за разпределение на

природен газ, е включена и цената за доставка на природен газ.

„Севлиевогаз-2000“ АД прилага цени за присъединяване към ГРМ, които са под утвърдените от Комисията.

На интернет страницата на дружеството са публикувани утвърдените от КЕВР цени, включително цените по тарифните структури, и цените, които ще се прилагат по договорите с клиентите през следващия ценови период, в съответствие с чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

„Севлиевогаз-2000“ АД предлага следните допълнителни услуги срещу заплащане: спиране и възстановяване на газоподаване към потребител; съгласуване на проекти на битови потребители (апартамент или еднофамилна къща, двуфамилна жилищна сграда, щранг в многофамилна етажна собственост); съгласуване на проекти на стопански потребители; съгласуване на подробни устройствени планове и инвестиционни проекти за обекти от инженерната и благоустройствената инфраструктура; трасиране на терен на газопроводи и отклонения от газоразпределителната мрежа по GPS.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

13. 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.

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

За периода на проверката, прокуристът на „Севлиевогаз-2000“ АД декларира, че не са извършвани сделки на разпореждане по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

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

IV. Заключение

В резултат на извършената комплексна планова проверка се установи:

„Севлиевогаз-2000“ 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 Севлиево, в съответствие с условията на лицензиите.

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. „Севлиевогаз-2000“ АД да създаде досиета на клиентите си, в които да съхранява всички документи по присъединяването на обектите към газоразпределителната мрежа, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Дружеството да издава становища за условията по присъединяване и приложения към тях - скица с определена точка (местоположение) на присъединяване.

2. Във фактурите за потребено количество природен газ, които издава „Севлиевогаз-2000“ АД, компонентата „разпределение на природен газ“ да е разделена по следния начин: „доставка на природен газ“ и „разпределение на природен газ“, съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за енергетиката.

3. „Севлиевогаз-2000“ АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност, съгласно т. 3.3.4. от лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

4. „Севлиевогаз-2000“ АД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, на дружеството е даден тримесечин срок от връчване на констативния протокол да уведоми КЕВР за изпълнението на дадените предписания по т. 2, т. 3 и т. 4, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на Председателя е сформирана работна група, която да извърши Комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии за разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево.

За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен Констативен протокол.

„Севлиевогаз-2000“ АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Севлиево и селата Горна Росица, Петко Славейков, Кормянско, Ряховци, Градница и Богатово. Към м. май 2019 г. клиентите на „Севлиевогаз-2000“ АД са 325 бр. стопански и 4 834 бр. битови. За периода на проверката дружеството прилага цени за разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител за битовите клиенти под пределните, а за стопанските клиенти – под пределните са само цените за снабдяване. Цените за присъединяване също са под пределните.

В резултат на извършената проверка се е установило, че „Севлиевогаз-2000“ 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 Севлиево в съответствие с условията на лицензиите.

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. „Севлиевогаз-2000“ АД да създаде досиета на клиентите си, в които да съхранява всички документи по присъединяването на обектите към газоразпределителната мрежа, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Дружеството да издава становища за условията по присъединяване и приложения към тях - скица с определена точка на присъединяване.

2. Във фактурите за потребено количество природен газ, които издава „Севлиевогаз-2000“ АД, компонентата „разпределение на природен газ“ да е разделена по следния начин: „доставка на природен газ“ и „разпределение на природен газ“ съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за енергетиката.

3. „Севлиевогаз-2000“ АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност съгласно условията на издадените му лицензии.

4. „Севлиевогаз-2000“ АД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, на дружеството е даден тримесечен срок от връчване на Констативния протокол да уведоми КЕВР за

изпълнението на дадените предписания по т. 2, т. 3 и т. 4, като приложи съответните доказателства.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, предложен от работната група.

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

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад на работната група относно Комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад и проект на решение относно проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-316/23.07.2018 г. от **Ахмед Арабов срещу производствено-потребителна кооперация „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово**, с цел установяване наличие на данни за извършване на нарушения на Закона за енергетиката, разпоредена със Заповед № 3-Е-112/14.06.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране

На основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, с Ваша Заповед № 3-Е-112/14.06.2019 г. е определена работна група, със задача: извършване на проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-316/23.07.2018 г. от Ахмед Арабов срещу производствено-потребителна кооперация (ППК) „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово, с цел установяване наличие на данни за извършване на нарушения на Закона за енергетиката.

С писмо изх. № Е-11ИН-00-316/17.06.2019 г. Комисията е уведомила ППК „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово, че на основание чл. 78, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 25.06.2019 г. и 26.06.2019 г. следва да осигури на проверяващите лица свободен достъп до обекта, да осигури присъствието на служител на ППК „СТАРТ-93“ и да предостави всички счетоводни, търговски и други документи, необходими за установяване на факти и обстоятелства, свързани с обхвата на проверката.

С писмо изх. № Е-11ИН-00-316/18.06.2019 г. Комисията е уведомила „Електроразпределение Север“ АД, че следва да осигури присъствието на представител на електроразпределителното дружество на 25.06.2019 и 26.06.2019 г. на обекта. За нуждите на проверката е необходимо представителят да осигури достъп до електромерното табло, в което е монтиран електромерът, измерващ електрическата енергия на обекта.

На 25.06.2019 г. длъжностните лица са посетили територията на „бивш телеугоителен комплекс“ и бивш стопански двор на ТКЗС на адрес: м. Ливадите, с. Караманово и офис на ППК „Старт - 93“ в с. Караманово.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-13 от 25.06.2019 г. в присъствието на:

1. Мария Апостолова - отговорник мрежови измервателен район 7 - гр. Бяла към „Електроразпределение Север“ АД;

2. Радослав Копчев - електромонтьор по експлоатация на мрежи и средства за търговско измерване към „Електроразпределение Север“ АД;

3. Таня Борисова - главен счетоводител на ППК „Старт - 93“.

Председателят на ППК „Старт - 93“ Михаил Билев Петков не е присъствал при съставянето на констативния протокол, въпреки че е надлежно уведомен за посещението на длъжностните лица с писмо изх. № Е-11ИН-00-316/17.06.2019 г. При съставянето на констативния протокол не е присъствал и упълномощен представител на проверяваното лице, с право да му бъде връчен констативният протокол.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от ППК „Старт - 93“.

Констатации от проверката:

На територията на „бивш телеугоителен комплекс“ и бивш стопански двор на ТКЗС на адрес: м. Ливадите, с. Караманово са присъединени два клиента към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, захранени от трафопост „Стопански двор 1“: ППК „Старт – 93 и „Вардмекс“ ООД. Трафопостът е собственост на ППК „Старт - 93“ с. Караманово.

Потребената електрическа енергия на клиент ППК „Старт - 93“ се измерва с директен електромер № 114081050318331, марка ISKRA, 3x230/400 V, 120 A. На захранващия кабел са монтирани електрически предпазители 200 A.

Понястоящем собствеността на „бившия телеугоителен комплекс“ и бивш стопански двор на ТКЗС е разделена на няколко отделни имота, които се захранват с електроенергия от трафопост „Стопански двор 1“. Собствениците на имотите се захранват с електрическа енергия със съгласието на ППК „Старт - 93“. Консумираната електрическа енергия се измерва посредством електромери, закупени от собствениците. Отчитането на електрическата енергия се извършва от служител на ППК „Старт - 93“.

Отчетената електрическа енергия на всеки собственик се фактурира ежемесечно от ППК „Старт - 93“.

Заклучения и предложения на работната група

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон на подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Като е извършвало дейности по ЗЕ без лицензия, ППК „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово е осъществило нарушението по чл. 205, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка с гореизложеното и предвид констатациите, залегнали в Констативен протокол № Е-13 от 25.06.2019 г. с цел преустановяване на нарушението, изразяващо се в

извършване на дейности по ЗЕ без лицензия, предлагаме на ППК „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово да бъде наложена принудителна административна мярка – да бъдат дадени следните писмени разпореждания:

1. В 7-дневен срок от получаване на настоящото решение да преустанови извършването на дейностите по „фактуриране на електрическа енергия“ и по „отчитане на електрическа енергия“, подлежащи на лицензиране по ЗЕ.

2. В 7-дневен срок от изпълнение на мярката по т. 1 да представи в Комисията информация за извършените действия.

Изказвания по т.4.:

Докладва К. Николов. В изпълнение на заповедта, на 25.06.2019 г. упълномощените длъжностни лица са посетили територията на „бивш телеугоителен комплекс“ и бивш стопански двор на ТКЗС и са съставили Констативен протокол. Председателят на ППК „Старт - 93“ Михаил Петков не е присъствал при съставянето на Констативния протокол, въпреки че е бил надлежно уведомен за посещението на длъжностните лица. При съставянето на Констативния протокол не е присъствал и упълномощен представител на проверяваното лице, с право да му бъде връчен констативният протокол.

В законоустановения тридневен срок в КЕВР не са постъпили обяснения от ППК „Старт - 93“.

Констатациите от проверката са, че понастоящем собствеността на „бившия телеугоителен комплекс“ и бивш стопански двор на ТКЗС е разделена на няколко отделни имота, които се захранват с електроенергия от трафопост „Стопански двор 1“. Собствениците на имотите се захранват с електрическа енергия със съгласието на ППК „Старт - 93“. Консумираната електрическа енергия се измерва посредством електромери, закупени от собствениците. Отчитането на електрическата енергия се извършва от служител на ППК „Старт - 93“. Отчетената електрическа енергия на всеки собственик се фактурира ежемесечно от ППК „Старт - 93“.

Заклученията и предложенията на работната група са, че на основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон или подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Като е извършвало дейности по ЗЕ без лицензия, ППК „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово е осъществило нарушението по чл. 205, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка с гореизложеното и предвид констатациите, залегнали в Констативния протокол, с цел преустановяване на нарушението, изразяващо се в извършване на дейности по ЗЕ без лицензия, работната група предлага на ППК „Старт - 93“ да бъде наложена принудителна административна мярка – да бъдат дадени следните писмени разпореждания:

1. В 7-дневен срок от получаване на настоящото решение да преустанови извършването на дейностите по „фактуриране на електрическа енергия“ и по „отчитане на електрическа енергия“, подлежащи на лицензиране по ЗЕ.

2. В 7-дневен срок от изпълнение на мярката по т. 1 да представи в Комисията информация за извършените действия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 80, ал. 4, т. 3, чл. 201, ал. 1, т. 1, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с Констативен протокол и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме приложения проект на решение за налагане на принудителна административна мярка на ППК „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово.

А. Йорданов каза, че има въпрос, който го притеснява с оглед на процедурата по установяване на административното нарушение. Докладвано е, че Констативният протокол е съставен в отсъствие на проверяваното лице или негов представител. Подписан е само от служителите на КЕВР.

К. Николов отговори, че е съставен в присъствието на свидетели – двама свидетели от „Електроразпределение Север“ АД и един служител на проверяваното лице, но без правомощия да му бъде връчен протокол. По тази причина му е връчено копие.

А. Йорданов попита след това Констативният протокол изпратен ли е надлежно на проверяваното лице.

К. Николов отговори, че е връчено копие на ...

А. Йорданов каза, че има предвид проверяваното лице, а не неговия служител. Копие от Констативния протокол следва да се изпрати до проверяваното лице по съответния ред, предвиден в ЗАНН. Това не е причина да не се наложат принудителните административни мерки. Въпросът на А. Йорданов е проверяващите лица, упълномощени от Председателя, дали ще предприемат действия да изпратят Констативния протокол на проверяваното лице по реда, предвиден в ЗАНН.

К. Николов отговори, че може да го изпратят.

А. Йорданов подчерта, че не *може*, а според него трябва да се изпрати.

И. Н. Иванов каза, че Констативният протокол трябва да се изпрати, защото в случая той е отговорното лице, а не служителят.

С. Тодорова каза, че е изключително изумена от случващото се. Или тя е „изкукуригала“ напълно, или в тази Комисия цари нещо, което тя не знае как да квалифицира. С. Тодорова попита има ли юрист в тази работна група.

К. Николов отговори, че той е юристът.

С. Тодорова попита кои са проверяваните лица по ЗЕ.

К. Николов отговори, че ППК „Старт - 93“ е проверяваното лице.

С. Тодорова попита какво проверява Комисията. Кого има право да проверява и за какво?

К. Николов отговори, че проверява дали извършва действия, подлежащи на лицензиране, без да има лицензия.

С. Тодорова каза, че иска да знае кои са проверяваните лица. Комисията има правомощия да проверява определен кръг лица. Това не е неограничен кръг лица. Кои са проверяваните лица по ЗЕ, по Раздел Контрол?

К. Николов отговори, че в Раздел Контрол има разпоредби, които касаят извършване на дейности, подлежащи на лицензиране, без да имат лицензия съответните лица.

С. Тодорова попита кои са тези разпоредби. Комисията проверява изпълнението на лицензиите и прилагането на цените. Това са двете сфери, в които Комисията прави проверка. Изпълнението на лицензионната дейност се отнася за лицензианти. С. Тодорова попита има ли право Комисията да проверява всяко лице в тази държава по ЗЕ.

К. Николов отговори, че има право, след като има достатъчно данни да се счете, че извършва дейност, която подлежи на лицензиране по ЗЕ.

С. Тодорова каза, че те не са лицензианти и не могат по този ред да бъдат проверявани. Този сигнал има характера на жалба. Това не е предмет на Контрол. С. Тодорова попита каква е тази проверка – планова, извънредна, тематична.

К. Николов отговори, че лицето, което е подало сигнала, няма собственост в територията на телеугоителния комплекс и по тази причина се възприема като сигнал, защото той няма интерес да става клиент или е подал такова искане за включване за обособяване на самостоятелно измерване.

С. Тодорова счита за недопустимо, че е написана въобще такава заповед за проверка. С. Тодорова заключи, че няма повече какво да каже – нито който го е измислил,

нито който го е подписал. Това за нея е абсурдно - да се прави Констативен протокол на лице от страна на Комисията. С. Тодорова каза, че това не го е нито чувала, нито виждала и попита има ли друг такъв случай.

К. Николов отговори, че има такива случаи. През 2018 г. е имало проверка на „БАР Инвест“ ЕООД за същото. Имало е сигнал, че извършва фактуриране.

И. Н. Иванов допълни, че се касае за БИАД.

С. Тодорова каза, че е категорично на мнението, че Комисията няма право, освен ако не ѝ бъде посочена разпоредбата в Закона.

К. Николов каза, че в чл. 205, ал.1 е уредено изрично наказанието във връзка с извършване на дейности, които подлежат на лицензиране, без издадена лицензия. Комисията контролира и това нещо. Съответно може да наложи както административно наказание, така и в случая работната група е преценила за удачно да се пристъпи към ПАМ.

С. Тодорова каза, че за нея не може да се пише ПАМ на нелицензиант. С. Тодорова не знае какъв е редът за налагане на административно наказание, но това не е ПАМ. Административното наказание е нещо съвсем различно от ПАМ. Не трябва да се бъркат. Казва се, че след като има предвидено административно наказание, значи може да се направи ПАМ.

К. Николов отговори, че във връзка с административно нарушение може да се наложи и ПАМ, и административно наказание. Може и едното, и другото.

С. Тодорова каза, че може, ако е лицензиант. Административно наказание може да се наложи на всеки, но не чрез ПАМ. За С. Тодорова това е недопустимо.

И. Н. Иванов предложи да се отложи или да се върнат докладът и проектът на решение, за да се провери съответствието с нормативната база.

А. Йорданов предложи да не се връща по две причини. С. Тодорова е заявила, че ще гласува „против“ и очевидно ще изложи мотивите за това. А. Йорданов е на обратното мнение. В административно-наказателните разпоредби е предвидена дори отговорност за физическите лица, не само на юридически. А. Йорданов определено смята, че това е в обхвата на правомощията на Комисията да осъществи такъв контрол и съответно да издаде ПАМ или да наложи имуществена санкция. За А. Йорданов, извън процедурния въпрос с уведомяването на проверяваното лице за съставения Констативен протокол и връчването му, този въпрос не седи. А. Йорданов заключи, че и на физическо лице може да се наложи ПАМ.

И. Н. Иванов каза, че действително Комисията е имала прецедент, защото с Бар Инвест случаят е бил аналогичен. По този повод председателят оттегля предложението си.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от К. Николов.

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

Гласували „за“:

Иван Н. Иванов, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, от които три гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Гласували „против“:

Светла Тодорова и Евгения Харитонова.

На основание чл. 36, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

С четири гласа „за“ и два гласа „против“ не се приемат доклад и проект на решение относно проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-316/23.07.2018 г. от Ахмед Арабов срещу производствено-потребителна кооперация „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово, с цел установяване наличие на данни за извършване на нарушения на Закона за енергетиката, разпоредена със Заповед № 3-Е-112/14.06.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Иван Н. Иванов отбелязва, че тази точка ще бъде разглеждана в едно от следващите заседания на Комисията в пълен състав, както се е процедирадо до момента.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, подадени от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, подадени от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-25 от 26.02.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и са направени следните изводи:

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД с ЕИК 130799550, е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: област София, Столична община, гр. София 1000, район Панчарево, ул. „Патриарх Герман“, ВЕЦ Кокаляне, с предмет на дейност: покупка на стоки и други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, придобиване и експлоатация на водноелектрически централи в България, както и всяка друга търговска дейност, която не е забранена със закон. Дружеството се представлява от поотделно от управителите Стефан Дени Клод Колин и Борислав Николов Борисов. Капиталът на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД е в размер на 2 000 000 лв. (два милиона лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, ЕИК 204783019.

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез две водни електрически централи – „Кокаляне“ с инсталирана мощност от 22,4 MW и „Пасарел“ с инсталирана мощност от 30,6 MW, свързани към язовир „Искър“.

„Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД притежава 51% от капитала на „Германеа“ ООД, собственик на водноелектрическа централа (ВЕЦ) „Джерман“ с

инсталирана мощност 6,87 MW, както и 80% от капитала на „ВЕЦ Яхиново“ ООД, собственик на ВЕЦ „Яхиново“, с инсталирана мощност 3 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: встъпване в дълг и като страна по договор за заем между „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, „Експресбанк“ АД и „Акуо Енерджи България“ ООД.

Във връзка с горното искане, дружеството е посочило, че през 2018 г. „С.И.И.Ф. Енерджи Бюлгари“ АД е продало 100% от дяловете си в „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД на „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД, което е собственост на „Акуо Енерджи България“ ЕООД. Последното е собственост на Акуо Енерджи Интернешънъл С.А.Р.Л. – регистрирано във Велико херцогство Люксембург, и е 100% собственост на Акуо Енерджи С.А.С. – регистрирано в Р Франция. На 15 февруари 2019 г. „Евро Блу Пауър“ С.А.С. - дружество учредено по френското право, е придобило 49% от капитала на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД. Посочено е още, че Акуо Енерджи С.А.С. възнамерява да рефинансира 46% от собствения капитал в „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД с дълг под формата на банков кредит, предоставен от „Експресбанк“ АД, като за неговото обезпечаване ще бъдат използвани активите на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

Заявителят е представил проект на договор за заем между „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД - заемополучател, „Експресбанк“ АД – заемотател, и „Акуо Енерджи България“ ЕООД – съдружник (Договор за заем), по силата на който „Експресбанк“ АД ще предостави на „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД заем в размер на 16 740 000 (шестнадесет милиона седемстотин и четиридесет хиляди) лева, с последна вноска на 30.06.2029 г. според погасителния план към договора, при годишен лихвен процент 4,60% годишно; лихва за забава 3% годишно, над размера на лихвата върху просрочените суми. Проектът на договор за заем предвижда „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД да встъпи в договора като съдължник чрез подписване на отделен договор.

Според условията на проекта на договор за заем заемополучателят - „Акуо България Си Ейч Би“ ООД следва да използва всички суми, получени по заема, за: рефинансиране на придобиването на целия капитал на съдължника; рефинансиране на съществуващите заеми; изплащане на разходите на съдружника във връзка с придобиването на съдължника и сключването на договора за заем; изплащане на част от капиталовата вноска до пълния размер от 883 000 евро и захранване на резервна сметка за обслужване на дълга, предвидена в проекта на договор за заем.

Проект на Договор за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем

Представеният проект на Договор за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем е със страни „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД – съдължник, „Акуо България Си Ейч Би“ ООД - главен длъжник, „Акуо Енерджи България“ ООД – съдружник, и „Експресбанк“ АД - кредитор.

По силата на чл. 2 от Проекта на договор „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД встъпва като съдължник във всички задължения на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД за плащане на суми по договора за заем съгласно чл. 101 от Закона за задълженията и договорите до пълното погасяване на всички задължения на главния длъжник по договора за заем, както и встъпва като страна по Договора за заем, като поема всички права и задължения, предвидени за съдължника по смисъла на Договора за заем. Съдължникът се задължава да заплати като солидарен длъжник на кредитора суми, равни по размер и във валута, дължими от главния длъжник по Договора за заем, и по начин и в сроковете, както са уредени в него. Кредиторът има право да иска изпълнение на задълженията за плащане по Договора за заем от главния длъжник или от съдължника по свой избор.

За обезпечаване плащането на всички суми, дължими от „Акуо България Си Ейч Би“ ООД по Договора за заем, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се задължава да учреди в полза на „Експресбанк“ АД особен залог върху търговско си предприятие, особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания и върху суми по банкови сметки, както и залог по Закона за договорите за финансово обезпечение върху всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания и суми по банкови сметки.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka, а именно: учредяване на особен залог върху търговското предприятие на дружеството, учредяване на особен залог на вземания и банкови сметки на дружеството и учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение. В тази връзка са представени проект на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие между „Експресбанк“ АД и „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД; проект на договор за особен залог на вземания и банкови сметки между „Експресбанк“ АД и „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД; проект на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение между „Експресбанк“ АД и „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

Проект на договор за учредяване на особен залог на търговско предприятие

Съгласно представения проект на договор за учредяване на особен залог на търговско предприятие, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се задължава да учреди в полза на „Експресбанк“ АД особен залог върху търговското си предприятие, състоящо се от съвкупност от права, задължения и фактически отношения, съгласно чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително, но не само отделните активи, посочени в приложение към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие, както и всички други активи, които могат да бъдат придобити по какъвто и да е начин от дружеството след сключването и изпълнението на този договор. Съгласно проекта на договор, в случай на неизпълнение по договора за заем, заложникът кредитор може да пристъпи към реализация на залога като има право да пристъпи към принудително изпълнение чрез продажба на заложеното имущество при спазване на чл. 37 и сл. от ЗОЗ, на чл. 53 от ЗЕ и на условията на съответното решение на КЕВР в тази връзка.

Проект на договор за особен залог на вземания и банкови сметки

Проектът на договор за особен залог на вземания и банкови сметки предвижда „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД безусловно и неотменимо да учреди в полза на „Експресбанк“ АД залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по имуществените договори, изброени в приложение № 1 към договора, и паричните вземания на залогодателя за сумите по банковите сметки, посочени в приложение № 4 към договора и по бъдещи банкови сметки като продължаващо обезпечение за надлежното и пълно изплащане и погасяване на обезпечените вземания по договора за заем, като обезпечението, учредено върху заложеното имущество, остава в сила за целия за целия срок на обезпечение.

В Приложение № 1 са изброени следните договори: Договор за заем от 19.01.2012 г. между „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД - кредитор и „Консултхидро“ ЕАД - кредитополучател, с максимален размер на главницата 1 482 142 евро и текуща неизплатена сума 3 288 000 евро; Договор за кредит от 01.06.2007 г. между „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД - кредитор и „Германеа“ ООД - кредитополучател, с максимален размер на главницата от 8 000 000 евро и неизплатена част от главницата към датата на този договор 5 151 000 евро; Финансов договор за закупуване на електроенергия от 24.04.2018 г. между „Акуо Енерджи Интернешънъл“ и „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД, както и всякакви приходи на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от продадени количества електрическа енергия.

Проект на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение

Съгласно клаузите на проекта на договор „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се задължава безусловно и неотменимо да учреди залог в съответствие с разпоредбите на Закона за договорите за финансово обезпечение, върху всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД от банковите му сметки в „Експресбанк“ АД, както и в която и да е банка на територията на Р България по настоящи или бъдещи банкови сметки на залогодателя, в каквато и да е валутна деноминация, в полза на „Експресбанк“ АД като продължаващо обезпечение за надлежното и пълно изплащане и погасяване на обезпечените вземания по договора за заем, като обезпечението, учредено върху вземанията остава в сила за целия за целия срок на обезпечение.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които и особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

В конкретния случай сделките, за чието сключване се иска разрешение, попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД на база на представени от дружеството прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на заема 2019 г. - 2029 г.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, в качеството на собственик на „ВЕЦ Яхиново“ ООД и „Германеа“ ООД, е представило годишни финансови отчети за 2018 г.

„ВЕЦ Яхиново“ ООД за 2018 г. е реализирало нетна печалба в размер на 839 хил. лв., нараснала спрямо отчетената нетна печалба за 2017 г. от 184 хил. лв. Увеличението на печалбата през 2018 г. спрямо 2017 г. се дължи на ръст на приходите от продажба на електрическа енергия от 536 хил. лв. на 1 672 хил. лв.

„Германеа“ ООД експлоатира ВЕЦ „Джерман“, като за 2018 г. е реализирало нетна печалба в размер на 620 хил. лв., увеличена спрямо отчетената нетна печалба за 2017 г. от 182 хил. лв. Увеличението на печалбата през 2018 г. също се дължи на ръст на приходите от продажба на електрическа енергия с 28% при спад на разходите общо за дейността с 11%.

Финансови резултати на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД през 2018 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2018 г. дружеството отчита положителен финансов резултат *нетна печалба* в размер на 5 161 хил. лв. при отчетена *нетна печалба* за 2017 г. на стойност 490 хил. лв. Приходите от продажби на електрическа енергия са увеличени със 127%, от 5 222 хил. лв. за 2017 г. на 11 831 хил. лв. за 2018 г., при ръст на общите разходи за дейността с 16%, от 3 547 хил. лв. на 4 118 хил. лв., дължащо се преди всичко на увеличените разходи за водоподаване във връзка с увеличения обем отработена вода. Ръстът на приходите спрямо предходната година е предпоставка за нарастване на печалбата през отчетната 2018 г.

Балансовата стойност на нетекущите материални активи е 11 512 хил. лв. от тях 3

203 хил. лв. дълготрайни материални активи в процес на изграждане. Дружеството притежава дялове в дъщерни предприятия в размер на 11 746 хил. лв., отговарящи на 80% от собствеността на „ВЕЦ Яхиново“ ООД – 11 743 хил. лв. и 51% от дяловете на „Германеа“ ООД от 3 хил. лв.

Дружеството има вземания от предоставен заем на предприятие от група „Германеа“ ООД в размер на 4 687 хил. лв. (главница 3 081 хил. лв. и 1 606 хил. лв. лихви) и от предоставен заем на „Консултхидро“ ЕАД в размер на 2 510 хил. лв. главница и 839 хил. лв. лихви. Общо другите вземания са 714 хил. лв., от тях търговски - 157 хил. лв., вземания по гаранции - 349 хил. лв. и други в размер на 208 хил. лв.

Собственият капитал на дружеството е в размер на 29 049 хил. лв., разпределен в записан капитал 2 000 хил. лв., неразпределена печалба 21 888 хил. лв. и текуща печалба 5 161 хил. лв.

Общите задължения са в размер на 4 421 хил. лв., от тях задължения към финансови предприятия в размер на 1 153 хил. лв., свързани с банков заем към „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, и задължения към свързани предприятия.

Финансовите показатели, изчислени на база общата балансова структура към 31.12.2018 г., са както следва:

Коефициентът на обща ликвидност за 2018 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) в размер на 0,56 и не е променен спрямо 2017 г., който показва, че дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 0,93 което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година е 6,09 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2018 г. е 86% собствен капитал и 14% привлечени средства, а в края на 2017 г. е 84% собствен капитал и 16% привлечени средства.

Заявителят е представил нов сценарий „влошено производство“ на финансов модел за периода от 31 август 2019 г. до 31 август 2049 г., включващ периода на погасяване на заема до 30.06.2029 г., като същият е разработен при условията на промяна на собствеността в резултат на извършената покупко-продажба на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД и намалено производство на електрическа енергия на 59 761 MWh, спрямо представените предходни финансови модели. Дружеството е представило изходни данни, както следва: обща инсталирана мощност 62,8 MW, от която на „ВЕЦ Яхиново“ ООД - 6,8 MW; „Германеа“ ООД - 3,0 MW и „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД - 53,0 MW; Източници – собствен капитал 1 хил. лв.; акционерен заем 54% - 19 832 хил. лв. и 46% привилегирован заем - 16 740 хил. лв.

Финансовият модел включва: прогнозните паричните потоци (прогнозираните постъпления и плащания) поотделно на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, „ВЕЦ Яхиново“ ООД и „Германеа“ ООД, както и прогнозен отчет на приходите и разходите и прогнозен баланс. Прогнозираното произведено количество електрическа енергия по централи, е както следва: ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ – 59 761 MWh; ВЕЦ „Яхиново“ – 10 438 MWh и ВЕЦ „Германеа“ - 7 980 MWh.

Финансов модел на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД

В прогнозирания паричен поток прогнозираните приходи в разглеждания период 01.09.2019 г. – 31.08.2029 г. са, както следва:

Общо приходи -	78 016 хил. лв. в т. ч.:
1. Приходи от участия	15 408 хил. лв. от тях:
- Яхиново-дивиденти	7 473 хил. лв.

- Германеа	7 935 хил. лв. в т. ч.:
акционерен заем	7 323 хил. лв.
дивиденди	612 хил. лв.
2. Приходи от основна дейност	62 608 хил. лв.
(продадена ел. енергия)	

Дружеството заявява, че приходите от продадена електрическа енергия са при прогнозирано количество, непроменено през разглеждания десетгодишен период в размер на 59 761 MWh и прогнозни цени в лв./MWh, представени в таблицата по-долу.

01.09.2019 г. 31.08.2020 г.	01.09.2020 г. 31.08.2021 г.	01.09.2021 г. 31.08.2022 г.	01.09.2022 г. 31.08.2023 г.	01.09.2023 г. 31.08.2024 г.
58	57	58	107	113

01.09.2024 г. 31.08.2025 г.	01.09.2025 г. 31.08.2026 г.	01.09.2026 г. 31.08.2027 г.	01.09.2027 г. 31.08.2028 г.	01.09.2028 г. 31.08.2029 г.
119	122	131	133	150

Извършеният анализ на данните във финансовия модел показва, че дружеството прогнозира:

- Количеството продадена електрическа енергия през разглеждания период в размер на 59 761 MWh, намалено спрямо нивото, заложено във финансовия модел, представен към заявления № Е-ЗЛР-Р-21 от 28.05.2018 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека и с вх. № Е-ЗЛР-Р-22 от 28.05.2018 за издаване на разрешение за извършване на сделки. Дружеството обосновава прогнозираните количества електрическа енергия със средното годишно производство, реализирано от ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ в периода 2005 г. – 2018 г., намалено с 29% (така наречен „влошен сценарий“).

Във тази връзка и относно основните допускания, на които се основава финансовият модел, дружеството е представило финансова обосновка относно производството, продажната цена на електрическата енергия, управлението на активите и бъдещите инвестиции. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е посочило, че генератор № 3 във ВЕЦ „Пасарел“ работи при постоянно натоварване от 1,4 MW (12 100 MWh годишно или 18% от прогнозираното производство на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“), за да осигури около половината от водоснабдяването на град София, като производството му се променя много рядко, тъй като нуждите на столицата са постоянни. Посочило е също, че режимът на работа на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД ще продължи с текущата успешна маркетингова стратегия за разделяне на пазара по ценови групи, подход чрез насочване първо на производството по време на върхов товар през работна седмица, след това върхов товар в края на седмицата, извън върхов товар през работна седмица и накрая извън върхов товар в края на седмицата (четири основни ценови сегмента), докато количеството на производство да отговаря изцяло на месечните заповеди на Министерството на околната среда и водите (МОСВ). Дружеството е изложило също, че експлоатацията на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ е пряко свързана с МОСВ и предприятие „Язовири и каскади“ на „Национална електрическа компания“ ЕАД, като те получават месечните водни обеми, които ще бъдат отработени от МОСВ и в случай на аварийно събитие при язовира двете водноелектрически централи ще бъдат пряко засегнати, тъй като няма да получат зададеното количество вода. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се позовава на историческите данни, които показват, че се е случвало само едно аварийно събитие на всеки 5 години и същото е било отстранявано в рамките на 2-3 дни. В тази връзка е посочено, че въпреки, че през последните 13 години в нито една от двете ВЕЦ не са настъпвали големи аварии, всяка

ВЕЦ разполага с по две големи турбини, които могат да се експлоатират самостоятелно и са взаимнозаменяеми, като по този начин допълнително се подсигурава програмата за производство за всеки ден и час от работния график на предприятието. На следващо място дружеството е изложило, че коритото на река Искър директно свързва язовир Искър и язовир Кокаляне в случай на голяма авария на ВЕЦ „Пасарел“ и тогава може да произвежда само ВЕЦ „Кокаляне“, структурата е същата и при язовир Кокаляне, тъй като е възможно да се отвеждат директно водите до коритото на река Искър в случай на голяма авария при ВЕЦ „Кокаляне“.

По отношение на инвестиционните разходи дружеството е заявило, че от септември 2012 г. до март 2019 г. са инвестирани повече от 18 милиона лева в големи за размерите на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД рехабилитационни програми, подробно изброени във финансовата обосновка. В резултат на това, дружеството очаква производството да се увеличи с около 7% - 8% от намаляването на загубите в хидравличната схема, както е отбелязано от техническия анализ, извършен от АЛПИК (швейцарска компания - оператор на водноелектрически централи) и това увеличение не е отразено в прогнозата, заложена във финансовия модел. Обновяването е свързано с безопасността, добрата експлоатация и производителността. Годишните оперативни разходи са предвидени да поддържат двете ВЕЦ в най-добра техническа годност. Дружеството е посочило, че не са много съоръженията, които трябва да бъдат подменени в следващите 10 години. Предвид описаното и след оценка на състоянието на съоръженията, които не са били предмет на рехабилитационната програма, дружеството счита, че в следващите 10 години инвестициите от 3 301 хил. лв., заложи в инвестиционната програма, ще бъдат достатъчни, за да подсигурят надеждна и безаварийна работа на каскада „Искър“ и същевременно ще покрият почти на 100% обновяването на притежаваните от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД съоръжения и оборудване.

Съгласно оценката на дружеството, съоръженията във ВЕЦ „Германеа“ са в много добро състояние, тъй като централата е построена през 2010 г. и не би следвало да има нужда от големи ремонтни работи в следващите 30 години, но независимо от това, поддръжката се управлява от екипа на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД и е предвиден годишен бюджет за редовна замяна на материали. ВЕЦ „Яхиново“ е пусната в експлоатация през 2007 г. и чрез извършено техническо проучване е установено, че някои ремонтни работи трябва да бъдат извършени и е предвиден бюджет, чрез резервна сметка за ремонти от 125 хил. лв.

Политиката на дружеството по отношение на разпределението на дивиденди в двете ВЕЦ е, че до възстановяване на отпуснатите кредити и осигуряването на оборотния капитал, разпределението е блокирано.

Вземанията от клиенти са прогнозираны при условия, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД продава произведената електрическа енергия на сегмента „ден напред“ и в бъдеще чрез търговия „в рамките на деня“, при което времето за плащане е три дни, като рискът от неплащане е минимален.

Задълженията към всички ключови доставчици са с по-дълъг период на плащане от вземанията (30 дни), което позволява на дружеството да запазва доброто си положително салдо на оборотния капитал.

Продажната цена на електрическата енергия за първите три години е в съответствие с договора с „ЕВН Трейдинг Югоизточна Европа“ ЕАД (ЕВН), а в следващия период дружеството използва ценовите равнища от доклад за проучване на пазара на електрическа енергия в Р България, изготвен от АФ Консулт и приет от финансиращата институция.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило справка на цените на електрическа енергия по месеци за 2018 г. и за м. януари 2019 г., както следва:

Дата	Българска	Българска	Продажби на	Преизпълнение
------	-----------	-----------	-------------	---------------

	независима енергийна борса базов товар €/MWh	независима енергийна борса пиков товар €/MWh	„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД €/MWh	
Януари 2018 г.	37,28	44,29	47,63	7,54%
Февруари 2018 г.	36,49	43,25	43,20	18,39%
Март 2018 г.	27,52	31,96	31,65	15,02%
Април 2018 г.	28,41	29,97	29,27	3,03%
Май 2018 г.	37,25	41,12	36,70	-1,46%
Юни 2018 г.	36,05	41,88	38,79	7,58%
Юли 2018 г.	33,22	38,63	35,62	7,23%
Август 2018 г.	40,00	46,73	40,83	2,07%
Септември 2018 г.	47,26	53,66	47,08	-0,38%
Октомври 2018 г.	52,00	59,45	69,97	17,70%
Ноември 2018 г.	45,57	53,43	64,88	21,44%
Декември 2018 г.	57,26	69,14	89,19	29,00%
Януари 2019 г.	67,38	80,66	94,51	17,17%

При заложените допускания и прогнози за постъпленията и плащанията в прогнозния отчет на паричните потоци за периода 31.08.2019 г. – 31.08.2029 г. на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, „ВЕЦ Яхиново“ ООД и „Германеа“ ООД може да се направят следните изводи:

- „Акуо България Си Ейч Би“ ООД е собственик на дяловете на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД от октомври 2018 г. Източниците за финансиране на придобиването на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД са изцяло привлечени средства под формата на заеми – банков заем в размер на 16 470 хил. лв., предоставен от „Експресбанк“ АД и 19 832 хил. лв. акционерен заем;

- Приходите на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД са от постъпления от участие, дивиденди от дъщерните предприятия, което е предпоставка за пряката му финансова зависимост от финансовото състояние на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. В случай, че дружеството не получи прогнозираните постъпления от участия под формата на дивиденди, се създават предпоставки за невъзможност да бъде обслужван банковият заем, което ще доведе до встъпване на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД в задълженията по договора за банков заем в качеството на съдлъжник. За оценка на възможностите на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД да осигури финансов ресурс за изплащане на задълженията по заема е извършена съпоставка на прогнозираните с отчетените количества произведена и продадена електрическа енергия в периода 2013 г.- 2018 г., съответно и на паричните потоци за периода на обслужване на заема, а именно:

- Заложените количества на произведената и продадена електрическа енергия в прогнозния паричен поток на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД са по-ниски, спрямо отчетените средно годишни количества в периода 2013 г. - 2018 г., показани в таблицата:

Период	Годишно производство на електрическа енергия в MWh		Общо MWh
	ВЕЦ „Пасарел“	ВЕЦ „Кокаляне“	
2013 г.	34 580,423	18 950,359	53 530,782
2014 г.	34 585,496	21 814,547	56 400,043
2015 г.	80 979,115	63 072,032	144 051,147
2016 г.	54 998,006	39 588,624	94 586,630
2017 г.	40 373,674	27 540,223	67 913,897
2018 г.	83 392,530	66 006,315	149 398,845
общо	328 909,244	236 972,100	565 881,344
средно годишно	54 818,207	39 495,350	94 313,557

Прогнозният паричен поток на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за периода 01.09.2019 г. – 31.08.2029 г., обхващащ периода на обслужване на кредита,

показва, че нетните парични потоци са положителни стойности в края на всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита.

Предвид изложеното, Комисията приема, че даването на разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем в качеството на съдлъжник, както за сключване на договор за особен залог на търговско предприятие, договор за особен залог на вземания и банкови сметки и на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, не води до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР са постъпили две заявления от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. С първото заявление дружеството е поискало да бъде издадено разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, а именно: встъпване в дълг и като страна по договор за заем между „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, „Експресбанк“ АД и „Акуо Енерджи България“ ООД. Във връзка с това искане дружеството е посочило, че през 2018 г. „С.И.И.Ф. Енерджи Бюлгари“ АД е продало 100% от дяловете си в „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД на „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД. В тази връзка заявителят е представил проект на договор за заем между „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД - заемополучател, „Експресбанк“ АД – заемодател и „Акуо Енерджи България“ ЕООД – съдружник. По силата на този договор „Експресбанк“ АД ще предостави на заемополучателя заем в размер на 16 740 000 лева, с последна вноска на 30.06.2029 г., според погасителния план към договора. Р. Методиева отбеляза, че е допусната техническа грешка в доклада и проекта на решение (*датата на последната вноска по заема, 30.09.2028 г. да се чете 30.06.2029 г.*), която трябва да се отстрани.

Проектът на договор за заем предвижда „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД да встъпи в договора като съдлъжник чрез подписване на отделен договор. В тази връзка е представен проект на Договор за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем. По силата на клаузите на договор, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД встъпва като съдлъжник във всички задължения на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД за плащане на суми по договора за заем съгласно чл. 101 от Закона за задълженията и договорите до пълното погасяване на всички задължения по него. Съдлъжникът се задължава да заплати като солидарен длъжник на кредитора по Договора. Кредиторът има право да иска изпълнение на задълженията за плащане както от главния длъжник, така и от съдлъжника по свой избор. За обезпечаване плащането на всички суми, дължими от „Акуо България Си Ейч Би“ ООД по Договора за заем, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се задължава да учреди в полза на „Експресбанк“ АД особен залог върху търговско си предприятие, особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания и върху суми по банкови сметки, както и залог по Закона за договорите за финансово обезпечение върху всички настоящи и бъдещи вземания и суми по банкови сметки.

В тази връзка е подадено второто заявление, в което е поискано да бъде издадено разрешение за сключване на тези договори, а именно: договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на дружеството, договор на особен залог на вземания и банкови сметки, както е договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение. Те се сключват по силата на договор за заем в полза на „Експресбанк“ АД.

Всички договори, които дружеството възнамерява да сключи, попадат в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, поради което следва да бъдат разгледани от КЕВР. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до

нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, на база на представени от дружеството прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на заема. Р. Методиева отбелязва, че и тук е допусната техническа грешка. Годишите са 2019 г. - 2029 г.

Ц. Камбурова докладва по мотивите за финансовото състояние на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. Дружеството е представил нов сценарий „влошено производство“ на финансов модел за периода от 31 август 2019 г. до 31 август 2049 г., включващ периода на погасяване на заема до 30.06.2029 г., като същият е разработен при условията на промяна на собствеността в резултат на извършената покупко-продажба на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД и намалено производство на електрическа енергия на 59 761 MWh спрямо представените предходни финансови модели. Финансовият модел включва: прогнозните паричните потоци (прогнозираните постъпления и плащания) поотделно на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, „ВЕЦ Яхиново“ ООД и „Германеа“ ООД, както и прогнозен отчет на приходите и разходите и прогнозен баланс.

Извършеният анализ на данните във финансовия модел показва, че дружеството прогнозира количеството продадена електрическа енергия през разглеждания период в размер на 59 761 MWh, намалено спрямо нивото, заложено във финансовия модел, представен към заявления от 28.05.2018 г. Дружеството обосновава прогнозираните количества електрическа енергия със средното годишно производство, реализирано от ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ в периода 2005 г. – 2018 г., намалено с 29% (така наречен влошен сценарий).

Дружеството е представило финансова обосновка относно производството, продажната цена на електрическата енергия, управление на активите и бъдещите инвестиции, което подробно е изложено в доклада.

Продажната цена на електрическата енергия за първите три години е в съответствие с договора с „ЕВН Трейдинг Югоизточна Европа“ ЕАД, а в следващия период дружеството използва ценовите равнища от доклад за проучване на пазара на електрическа енергия в Р България, изготвен от АФ Консулт и приет от финансиращата институция.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило справка на цените на електрическа енергия по месеци за 2018 г. и за м. януари 2019 г. като доказателство за тяхната прогноза на продажните цени (освен прогнозата от консултанта, в отчета са изложили за една година).

При заложените допускания и прогнози за постъпленията и плащанията може да се направят следните изводи: „Акуо България Си Ейч Би“ ООД е собственик на дяловете на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. Приходите на „Акуо България Си Ейч Би“ ООД са от постъпления от участие, дивиденди от дъщерните предприятия, което е предпоставка за пряката му финансова зависимост от финансовото състояние на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. В тази връзка е направена оценка на дружеството за възможностите му да осигури финансов ресурс за изплащане на задълженията по заема. Направена е съпоставка на прогнозираните количества с отчетените количества произведена и продадена електрическа енергия в периода 2013 г.-2018 г., съответно и на паричните потоци за периода на обслужване на заема. Заложените количества са представени в таблица.

Прогнозният паричен поток за периода 01.09.2019 г. – 31.08.2029 г., обхващащ периода на обслужване на кредита, показва, че нетните парични потоци са положителни стойности в края на всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита в случай, че встъпи в дълга и основният кредитополучател не е в състояние да осигури този ресурс.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД да сключи исканите сделки.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Ц. Камбурова от името на работната група.

Във връзка с гореизложеното и чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД да сключи с „Експресбанк“ АД договор за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г.

2. Дава разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД да сключи с „Експресбанк“ АД договор за учредяване на особен залог на търговско предприятие, договор за особен залог на вземания и банкови сметки и договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените проекти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **Второ изменение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-111 от 19.06.2019 г. изпратено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Регионален Анекс към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права (Хармонизираните правила) в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на

насоки за предварително разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента).

Законовите разпоредби, отнасящи се до Анекса към Хармонизираните правила, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 4, чл. 51, чл. 52 и 55 от Регламента.

Предложение на ОПС

Анексът към Хармонизираните правила съдържа специфични изисквания, свързани с дългосрочните правила за разпределяне на преносна способност на границите Румъния-България, България-Гърция съгласно чл. 51 пар. 3 от Регламент 2016/1719 и е одобрен от Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ) с Решение 03/2017, издадено на 2 октомври 2017 г.

Първата версия на Анекса към Хармонизираните правила беше получена от последния регулаторен орган на 19.04.2017 г. Според чл. 4 пар. 9 от Регламент 2016/1719 се изисква НРО да се консултират, да си сътрудничат и да се координират помежду си, с цел да се постигне споразумение и вземане на решения в рамките на шест месеца от получаването на предложението от последния регулаторен орган. Поради това, решението е необходимо да се вземе от всеки регулаторен орган до 19.10.2017 г.

В писмо от 27.10.2017 г., изпратено от НРО и получено от АСРЕ на същата дата, регулаторните органи информират агенцията, че са постигнали съгласие по време на Регионалния форум на енергийните регулатори да поискат от АСРЕ да приеме решение, по силата на чл. 4, пар. 10 на Регламент 2016/1719, относно предложението за Анекс, тъй като те не са могли да постигнат съгласие за това предложение. В писмото НРО уведомяват АСРЕ, че според тях в предложението не се гарантира прилагането на Хармонизираните правила, тъй като не всички от ОПС от РИПС ЮИЕ са в състояние да се присъединят към единната тръжна кантора за провеждане на съответните търгове. В писмото НРО са предложили за 2018 г., разпределянето на дългосрочни права за пренос да се извършва по силата на двустранно одобрени от регулаторните органи правила за разпределяне на преносна способност.

На 13.12.2017 г., АСРЕ, с Решение № 06/2017, одобрява някои изменения на приложението към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права, по силата на чл. 51, пар. 1 и чл. 52, пар. 3 от Регламент 2016/1719.

ОПС от РИПС ЮИЕ са подготвили изменена версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила, както и са го консултирали с единната тръжна кантора за периода от 08.10.2018 до 08.11.2018 г. Тази нова версия е получена от последния регулаторен орган на 20.11.2018 г. Съгласно чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719, решението на регулаторните органи се изисква до 20.05.2019 г.

На 16.05.2019 г. НРО се споразумяха за искане за изменение на Анекса към Хармонизираните правила, по отношение на датата на влизането в сила на документа, както и въвеждането на специфични изисквания по отношение на срока за разпределяне на дългосрочни преносни права на границата Румъния-България.

Чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719 изисква съответните ОПС да представят предложените за изменение методологии за одобрение от съответните регулаторни органи в рамките на два месеца след изискването от националните регулаторни органи. Компетентните регулаторни органи се произнасят по изменените методологии в рамките на два месеца след представянето им. В този случай, второто изменение на Анекса към хармонизираните правила е получено от последния съответния НРО на 19.06.2019 г., тоест, решението следва да бъде взето до 19.08.2019 г.

Третата версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила съдържа следните специфични правила:

– временното ограничаване на търговията и затваряне на границата България-Гърция: Дългосрочните права за пренос могат да бъдат ограничени в случаите на форсмажорни обстоятелства във връзка с гарантиране на оперативната сигурност на

системата за единен срок за началото на гарантираността на сделки за „ден-напред“ съгласно чл. 69 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

- временно ограничаване на търговията и затваряне на границата Румъния-България: Платформата за разпределение трябва да публикува на интернет страница си информация за ограничението, като взема предвид при изчисляването на обезщетението за съкратените дългосрочни права за пренос при пазара „ден-напред“, че за целите на тези правила за разпределяне то е 10:00 (СЕТ), освен ако не е указано друго в съответствие с процедурата, описана в чл. 69 от Регламента.

- в случай на ограничаване се определя горна граница за компенсациите по границите на тръжните зони на границите Румъния-България и България-Гърция, съгласно чл. 59, пар. 2 от Хармонизираните правила.

Позиция на националните регулаторни органи.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ приветстват последната версия на предложението и вярват, че повечето от исканията, включени в документа за позицията на първия Регионален форум са били адресирани. Въпреки това, все още има някои въпроси, които остават отворени. Този документ разработва второ искане за изменение на Анекса към Хармонизираните правила.

Вземайки предвид мнението на Правната работна група от 13.03.2018 г. за възможността за последващи искания за изменение на сроковете и условията или методиките от Регламента и представени от Номинираните оператори на пазара на електроенергия и ОПС за одобрение от компетентните регулаторни органи (съгласно чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222, а също и по реда на чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719), регулаторните органи считат, че второто искане за изменение ще спомогне за постигане на целите на Регламент 2016/1719.

Специфични предложения

По отношение на временните договорености за крайния срок затваряне тръжните сесии за граница България-Гърция, Регулаторите считат, че е важно да се предложат някои изменения, за да се изясни изменението на Анекса към Хармонизираните правила.

От съображения за последователност, е необходимо да се провери целия документ и това да се уеднакви терминологията т.е. както към РИПС ЮИЕ, така и до ЮИЕ РИПС, но не и да се използват и двете. НРО предлагат, също да се измени чл. 1 за корекция на печатните грешки.

Заклучение:

За да бъде в съответствие с Регламент 2016/1719, Регионалният анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права за пренос, крайния срок за ограничаване на дългосрочните права за пренос на двете граници на тръжните зони България-Гърция, Румъния-България, Регулаторните органи, оцениха и се консултира и постигнаха споразумение да се поиска изменение от ОПС на третата версия на Регионалният анекс.

Измененият Анекс трябва да се вземе предвид от позицията на НРО посочена по-горе, и да се подаде от всички ОПС не по-късно от 2 (два) месеца след изискването от страна на регулаторните органи, в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719.

Анекс I към настоящото споразумение от НРО определя предложените изменения на Анекса към Хармонизираните правила, по силата на чл. 51, пар. 1 и чл. 52, пар. 3 от Регламент 2016/1719, както бе поискано от НРО.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Това е третата версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила. Той съдържа следните специфични правила:

- временното ограничаване на търговията и затваряне на границата България-Гърция;
- временно ограничаване на търговията и затваряне на границата Румъния-България;
- в случай на ограничаване се определя горна граница за компенсациите за тържните зони.

По отношение на специфичния анекс, след разглеждане от работната група се е установило, че не може да бъде приет към момента, докато в него не бъдат изчистени понятия и не бъде уеднаквена терминологията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в качеството му на Независим преносен оператор в срок от 2 месеца да измени Регионален анекс към Хармонизираните правила в съответствие с позицията на регулаторните органи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Второ изменение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в качеството му на Независим преносен оператор в срок от 2 (два) месеца да измени Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, като вземе предвид общата позиция на регулаторните органи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа.

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

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

С. Тодорова попита няма ли и други документи, които са със срок за приемане от националните регулаторни органи - 11 август.

М. Трифонов попита за документи във връзка с региона или във връзка с борда става въпрос. М. Трифонов не е много сигурен, но мисли, че има един комплект документи от Балансиращия кодекс, които...

С. Тодорова каза, че мисли, че има четири документа, които са със срок 11.08.2019 г.

М. Трифонов каза, че ще провери.

И. Н. Иванов отбеляза, че това трябва да се провери още днес.

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 110 от 28.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-360 от 19.06.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 110 от 28.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с размер на главницата от 1 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както

следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията за „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е вписана промяна на седалище и адрес на управление на 22.03.2019 г. от гр. София 1278, район Сердика, кв. Бенковски, ул. „Оралица“ № 29 на с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград. За управител на дружеството е вписана г-жа Цветанка Гергова Григорова.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-136-2 от 01.07.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082CRF Е чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания нов адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непознат“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-22 от 26.07.2019 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 26.07.2019 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 05.08.2019 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92” ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева (двадесет и един лев и деветдесет и четири стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за).

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 66 от 18.04.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-229 от 15.04.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за дължимите суми от **“УВЕКС” ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 66 от 18.04.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“УВЕКС” ЕООД** с размер на главницата от годишна такса „В и К регулиране” за 2019 г. в размер на 6 272,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 43,22 лева. Върху неплатената главница от 6 272,52 лева, считано от 01.04.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр.

ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „УВЕКС“ ЕООД постоянната част за 2019 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 945 138 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „УВЕКС“ ЕООД променливата част за 2019 г. е в размер на 12 818,78 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 563 756 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 25.01.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УВЕКС“ ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми „УВЕКС“ ЕООД е уведомен по електронна поща на 28.01.2019 г., на 12.02.2019 г., на 11.03.2019 г. и на 04.04.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „УВЕКС“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Надвнесена главница към 05.12.2018 г. в размер на 0,40 лв.

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2019 г.

Начислена е лихва за просрочие размер на 36,10 лева за периода от 26.01.2019 г. до 31.03.2019 г. върху остатък главница от постоянна част такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 1 999,60 лева.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 272,93 лева, дължима към 25.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 7,12 лева, за периода от 26.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

Общото задължение на „УВЕКС“ ЕООД към 31.03.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 272,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 43,22 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 6 272,53 лева, считано от 01.04.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „УВЕКС“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-17-08-4 от 19.04.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F5I W, удостоверяващо получаване на 22.04.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 07.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „УВЕКС“ ЕООД

в размер на 2 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на общо 6 272,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 64,47 лева за периода от 01.04.2019 г. до 07.05.2019 г.

Общото задължение на “УВЕКС” ЕООД към 07.05.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 272,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 107,69 лева.

На 18.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „УВЕКС“ ЕООД в размер на 500,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на общо 4 272,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 49,85 лева за периода от 08.05.2019 г. до 18.06.2019 г.

Общото задължение на “УВЕКС” ЕООД към 18.06.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 772,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 157,54 лева.

На 24.07.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „УВЕКС“ ЕООД в размер на 500,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на общо 3 772,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 37,73 лева за периода от 19.06.2019 г. до 24.07.2019 г.

Общото задължение на “УВЕКС” ЕООД към 24.07.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 272,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 195,27 лева.

Към настоящия момент задълженията на “УВЕКС” ЕООД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 272,53 лева (три хиляди двеста седемдесет и два лева и петдесет и три стотинки), представляваща остатък от първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 195,27 лева (сто деветдесет и пет лева и двадесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 36,10 лева, за периода от 26.01.2019 г. до 31.03.2019 г. в/у остатък главница от постоянна част за 2019 г. в размер на 1 999,60 лева;

➤ 7,12 лева, за периода от 26.03.2019 г. до 31.03.2019 г. върху главница от първа променлива част за 2019 г. в размер на 4 272,93 лева;

➤ 64,47 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 07.05.2019 г. върху главница в размер на 6 272,53 лева;

➤ 49,85 лева, за периода от 08.05.2019 г. до 18.06.2019 г. върху главница от 4 272,53 лева;

➤ 37,73 лева, за периода от 19.06.2019 г. до 24.07.2019 г. върху главница от 3 772,53 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 3 272,53 лева, считано от 25.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.9. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И2-Л-218 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № ИЗ-Л-218 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с още 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за

2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 63 396 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 36 867,80 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 34 867,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 18 433,90 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 465,97 лева за периода от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 18 433,90 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 18 433,90 лева (осемнадесет хиляди четиристотин тридесет и три лева и деветдесет стотинки), представляваща първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 465,97 лева (четиристотин шестдесет и пет лева и деветдесет и седем стотинки) за период от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса в размер на 18 433,90 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 18 433,90 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД да бъде уведомен за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров,

Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.10. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.**

„ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 287 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 2 157,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 157,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-390/02.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 078,93 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 27,27 лева за периода от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 078,93 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на

дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 078,93 лева (хиляда седемдесет и осем лева и деветдесет и три стотинки), представляваща първа вноски от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 27,27 лева (двадесет и седем лева и двадесет и седем стотинки) за периода от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. върху неплатена първа вноски от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 078,93 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 1 078,93 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.11. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И1-Л-219 от 25.06.2012 г. издадената лицензия се изменя / допълва с промяна на седалището и адреса на управление на дружеството и с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на балансираща група”; с Решение № И2-Л-219 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група”; с Решение № И3-Л-219 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират

от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД за 2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 57 425 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 33 583,75 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 31 583,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията с Решение от 28.08.2018 г. на Софийски градски съд, ТО, VI-2 състав, на основание чл. 630, ал. 1 от Търговския закон по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е открито производство по несъстоятелност и е назначен синдик – г-н Иво Веселинов Велчевски, с адрес на упражняване на дейността – гр. София, район Средец, ул. „Шести септември“ № 1, ет. 2.

Непогасените от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 16 791,87 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 424,46 лева за периода от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 16 791,87 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения на „координатор на балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 16 791,87 лева (шестнадесет хиляди седемстотин деветдесет и един лева и осемдесет и седем стотинки), представляваща първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 424,46 лева (четиристотин двадесет и четири лева и четиридесет и шест стотинки) за период от 01.04.2019 г. до 30.06.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса в размер на 16 791,87 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 16 791,87 лева, считано от 01.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за).

По т.12. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години, която с Решение № И1-Л-250 от 01.10.2012 г. е изменена/допълнена с права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, а с Решение № И2-Л-250 от 09.12.2013 г. е изменена/допълнена с права и задължения, свързани с дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И3-Л-250 от 05.09.2017 г. е продължен срокът на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Е-13-64-5 от 12.04.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07ZWOL X, удостоверяващо получаване на 15.04.2019 г., е изискано представяне в КЕВР в седемдневен срок от получаване на цитираното писмо, следната информация: попълнена справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2018 г. и годишния финансов отчет за 2017 г. До момента такава информация в КЕВР не е постъпвала от дружеството.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД за 2017 г. В тази връзка годишната такса за 2018 г. на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 109 374 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 62 155,70 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 60 155,70 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-357/19.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3 668,91 лева за периода от 01.04.2018 г. до 30.05.2019 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1 562,52 лева за периода от 01.12.2018 г. до 30.05.2019 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към 30.05.2019 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на общо 62 155,70 лева и лихви за просрочие в размер на общо 5 231,43 лева. Върху неплатената главница в размер на 62 155,70 лева, считано от 31.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-7 от 20.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082CON J, удостоверяващо получаване на 24.06.2019 г., „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен за дължимите суми и е приканен да ги погаси. Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 62 155,70 лева, (шестдесет и две хиляди сто петдесет и пет лева и седемдесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, дължима към 31.03.2018 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, дължима към 30.11.2018 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 5 231,43 лева (пет хиляди двеста тридесет и един лева и четиридесет и три стотинки), представляваща:

➤ 3 668,91 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 30.05.2019 г.;

➤ 1 562,52 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 30.05.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 62 155,70 лева, считано от 31.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.13. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА" ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране” за 2019 г. в размер на 1 254,17 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД постоянната част за 2019 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 636 485 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД променливата част за 2019 г. е в размер на 3 762,52 лв. (0,005 лв./куб.м за 752 504 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 25.01.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД е уведомен по факс на 29.01.2019 г., на 11.03.2019 г. и на 01.07.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасеното задължение от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 1 254,17 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задължението на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към КЕВР **не е погасено**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **“ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА”** ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 254,17 лева (хиляда двеста петдесет и четири лева и седемнадесет стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 254,17 лева, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. **“ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА”** ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.14. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **„Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД.**

Към настоящия момент В и К операторът - **“Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД**, не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2019 г. в размер на 12 068,77 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **“Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД** постоянната част за 2019 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 17 723 358 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **“Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД**

променливата част за 2019 г. е в размер на 36 206,30 лв. (0,005 лв./куб.м за 7 241 260 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 21.02.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД е уведомен по електронна поща на 01.07.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 12 068,77 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, а именно:

1.2. Начислена и неплатена главница в размер на 12 068,77 лева (дванадесет хиляди шестдесет и осем лева и седемдесет и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 12 068,77 лева, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.15. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД**.

Към настоящия момент В и К операторът - **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД**, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) главница от годишни такси „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на общо 6 893,72 лева и лихви за просрочие в размер на общо 118,58 лева. Върху неплатената главница от 6 893,72 лева, считано от 01.08.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД** постоянната част за 2019 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 4 467 425 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД** променливата част за 2019 г. е в размер на 14 840,58 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 968 116 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65/25.01.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД**, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД** задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 13.12.2018 г. дружеството има вземане от надвнесена лихва за просрочие в размер на 1,64 лева.

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2019 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 946,86 лева, дължима към 25.03.2019 г.

На 28.03.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД** в размер на 3 000,00 лева, погасяващо първата променлива част за 2019 г. и част от първа вноска променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. В резултат на това плащане са начислени следните лихви за

просрочие:

➤ 34,44 лева за периода от 26.01.2019 г. до 28.03.2019 г. върху неплатена в срок постоянна част за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева;

➤ 4,12 лева за периода от 26.03.2019 г. до 28.03.2019 г. върху неплатена в срок първа променлива част за 2019 г. в размер на 4 946,86 лева.

Общото задължение към 28.03.2019 г. на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 946,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 36,92 лева.

На 04.04.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева, погасяващо част от първа вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 3 946,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 7,67 лева за периода от 29.03.2019 г. до 04.04.2019 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение към 04.04.2019 г. на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 946,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 44,59 лева.

На 11.04.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева, погасяващо част от първа вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 2 946,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 5,73 лева за периода от 05.04.2019 г. до 11.04.2019 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение към 11.04.2019 г. на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 1 946,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 50,32 лева.

Върху неплатената главница в размер на 1 946,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 60,02 лева, за периода от 12.04.2019 г. до 31.07.2019 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 946,86 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,24 лева, за периода от 26.07.2019 г. до 31.07.2019 г.

Общото задължение към 31.07.2019 г. на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 893,72 лева и лихви за просрочие в размер на общо 118,58 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 893,72 лева, считано от 01.08.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На 01.07.2019 г. и на 23.07.2019 г. дружеството е уведомено по факс за дължимите такси, но до момента задълженията на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 893,72 лева (шест хиляди осемстотин деветдесет и три лева и седемдесет и две стотинки), представляващи:

➤ 1 946,86 лева, представляващи остатък от първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г.;

➤ 4 946,86 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 118,58 лева (сто и осемнадесет лева и петдесет и осем стотинки), представляващи:

➤ 32,80 лева, остатък от лихва (34,44 лева намалени с надвнесените 1,64 лева) начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2019 г.), за периода от 26.01.2019 г. до 28.03.2019 г.;

➤ 4,12 лева за периода от 26.03.2019 г. до 28.04.2019 г. върху главница от 4 946,86 лева (първа променлива част за 2019 г.);

➤ 7,67 лева за периода от 29.03.2019 г. до 04.04.2019 г. върху главница от 3 946,86 лева (неплатен остатък от първа променлива част за 2019 г.);

➤ 5,73 лева за периода от 05.04.2019 г. до 11.04.2019 г. върху главница от 2 946,86 лева (неплатен остатък от първа променлива част за 2019 г.);

➤ 60,02 лева за периода от 12.04.2019 г. до 31.07.2019 г. върху главница от 1 946,86 лева (неплатен остатък от първа променлива част за 2019 г.);

➤ 8,24 лева за периода от 26.07.2019 г. до 31.07.2019 г. върху 4 946,86 лева (втора променлива част за 2019 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 893,72 лева, считано от 01.08.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.16. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **"ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ЕООД, гр. София.**

Към настоящия момент В и К операторът “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 15 000,98 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в

Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, постоянната част за 2019 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 11 223 454 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, променливата част за 2019 г. е в размер на 45 002,93 лв. (0,005 лв./куб.м за 9 000 586 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 25.01.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, е уведомен по факс на 27.03.2019 г. и на 01.07.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 15 000,98 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 15 000,98 лева (петнадесет хиляди

и деветдесет и осем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 15 000,98 лева, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.17. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „УВЕКС“ ЕООД.

Към настоящия момент В и К операторът - “УВЕКС” ЕООД, не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) главница от годишни такси „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 272,93 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “УВЕКС” ЕООД постоянната част за 2019 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 945 138 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “УВЕКС” ЕООД променливата част за 2019 г. е в размер на 12 818,78 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 563 756 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 25.01.2019 г. от Главна

дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УВЕКС“ ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми „УВЕКС“ ЕООД е уведомен по електронна поща на 28.01.2019 г., на 12.02.2019 г., на 11.03.2019 г., на 04.04.2019 г. и на 01.07.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „УВЕКС“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 272,93 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „УВЕКС“ ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, а именно:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 4 272,93 лева (четири хиляди двеста седемдесет и два лева и деветдесет и три стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 4 272,93 лева, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „УВЕКС“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.18. Комисията разглежда доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви, дължими от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД**, гр. Велинград.

Към настоящия момент В и К операторът „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) главница от годишна такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 3 156,58 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2019 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 409 854 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2019 г. е в размер на 9 469,73 лева (0,005 лв./куб.м за 1 893 946 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-65 от 25.01.2019 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

За дължимите суми „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, е уведомен по факс на 29.01.2019 г., на 08.03.2019 г., на 27.03.2019 г. и на 01.07.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 3 156,58 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.18.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 156,58 лева (три хиляди сто петдесет и шест лева и петдесет и осем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 3 156,58 лева, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за).

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2019-2028 г.

По т.2. както следва:

Приема за сведение доклад на работната група относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД.

По т.3. както следва:

Приема за сведение доклад на работната група относно Комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево.

По т.4. както следва:

С **четири гласа „за“ и два гласа „против“** не се приемат доклад и проект на решение относно проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-11ИН-00-316/23.07.2018 г. от Ахмед Арабов срещу производствено-потребителна кооперация „Старт - 93“ с. Караманово, община Ценово, с цел установяване наличие на данни за извършване на нарушения на Закона за енергетиката, разпоредена със Заповед № 3-Е-112/14.06.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

1. Дава разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД да сключи с „Експресбанк“ АД договор за встъпване в дълг и за встъпване в договор за заем, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г.

2. Дава разрешение на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД да сключи с

„Експресбанк“ АД договор за учредяване на особен залог на търговско предприятие, договор за особен залог на вземания и банкови сметки и договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените проекти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно Второ изменение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в качеството му на Независим преносен оператор в срок от 2 (два) месеца да измени Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, като вземе предвид общата позиция на регулаторните органи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа.

По т.7. както следва:

Издава по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641, със седалище и адрес на управление: Република България, с. Рожен 2820, община Сандански, област Благоевград,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “УВЕКС” ЕООД.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ДПРМ-1/09.08.2019 г. – одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2019 - 2028 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-529 от 30.07.2019 г. - комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-528 от 30.07.2019 г. - комплексна планова проверка на „Севлиевогаз-2000“ АД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-555 от 06.08.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-292/09.08.2019 г. – заявления от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД с вх. № Е-ЗЛР-Р-5 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-6 от 21.02.2019 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека

5. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 06.08.2019 г. - второ изменение на Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност

6. Акт № УДВ-56 от 09.08.2019 г. - „ТОШЕЛ-92“ ЕООД;

7. Акт № УДВ-57 от 09.08.2019 г. - „УВЕКС“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-551 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-552 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-553 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-554 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД;

12. Доклад с вх. № В-Дк-181 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД;

13. Доклад с вх. № В-Дк-182 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ ДОБРИЧ“ АД;

14. Доклад с вх. № В-Дк-183 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД;

15. Доклад с вх. № В-Дк-184 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София;

16. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „УВЕКС“ ЕООД;

17. Доклад с вх. № В-Дк-186 от 05.08.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)