



ПРОТОКОЛ

№ 64

София, 18.04.2018 година

Днес, 18.04.2018 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов от т.1 до т. 5, включително. Заседанието от т. 6 до т. 20 от дневния ред се ръководи от Евгения Харитонова – член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирова, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Н. Георгиев - началник на отдел "Финансово-стопанска дейност" и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-319 от 13.04.2018 г. относно одобряване на Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

Работна група по Заповед № 3-Е-2 от 04.01.2018 г.:
Агапина Иванова; Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова,
Красимира Лазарова, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров,
Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Сирма Денчева, Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-317 от 12.04.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Правецгаз 1“ АД и Констативен протокол от проверката.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Ралица Караконова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-316 от 12.04.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Балкангаз-2000“ АД и Констативен протокол от проверката.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Ралица Караконова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.04.2018 г. относно извършена допълнителна проверка на „България Холидейз“ ЕООД по Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с постановление на Районна прокуратура – гр. Разлог.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов,
Петър Друмев, Георги Паунов, Тонко Тонков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-318 от 13.04.2018 г. относно Електронна процедура за гласуване по Искане от регулаторните органи на Р България и Р Румъния, за одобрение на Предложение за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния, в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4.

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

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет. 1, ап. 3.

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

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 202727993, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център БЕЛИСИМО, ет. 5.

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

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А.

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

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303.

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

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3.

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

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5, с адрес за кореспонденция с НАП: Република България, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: Република България, гр. София 1618, ул. Ген. Стефан Тошев“ № 1А, ет. 1, офис 1.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Диана Николкова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1.

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

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД, ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Видин 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.

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

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26.

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

16. Доклад с вх. № О-Дк-158 от 10.04.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

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

17. Доклад с вх. № О-Дк-159 от 10.04.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „САГА КОМОДИТИС“ АД.

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

18. Доклад с вх. № О-Дк-160 от 10.04.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОГРИЙН“ ООД.

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

19. Доклад с вх. № О-Дк-156 от 10.04.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „РУЖИЦА УИНД“ ЕООД.

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

20. Доклад с вх. № О-Дк-157 от 10.04.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно одобряване на Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с писмо с вх. № Е-15-45-34 от 21.12.2017 г. е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната система на Република България (ОПС, оператор), с искане за одобряване на ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента), на основание член 46, параграф 3 от Регламента.

Със Заповед № 3-Е-2 от 04.01.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него с оглед преценка за съответствието им с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. Сред основните цели на Регламент (ЕС) № 312/2014 са: повишаване на конкурентността на пазара на природен газ, особено при възникващи пазари; повишаване ликвидността на пазарите на природен газ на едро; премахване на пречките за трансгранична търговия с природен газ; прозрачни и недискриминационни правила за балансиране; въвеждане на прозрачни такси за дисбаланс, отразяващи разходите на мерките за балансиране на преносния оператор. Регламент (ЕС) № 312/2014 следва да се прилага от държавите членки, считано от 01.10.2015 г., освен при наличието на две хипотези, а именно: съгласно член 52 от Регламента въз основа на мотивирано искане от оператора на преносната система (ОПС) националният регулаторен орган (НРО) може да му разреши да изпълни разпоредбите на настоящия регламент в срок от две години, считано от 1 октомври 2014 г., или съгласно Глава X „Временни мерки“ от Регламента, в която хипотеза ОПС предвижда да прилага целесъобразни временни мерки за срок не повече от пет години от влизане в сила на Регламента. Временните мерки се прилагат при липсата на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на газ на едро, като въвеждането на дадена временна мярка не засяга прилагането на друга временна мярка или мерки като алтернатива или като допълнение, при условие че тези мерки са предназначени за насърчаване на конкуренцията и повишаване на ликвидността на краткосрочния пазар на газ на едро и са съобразени с общите принципи, установени в Регламента. Регламентът в член 47-50 предвижда възможност за прилагане на следните временни мерки: платформа за балансиране, алтернатива на платформата за балансиране, такса при временен дисбаланс и допустимо отклонение (толеранс).

Съгласно член 46, параграфи 1 и 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014 операторът на преносна система следва да разработи мотивиран доклад, който да консултира със заинтересованите страни. Задължителното съдържание на доклада за прилагане или продължаване прилагането на временни мерки е посочено в член 46, параграф 1. След консултацията, ОПС представя доклада на НРО за одобрение. На основание член 46, параграф 3, изречение 2 от Регламента, Първият доклад се представя в срок от шест месеца от влизането на настоящия регламент в сила, а следващите доклади, с които при необходимост се актуализира първият доклад, се представят ежегодно. Процедурата по Глава X от Регламента завършва с вземането на мотивирано решение от НРО и публикуването му в срок от шест месеца от получаването на пълния доклад. При вземане на решение за одобряване на доклада, НРО анализира ефекта му върху хармонизирането

на режимите за балансиране, облекчаването на пазарната интеграция и осигуряването на недискриминационни условия, действителна конкуренция и ефикасно функциониране на пазара на природен газ. Решението незабавно се съобщава на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и на Европейската комисия (ЕК). Прилага се и процедурата по член 27, параграф 2 от Регламента, съгласно която преди да приеме мотивирано решение, НРО се консултира с НРО на съседните държави членки и взема предвид становищата им.

Разпоредбата на чл. 19, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ, обн., ДВ, бр. 59 от 4.08.2015 г., в сила от 4.08.2015 г.) също регламентира възможността операторът на преносната система при липса на достатъчна ликвидност на пазара на природен газ да предложи на КЕВР за одобрение доклад относно прилагане на временни мерки съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014. Съгласно чл. 19, ал. 3 от ПТПГ, КЕВР в срок до шест месеца от получаване на доклада приема мотивирано решение, което се публикува и се съобщава на АСРЕ и ЕК.

С Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. КЕВР е одобрила Доклад за прилагане на временни мерки по член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014, се установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-45-34 от 21.12.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане до КЕВР да бъде одобрен ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки, който е разработен от ОПС на основание член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014 (Доклада).

Дружеството посочва, че докладът е бил одобрен от Управителния съвет (УС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение по т. 5 от Протокол УС № 233 от 29.09.2017 г., като в изпълнение на решенията по протокола и в съответствие с изискването на член 46, параграф 2 от Регламента е проведена двуседмична публична консултация на Доклада със заинтересованите страни в периода 01.10.2017 г. – 16.10.2017 г. По искане на Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) срокът за представяне на становища е бил удължен до 20.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в резултат на постъпилите становища от заинтересованите страни, копия от които дружеството е представило в КЕВР ведно със становище по тях, е бил изготвен ревизиран Втори годишен доклад за прилагане на временни мерки по Регламента, с отразени становища на заинтересованите страни, по целесъобразност. Този доклад е одобрен с решение по т. 6.1. по Протокол УС № 248 от 14.12.2017 г. от присъствено заседание на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 съдържа предложение за приложение на временните мерки за максимално допустимия срок до 15 април 2019 г.

В съответствие с член 46, параграф 1 от Регламента, докладът съдържа описание на етапа на развитие на краткосрочния пазар и степента на неговата ликвидност във връзка с действията за балансиране; вида на предлаганите временни мерки, които да бъдат прилагани до 2019 г. и мотивите за прилагането им, както и действията за отмяна на мерките, критериите за предприемането им и времеви график за поэтапната им отмяна.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че Докладът има за цел актуализация на одобрения с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. от КЕВР Доклад за прилагане на временни мерки по член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Според ОПС, от 01.01.2017 г. до момента на изготвяне на Доклада, Правилата за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ) и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката) се прилагат и изпълняват в пълен обем относно процедурите по обработка на заявки и коригиращи заявки, процедурите по разпределение на пренесени количества, предоставянето на необходимата изисквана информация за балансовия статус на ползвателите, включително

пълна информация за формираните дисбаланси по портфолия, веднага след приключване на газовия ден. До 01.10.2017 г. се е прилагал режим на възстановяване на формираните дисбаланси „в натура“, без ежедневно изчистване (изкупуване и продажба) на дисбалансите, по време на който се е тествала и усъвършенствала разработената и внедрена от оператора Платформа за търговско диспечирание CDP. Функционалностите на CDP позволяват импорт на резервираните капацитети, сравнение на подадените заявки за пренос с резервирания капацитет, обработване на подадените заявки и коригиращи заявки, разпределение на пренесените количества, поддържане на виртуална търговска точка (ВТТ), визуализиране на ежечасов и дневен балансов статус, начален (дневен) и краен (след края на месеца) размер на дневните дисбаланси, както и информация за дължимата такса за дисбаланс.

В Доклада, в Таблица № 1, са представени акумулираните дисбаланси за периода януари – октомври 2017 г. по месеци.

В Таблица № 2 на Доклада са сравнени режимът на балансиране до началото на текущата газова година и влиянието на прилагането на мрежовия кодекс за балансиране. Видно от същата, са налице значителни разлики, които изискват остатъчно балансиране на търговски дисбаланси от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Изисква се провеждане на поръчки за услуги по балансиране (склучване на гъвкави договори за доставка на природен газ за балансиране на вход, при необходимост за попълване на дисбаланс на мрежата). Налице е възможност на оператора да участва на виртуална търговска точка (ВТТ) и съхранение на количества природен газ за балансиране в ПГХ „Чирен“. Поради липса на платформа за търговия, се въвеждат временни мерки като алтернатива на платформата за балансиране, като се въвежда софтуерно решение, позволяващо отразяването на сключените двустранни сделки на ВТТ чрез процедури по уведомления и заявки от/към ВТТ. Въвежда се и такса за дисбаланс, съгласно Методиката. Следва да се има предвид също, че за оператора се реализират допълнителни ИТ разходи и че е необходимо време за имплементиране на платформа за търговия.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация, необходима съгласно член 46, параграф 1 от Регламента, за описанието на етапа на развитие и степента на ликвидност на краткосрочния газов пазар към момента на изготвяне на Доклада. За периода януари-октомври 2017 г. генерираните месечни общи положителни дисбаланси са 10 841 583 м³, а фактурираните отрицателни дисбаланси са 8 558 571 м³ съгласно представени данни от Таблица № 1 от Доклада.

Видно от Таблица № 3 от Доклада, във ВТТ са извършени 10 броя сделки. Общият брой на транзакциите по прехвърляне собствеността на природния газ извън ВТТ е 6 бр. за 2016 г. и 3 бр. за 2017 г. към края на месец октомври 2017 г. Проведени са процедури за покупка на газ за оперативно балансиране (възлагане на поръчки за услуги по балансиране), както следва: за газова година 01.01.2017 – 01.10.2017 г. – 472 000 м³, а за първо тримесечие на газова година 01.10.2017 – 01.10.2018 г. Q 1 – 4 535 690 м³.

Маржовете между покупни и продажни цени се дължат на разлика в регулираната цена за обществена доставка между отделните тримесечия, плюс договорени отстъпки/надбавки между ползвателите; марж между цената на природния газ от местен добив и продажна цена над регулираната. Обемът на покупките и продажбите на ВТТ е 344 939 м³ закупен/продаден природен газ общо през 2017 г. Броят на ползвателите, които имат достъп до краткосрочния газов пазар на едро към месец ноември 2017 г. е 11, а броят на ползвателите, които са извършвали дейност на краткосрочния газов пазар на едро чрез ВТТ от началото на газовата година 2017-2018 до месец ноември е 3 броя. Предвид изложеното, ОПС счита, че въпреки използването на ВТТ от началото на газовата 2017-2018 година, ликвидността на българския краткосрочен газов пазар е много ниска, като развитие се наблюдава единствено по отношение увеличаването на броя ползватели на мрежовите услуги. Голяма част от новите ползватели търгуват с малки обеми природен газ и в резултат делът на доминиращия доставчик се запазва много висок в процентно изражение, което е пречка за формирането на ефективен ликвиден пазар. Други обективни причини за ниската ликвидност са размерът на пазара, структурата на вноса на природен

газ, както и липсата на диверсификация на маршрутите и източниците на доставка на природен газ. В Доклада се съдържат графики, които показват съотношението на използвания преносен капацитет по националната газопреносна мрежа, по ползватели, за последните 2 отчетни години – 2015 г. и 2016 г., както и за 2017 г. към края на месец октомври.

Природният газ, който се доставя до газопреносната система на страната, както за нуждите на българския пазар, така и за последващ износ на количествата от местен добив за 2016 г. и 2017 г. по източници, е показан в Таблица № 4 от Доклада.

По силата на сключено споразумение за междусистемно свързване с гръцкия газопреносен оператор DESFA S.A. за IP Кулата/Сидирокастро, се предлагат услуги по достъп и пренос на трети страни, както в права, така и в обратна посока. За изминалата година пренесените в права посока за трети страни количества превишават значително количествата, пренесени в обратна посока.

В съответствие с член 46, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014, Докладът съдържа предложение за продължаване на използването на одобрените временни мерки. Според ОПС, продължаване използването на временни мерки е необходимо предвид запазване на ниското ниво на ликвидност на българския пазар и липсата на достъп до платформа за търговия, както в България, така и на съседните газови пазари, която отговаря на критериите на член 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за одобрение продължаването на изпълнението на следните мерки:

1. Алтернатива на платформа за балансиране (съгласно член 48 от Регламента):

През месец април 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е провел недискриминационни и прозрачни процедури за покупка на природен газ за балансиране, в съответствие с член 8 „Услуги по балансиране“ от Регламента. На този етап на развитие на пазара се предвижда използване на лайнпека (в рамките на допустимите граници, публикувани на интернет страницата на оператора като експлоатационни зони на лайнпека) за компенсация, както и използване на природен газ на ОПС в ПГХ „Чирен“.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че към датата на изготвяне на Доклада приложими мерки за балансиране са: използване на количества природен газ в съоръжението за съхранение и покупката на природен газ за балансиране (възлагане на поръчки за услуги по балансиране, гъвкави договори за доставка по член 8 от Регламента). За отчетния период от началото на годината до момента са сключени договори за доставка на 472 000 м³ природен газ през месец април 2017 г., а за първото тримесечие на газовата 2017-2018 година: 4 535 690 м³. Разликата е компенсирана от положителните дисбаланси за периода, както и с количества собствен природен газ от ПГХ „Чирен“.

Като част от алтернативата на платформа за балансиране, „Булгартрансгаз“ ЕАД е създадо ВТТ, на която се предлага краткосрочния стандартизиран продукт „title transfer“ по смисъла на член 7, параграф 3 от Регламента. ВТТ функционира посредством въведената в началото на текущата газова година CDP. Всички търговци, които се регистрират на CDP, имат правото да подават уведомления за сделки, в съответствие с член 5 на Регламента. През тестовия период са били сключени и договори за участие на ВТТ между оператора и мрежовите ползватели/търговци на природен газ. Сделките между ползвателите са двустранни, без участие на ОПС. След сключването на сделка между две страни, ползватели и/или търговци, операторът получава уведомления за сключените сделки. За да бъде потвърдена сделката, изтъргуваните количества следва задължително да бъдат заявени за пренос към оператора от/към ВТТ, като при получаване на различни уведомления за сделка/заявки се прилага „сравняване“ и „правилото на „по-малкото“. След потвърдена от ОПС успешна сделка, заявените количества се отразяват в дневните дисбалансови портфейли на двата участника, като входящи, съответно изходящи.

2. Временна такса за дисбаланс (съгласно член 49 от Регламента):

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че предвид липсата на търговска платформа, която да е ликвидна и да отговаря на критериите по член 10 от Регламента, не е възможно да бъде определена среднопретеглената цена на природния газ, търгуван на платформата за всеки газов ден. В резултат, няма как да бъдат определени пределните продажни и покупни цени на природния газ за балансиране.

В тази връзка, предложението на ОПС се състои в прилагане на временна такса за дисбаланс за съответния ден като еквивалент за пазарната цена, плюс/минус малка корекция по член 22, параграф 6 от Регламента. Ролята на малката корекция е да предотврати формирането на такса за дисбаланс, при която за ползвателя е по-изгодно да търгува с оператора и в резултат определени ползватели да изпаднат умишлено в по-голям дисбаланс. ОПС отбелязва, че въпреки това този риск съществува при настоящата ситуация на пазара и определени специфики при определянето на такса за дисбаланс, обвързана с регулираната цена за доставка на обществения доставчик. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че извършва анализ за наличието на подобни случаи и при евентуално идентифициране на такива ще уведоми КЕВР.

Еквивалентът за пазарната цена е определена в съответствие с условията на член 22, параграф 4 и член 49 от Регламента, като начинът на изчисление е съобразен с Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. Съгласно член 22, параграф 6 от Регламента, малката корекция е предназначена да стимулира мрежовите ползватели да балансират своите входящи и изходящи от преносната система количества природен газ. Тя се определя и прилага по недискриминационен начин, с цел да не възпрепятства навлизането на пазара и развитието на конкурентен пазар. Малката корекция не следва да има негативно въздействие върху трансграничната търговия, както и не следва да води до прекомерно излагане на риск от дневни такси за дисбаланс за мрежовите ползватели.

В съответствие с член 22, параграф 7 от Регламента, стойността на малката корекция не следва да надвишава 10% от среднопретеглената цена, освен ако операторът обоснове прилагането на друга стойност и получи одобрението на КЕВР. В тази връзка ОПС посочва, че до 01.10.2017 г. режимът на финансово изчистване се е прилагал в тестов режим, т.е. без реално начисляване на таксите за дисбаланс, в т.ч. и „малката корекция“ от плюс/минус 10%.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е започнало прилагането на малката корекция за газова година, стартираща на 01.10.2017 г. ОПС е заявил намерение да поиска от КЕВР преразглеждане на стойността, в случай, че актуалната стойност на малката корекция не се окаже достатъчен стимул за ползвателите да поддържат в баланс количествата си. В случай на прекомерен финансов риск за оператора, или ако бъдат установени злоупотреби с природен газ от лайнпека и/или изкривявания на пазара, ОПС ще предложи и аргументира друга стойност на малката корекция по надлежния ред.

3. Толеранс/допустимо отклонение (съгласно член 50 от Регламента):

„Булгартрансгаз“ ЕАД е въвел допустимо отклонение (толеранс) на дневна база като плюс/минус 5% от резервирания дневен капацитет на изходни точки на газопреносната система от портфолиото на ползвателя, съгласно одобрения с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. Доклад за прилагане на временни мерки по член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014, ПБППГ и Методиката. Дисбаланси в рамките на толеранса се заплащат от мрежовите ползватели по определената цена на природния газ за балансиране без прилагане на малки корекции. Дневни дисбаланси извън толеранса се заплащат по определената такса за дисбаланс с приложени малки корекции. Сетълмент на дисбалансите се извършва ежедневно, като фактурирането е на месечна база.

В Доклада са посочени и действия, които „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва с цел повишаване на краткосрочната ликвидност на пазара, а именно:

- установяването на ВТТ, необходима с оглед осигуряване на възможност за мрежовите ползватели и търговците да прехвърлят собствеността на природния газ помежду си и да минимизират дневните си дисбаланси;

- предоставяне на инструмент чрез платформата за резервиране на капацитет RBP, за резервиране на капацитетни продукти за ден напред и в рамките на деня, включително и за изходните вътрешни точки на мрежите;
- въвеждане на пълен цикъл заявки и коригиращи заявки на всички входни и изходни точки на системата, включително вътрешни точки;
- осигуряване на благоприятна среда за търговия, без налагане на финансови санкции за ползвателите при установен дисбаланс в рамките на теста;
- предоставяне на информация за балансов статус ежечасово на CDP, както и на ниво система, съобразно изискванията на член 32 от Регламента;
- интегриране на българския газов пазар към регионалния пазар, което способства за увеличаване на ликвидността, за постигане на диверсификация на източниците и маршрутите и осигуряване на възможностите за пренос на допълнителни количества природен газ за и през България;
- повишаване на преносния капацитет на връзките между националната газопрепосна мрежа и газопрепосната мрежа за транзитен пренос.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага прилагането на предложените временни мерки за максимално допустимия период до 15 април 2019 г. в съответствие с член 45, параграф 4 от Регламента. ОПС предлага необходимите временни мерки да бъдат прилагани през целия срок предвид ниското ниво на ликвидност на пазара и трудността да се прогнозира промяна на това положение.

В Доклада се съдържат времеви рамки и стъпки за прекратяване прилагането на временните мерки. Предвид оценка на необходимостта за продължаване прилагането на временните мерки и с оглед повишаване на ликвидността, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага график за поетапно намаляване и отмяна на мерките, както следва:

1. Отмяна на алтернативата на платформа за балансиране и въвеждане на платформа за търговия от 15.04.2019 г.;
2. Намаляване на толеранса до размер от 3% от 01.10.2018 г. и преустановяване на прилагането на мярка „толеранс“ от 15.04.2019 г.;
3. Отпадане на временната такса дисбаланс, и използването на пределна продажна и пределна покупна цена съгласно член 22 на Регламента – не по-късно от 15.04.2019 г.

В съответствие с член 46, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014, ОПС е провел консултации със заинтересованите страни в периода от 01.10.2017 г. до 16.10.2017 г. включително. С писмо с вх. № БТГ 24-00-35-03 от 16.10.2017 г. на Българска Федерация на Индустиалните Енергийни Консуматори (БФИЕК) е изискано удължаване на срока за подаване на становища до 20.10.2017 г.

Във връзка с горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че Докладът е ревизиран и в него са отразени постъпилите становища.

В горепосочения период са постъпили следните становища:

1. Становище с вх. № БТГ 24-00-3503 (2) от 23.10.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, в което дружеството изразява своята подкрепа за продължаване на временните мерки, като отбелязва, че те дават възможност за по-плавен преход към пълното прилагане на приетите от Европейския съюз регламенти. Общественият доставчик отправя предложения, свързани с необходимостта временните мерки да отчитат спецификата на газовия пазар в страната. „Булгаргаз“ ЕАД предлага в Доклада да бъдат отбелязани недостатъците на нормативните актове, свързани с неуредените отговорности на ОПС за начисляване на дисбаланси на ползвателите на мрежата, произтичащи от действия или бездействия на оператора, както и за отговорността на ОПС за достоверността на предоставяната текуща информация на ползвателите на мрежата с цел оптимизиране на техните дисбаланси. Общественият доставчик счита, че размерът на „малката корекция“, приета с Методиката за определяне на дневния дисбаланс, е прекален висок, което противоречи на пазарната логика. „Булгаргаз“ ЕАД смята за целесъобразно всички включени в Доклада данни да бъдат актуализирани, като се включи и последния отчетен месец.

По отношение предложението за актуализиране на действащата нормативна уредба, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да бъде извършен преглед и оценка след минимум шестмесечен период на прилагане на относимите нормативни актове и в случай, че бъдат установени недостатъци, съответно да бъдат предложени необходимите изменения. ОПС предлага прилагане на същия подход и по отношение на намаляване размера на „малката корекция“. Предложението за актуализация на всички отчетни данни е прието от „Булгартрансгаз“ ЕАД като основателно и е отразено в ревизирия Доклад.

2. Становище с вх. № БТГ 24-00-3439 (2) от 23.10.2017 г. от „Овергаз Инк“ АД, в което дружеството посочва, че с цел постигане на ефективен функциониращ пазар на природен газ при условията на балансиране, трябва да продължи оперативната обмяна на информация между дружествата. В тази връзка „Овергаз Инк“ АД предлага подобряване на техническата функционалност на платформите CDP и IP System, както и отстраняване на програмните грешки и софтуерни дефекти, така че във възможно най-кратък срок да се получава навременна и надеждна информация, съгласно Глава пета „Предоставяне на информация относно балансовия статус на ползвателите“ от ПБППГ. „Овергаз Инк“ АД предлага да бъдат подписани споразумения с газоразпределителните дружества за овладяване на негативните последици от наличието на така наречените „гроzdовe“ в изходните пунктове с повече от един ползвател и създаването на надеждна платформа за балансиране или търговия.

„Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че направените от „Овергаз Инк“ АД предложения са основателни и са взети под внимание, като са включени в Раздел 8 от Втори годишен доклад – „Времени рамки и стъпки за прекратяване прилагането на временните мерки“.

3. Становище с вх. № БТГ 24-00-3503 (3) от 25.10.2017 г. от БФИЕК, според което Докладът не е в пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014. В тази връзка БФИЕК предлага Докладът да бъде преработен и да се проведе повторна публична консултация с минимален срок един месец.

БФИЕК посочва, че член 46, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 задължава ОПС да представя пред регулаторния орган последващи доклади, актуализиращи анализа на състоянието на пазара и доказващи нуждата от продължаване на прилагането на временните мерки, ежегодно. Според сдружението, представяйки Втори годишен доклад две години и половина след първия, „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушава разпоредбите на Регламента. БФИЕК смята, че Раздел 2 и 3 от Доклада следва да се редактират, тъй като операторът е възмъствал изцяло точките от Доклада си от 2015 г., в които се съдържа препис на текстовете на Регламента относно временните мерки.

Направено е предложение Таблица № 1 от Доклада да се допълни по месеци за целия период от месец април 2015 г. до момента на изготвяне на Доклада, както и да се изясни фактурирани ли са около 8 млн. м³ природен газ от лайнпека на оператора, което според сдружението е нарушение на одобрените от КЕВР временни мерки и причинява вреди на ОПС. Освен това БФИЕК иска да бъде пояснено при какви условия са възстановени тези количества природен газ в лайнпека. На следващо място БФИЕК предлага да бъде направен анализ на влиянието на прилагането на мрежовия кодекс за балансиране за периода от изготвянето на първия Доклад до изготвянето на Втория годишен доклад.

По отношение на описанието на етапа на развитие и оценка на степента на ликвидност на краткосрочния газов пазар, БФИЕК е на мнение, че трябва да бъде изготвено по-подробно и задълбочено изложение в съответствие със изискванията на член 46, параграф 1 от Регламента. Според сдружението, ВТГ функционира от средата на 2017 г. и в тази връзка твърдението на ОПС в Доклада, че същата е въведена в началото на 2017 г. да бъде редактирано. В този смисъл БФИЕК счита, че достъпът до ВТГ е бил ограничен, като в сделките за продажба на природен газ са участвали само ползвателите, които са имали сключени договори за пренос. В тази връзка и на основание член 46, параграф 2, т. а) iii) от Регламента, БФИЕК предлага да бъде посочен броят на ползвателите, които имат достъп до краткосрочния пазар на природен газ, както и периодът за който се отнася тази информация. БФИЕК смята също, че точките в Доклада, които отразяват броя трансакции

по прехвърляне собствеността на газа извън ВТТ, както и предложенията на оператора, засягащи цените, по които се сключват сделките на територията на страната, трябва да отпаднат, тъй като ОПС не разполага с достъп до тази търговска информация. Направено е предложение информацията, свързана с покупката на газ за нуждите на оператора, да се допълни, а именно общия брой на сключените сделки, както и колко от тях са процедури по услуги за балансиране и колко за технологични нужди. БФИЕК предлага да бъде извършен цялостен преглед и корекция на изложените причини за липсата на сделки на ВТТ.

По отношение на броя ползватели, които са извършили дейност на краткосрочния газов пазар на едро, БФИЕК счита, че следва да бъде конкретизиран началният период, за който се отнася информацията и да бъде посочено, че данните се отнасят за дейност на ВТТ, тъй като в противен случай информацията няма да отговаря на действителността. Освен това настоява операторът да направи пълно и подробно описание на състоянието и развитието на пазара на природен газ.

БФИЕК предлага в Доклада да бъдат публикувани данните за възложените услуги по балансиране в изпълнение на член 8 и член 9 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Освен това посочва, че трябва да бъдат разгледани и поставени за публично обсъждане въпросите относно задължението на ОПС за създаване на платформа за балансиране, както и прилагането на механизъм, с който ползвателите на мрежата доставят газ в т.ч. в натура, за компенсиране на природния газ, който не е отчетен като изтеглен от системата, например при загуби и грешки при измерването. Според БФИЕК „Булгартрансгаз“ ЕАД трябва да поясни по какъв начин заприходяването в активите представлява непреодолима пречка за съхранението на собствен природен газ, като следва за публично обсъждане да бъдат предложени варианти на услугата за временно съхранение поне в рамките на неснижаемия минимум на лайнпека.

БФИЕК счита, че ОПС трябва да представи по-убедителни мотиви за прилагането на временната мярка „малка корекция“, като разясни необходимостта от тази мярка във връзка с етапа на развитие на краткосрочния пазар на газ на едро и предвиди начина, по който мярката ще повиши ликвидността на пазара. Направено е и предложение началният размер на „малката корекция“ да бъде намален под 5%, като след осъществяване на текущ мониторинг от страна на оператора и идентифициране на манипулиране на пазара и злоупотреби от ползвателите, да се разгледа необходимостта от увеличаване размера на корекцията.

На следващо място, БФИЕК предлага да бъде увеличен толерансът от 5% след изпълнение на изискванията на член 46, параграф 1, б. „в“ и след изготвянето на детайлна обосновка, свързана с изискванията, предвидени в член 50, параграф 5, която да бъде представена за публично обсъждане.

По отношение на действията, които допринасят за повишаване ликвидността на пазара сдружението счита, че тази част от Доклада трябва да бъде изцяло преработена, тъй като не дава достатъчно яснота на заинтересованите страни и по-конкретно дали операторът вече е предприел посочените действия или планира да ги предприеме.

На последно място БФИЕК подчертава, че трябва да бъдат изпълнени изискванията на член 46, параграф 1, б. „б“ на Регламент (ЕС) № 312/2014, като в Доклада да бъде включена информация относно действията, които ще бъдат предприети за отмяна на временните мерки, в т.ч. критериите за предприемане на тези действия.

По отношение на коментарите на БФИЕК по Раздел 1 от Втори годишен доклад за прилагането на временни мерки на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ОПС счита, че всеки последващ доклад следва да актуализира предходния, тогава, когато има настъпили изменения във функционирането на пазара и при влизане в сила на релевантни нормативни документи. Според оператора, 2016 г. е била свързана със създаването на условия за имплементиране на Регламент (ЕС) № 312/2014 и Доклад за временни мерки за 2016 г. би припокривал изцяло този от 2015 г. и не би имал добавена стойност, нито полезна аналитична информация, както за заинтересованите лица, така и за мониторинга на процеса и ефекта от временните мерки.

Операторът посочва в становището си, че Докладът отразява текущото състояние на пазара на природен газ, и съдържа описание на етапа на развитие и степента на краткосрочната ликвидност, както и предложения за поетапна отмяна на временните мерки. Според ОПС, той следва да посочи всички сведения, които са му известни, но ако енергийните консуматори са имали други сведения във връзка с развитието на пазара и неговата ликвидност, е имало възможност да ги съобщят в становището си.

По отношение на констатацията на БФИЕК за липсата на подробен анализ, невъвеждане на голяма част от временните мерки и липса на аргументи за продължаване на прилагането им, „Булгартрансгаз“ ЕАД твърди, че сдружението писмено и няколкократно е изразявало несъгласието си за прилагане на основни принципи на Регламент (ЕС) № 312/2014, като например задължението за финансов сетълмент на дисбалансите при използването на толеранс и временна такса, въпреки че в становището си констатира именно липсата на прилагане и оспорва основанията за прилагане на временни мерки по принцип. Операторът подчертава, че установеното в Доклада ниско ниво на ликвидност на газовия пазар е достатъчно доказателство и аргумент за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламента до датата, на която е задължителна пълната им отмяна (не по-късно от 15 април 2019 г.).

Във връзка с коментарите на БФИЕК по Раздел 2 и 3 на Доклада, ОПС не счита за необходимо да изменя съдържанието им, предвид липсата на изменения на Регламент (ЕС) № 312/2014, в частност в основанията за приемането му, целите и обхвата му.

По отношение на коментарите, направени от БФИЕК, по Раздел 4 от Доклада „Булгартрансгаз“ ЕАД твърди, че ПБППГ и Методиката се прилагат и изпълняват в пълен обем, с изключение на прилагането на таксата за дисбаланс от 01.01.2017 г. до 01.10.2017 г. поради наличието на договорно право за компенсиране на дисбалансите в натура. След 01.10.2017 г. е налице цялостно изпълнение на заложеното по ПБППГ и Методиката, включително и ежедневно финансово изчистване. Тестовият период е бил създаден и използван, както от ползвателите за подготовка и адаптация към новия режим на балансиране, така и от оператора за усъвършенстване и тестване на всички възможни функционалности на СДР.

По отношение на задължението за изготвяне от оператора на анализ на разходите и ползите във връзка с периодичността и точността на предоставяната информация, „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че ефективното прилагане на Регламента стартира на 01.10.2017 г., по редица причини, основна от които е отказът на пазара за посрещане на изискванията за финансов сетълмент. Поради изложеното, според ОПС, анализ следва да бъде извършен след като премине поне едногодишно използване на текущия способ за предоставяне на информация.

Във връзка с качеството и точността на предоставяната от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация за балансов статус на ползвателите, операторът отбелязва, че съгласно разпоредбите на ПБППГ преносният оператор е длъжен да осигури навременна и надеждна информация относно балансовия статус на ползвателя, като за предаването на такава информация се използва уеб-базирания клиентски портал най-малко 2 пъти на ден – в 12.30 ч. и 16.30 ч. Въпреки това, ОПС е разработил функционалност за ежечасово актуализиране на подаваната информация, базирана на измерени/разпределени количества по клиенти, съобразно приложимия метод на разпределение за всяка конкретна точка.

„Булгартрансгаз“ ЕАД изразява съгласие с предложението на БФИЕК Таблица № 1 да бъде актуализирана с данни до последния приключил отчетен месец.

Във връзка с твърдението, че фактурирането на генерираните към края на месец май 2017 г. отрицателни дисбаланси е обезпокоително, операторът е разяснил, че действащите към съответната дата договорни отношения и одобреният Доклад за прилагане на временни мерки съгласно член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014 не изискват и не позволяват „уреждане на дисбалансите единствено в натура“. ОПС допълва, че действащите до 01.10.2017 г. договори изискват финансово уреждане на неизчистените в натура дисбаланси дори при липсата на утвърдена временна такса за дисбаланс, а цитираният одобрен доклад дефинира ясно и пълно временната такса и начина на нейното

формиране. Към края на месец май 2017 г., сумата на генерираните месечни общи положителни дисбаланси е почти равна на сумата на генерираните месечни общи отрицателни дисбаланси, поради което ОПС счита, че опасенията на БФИЕК са неоснователни.

По предложението на БФИЕК Таблица № 2 да бъде редактирана, „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че изложеното отговаря на действителността и отразява текущото състояние през тестовия режим, изискванията по Регламента и тяхното отражение в необходими действия, които се предприемат при преминаване към дневно балансиране. ОПС пояснява, че периодът от началото на 01.01.2017 г. до 21.11.2017 г. носи информация за развитието на пазара и степента на ликвидност, доколкото от началото на 2017 г. е въведена възможност за подаване на небалансирани заявки за пренос, изчистване на дисбаланси първо в натура и финансово изчистване на некомпенсираните в натура дисбаланси впоследствие. В тази връзка информацията за 2015 г. и 2016 г. не би имала стойност и отношение към Доклада, тъй като режимът на балансиране не се е различавал като механизми от 2015 г.

По предложението на БФИЕК за допълване на информацията в Раздел 5 от Доклада, „Булгартрансгаз“ ЕАД пояснява, че степента на развитие на пазара и краткосрочната ликвидност са отразени в Таблица № 3 и Таблица № 4, като информацията в таблиците сама е достатъчно доказателство за ниското ниво на ликвидност и аргумент в полза на продължаването прилагането на временните мерки.

Относно изразеното от БФИЕК мнение за достъпността до ВТТ, операторът разяснява, че пазарният участник следва да обезпечи дейността си по силата на договор. „Булгартрансгаз“ ЕАД подчертава, че режимът за балансиране се съпътства от създаване на нова договорна рамка, включително нов договор за достъп и пренос, договор за участие на ВТТ, договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране. Операторът посочва, че това е причината участниците на пазара, които не са страна по договор за достъп и пренос, да нямат достъп до ВТТ. Следва да се има предвид, че Регламентът изисква сключването на споразумение с обвързваща правна сила, което да дава възможност за подаване на уведомления за сделка на ВТТ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД не приема предложението на БФИЕК информацията за броя на сключените краткосрочни сделки да бъде изключена от Доклада и пояснява, че подадената информация е точна предвид наличието на разлика между обществена доставка до крайни клиенти и сделка по прехвърляне на собствеността на газа между търговци. Налице са данни относно вида на сделките с природен газ за нуждите на оператора, като в Таблица № 3 са описани процедурите за възлагане на поръчки за услуги по балансиране (сключени договори за доставка на газ за оперативно балансиране).

По предложението на БФИЕК да отпадне описанието на маржовете между покупни и продажни цени от Таблица № 3, „Булгартрансгаз“ ЕАД твърди, че разполага с данни относно маржовете, доколкото получава информация в рамките на провежданите процедури за покупка на газ, като има ясна представа за разликите на офертите с регулираната цена.

ОПС приема предложението на сдружението данните за „обем на покупките и продажбите на ВТТ“ да бъдат допълнени с данни до момента на актуализирането и ревизирането на доклада, а именно до 21.11.2017 г., което показва, че режимът на дневно балансиране е реален стимул за краткосрочната ликвидност.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, обясненията на БФИЕК относно липсата на сделки на ВТТ са в противоречие с тезата на сдружението, изложена в коментарите по Таблица № 1 и Таблица № 2, а именно с твърдението, че при временни мерки режимът на балансиране „е единствено в натура“ и не е позволено финансово изчистване.

ОПС приема предложението да бъде конкретизиран броят на лицата, които имат достъп до краткосрочния газов пазар на едро, както и на лицата, извършили дейност на краткосрочния пазар чрез ВТТ.

Във връзка с направеното предложение от страна на БФИЕК да бъде направено пълно и подробно описание на състоянието и развитието на пазара на природен газ,

„Булгартрансгаз“ ЕАД подчертава, че Таблица № 4 няма за цел да показва степента на използваемост на капацитетите на различните точки, а структурата на доставките за местния пазар. Посочва също, че ГИС „Чирен“ е входно-изходна точка от системата, за която важат специални правила за заявяване на дневни количества, инкорпорирани в договора за достъп и пренос, а ПГХ „Чирен“ може да бъде използвано за целите на оперативното балансиране от оператора по силата на член 31, ал. 3 от ПБППГ, но не и като инструмент за търговско балансиране поради технологичния му режим на работа.

По отношение предложенията на БФИЕК, свързани със създаването на платформа за балансиране, операторът уточнява, че тази възможност е предвидена в последния раздел от публикувания Доклад. На този етап наличието на свободен капацитет на входни точки на системата не помага за повишаване на ликвидността, поради което е избрана мярката „алтернатива на платформа за балансиране“, която да действа до момента, в който въвеждането на платформа за търговия ще може реално да доведе до повишаване на ликвидността.

Относно предложенията на БФИЕК, свързани с прилагането на член 8 и член 9 от Регламента, „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че информация за резултати от търгове за покупка на природен газ се публикува от 1 октомври 2017 г.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, неразбирането на връзката между минимални и максимални оперативни граници и експлоатационни зони на лайнпека на мрежите, определени съгласно чл. 32 от ПБППГ, и невъзможността за предоставяне на услуги по временно съхранение, не следва да бъде обект на публични консултации.

Относно предложението на БФИЕК да бъде обсъдено прилагането на механизъм, с който ползвателите на мрежата доставят природен газ, в т.ч. в натура, за компенсирание на газа, който не е отчетен като изтеглен от системата, ОПС счита, че съгласно член 21, параграф 2, б. „б“ от Регламента начинът на изчисление на дневните дисбаланси се изменя, когато се използват услуги по временно съхранение или когато се доставя газ в натура в определени случаи.

ОПС изразява становище за необоснованост на твърдението, че временната такса за дисбаланс сама по себе си представлява задължение в рамките на деня по член 25 от Регламента. В тази връзка операторът не намира за необходимо да представя „аргументирана защита“ относно сметката за неутралност по Методиката и нейната взаимовръзка с таксата за неутралност по Регламента.

По отношение на коментарите на БФИЕК, свързани с малката корекция, „Булгартрансгаз“ ЕАД уточнява, че мотиви относно размера ѝ за първата година на ефективното прилагане на новия режим на балансиране са представени ведно със заявлението за одобрение на разходната компонента в цената на природния газ за балансиране. Подробни мотиви по член 46, параграф 1, б. „в“ от Регламента не са представени, тъй като малката корекция не представлява временна мярка по своята същност.

Във връзка с направеното от страна на БФИЕК предложение да бъде увеличен размерът на толеранса, ОПС разяснява, че толерансът е изчислен по начин, който осигурява минимален финансов риск за ползвателите. Операторът подчертава, че за месец октомври 2017 г., първият месец на прилагането на такса дисбаланс, повечето от активните ползватели не са излизали извън толеранса си и не са таксувани с малка корекция, а основният ползвател е бил извън толеранс само в два от газовите дни. В допълнение, толерансът се използва само доколкото е необходимо и за най-краткия необходим срок. В тази връзка за следващата газова година „Булгартрансгаз“ ЕАД възнамерява толерансът да бъде намален до 3% до пълното му отпадане през месец април 2019 г.

По отношение на мотивите за максимално допустимото използване на временните мерки, операторът отбелязва, че същите се съдържат в Раздел 6 от Доклада, като интересите на ОПС и на мрежовите ползватели/търговците се запазват балансирано.

В изпълнение на процедурата за консултиране с националните регулаторни органи на съседните държави членки и на основание член 46, параграф 5, във връзка с член 27, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014, КЕВР е изпратила разработения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламента, с искане за изразяване на становище от страна на НРО на съседните държави-членки, а именно: Гръцкия регулаторен орган за енергия (RAE) и Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE), с писма с изх. № E-15-45-34 от 17.01.2018 г.

С писмо с вх. № E-15-45-34 от 02.04.2018 г. ANRE изразява становище, че втората версия на Годишния доклад за временни мерки по силата на Регламент (ЕС) № 312/2014 на оператора на преносната система „Булгартрансгаз“ ЕАД е в съответствие с разпоредбите на Регламента.

С писмо с вх. № E-04-00-19 от 14.03.2018 г. на КЕВР, RAE изразява положително становище по Доклада на ОПС. Според RAE, Докладът съдържа цялата необходима информация съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, включително списък на предложените временни мерки, които е предвидено да се прилагат до 15.04.2019 г. Тези мерки са в съответствие с разпоредбите на Регламента. Гръцкият регулаторен орган отбелязва, че Раздел 5 ясно показва липсата на ликвидност на българския газов пазар, като по този начин обосновава необходимостта от продължаване на временните мерки. RAE приветства важните стъпки, предприети за отварянето на българския пазар на природен газ. Тъй като основният газов маршрут за Гърция е през България, регулаторът смята, че това развитие може да има много положително въздействие и върху гръцкия пазар, като акцентира, че гръцката страна също е предприела съществени промени, свързани с прилагането на Мрежовия кодекс. RAE е изложил забележки по Доклада, целящи постигане на по-голяма яснота и прозрачност, свързани с определянето на дневна такса за дисбаланс и начина на образуване. По препоръка на RAE, операторът следва да има възможност да участва в сделки, сключвани на създадената ВТТ, за да купува или продава природен газ за балансиране, което според гръцкия регулаторен орган ще позволи на ОПС да купува балансиращ природен газ на по-добра пазарна цена и тези сделки ще спомогнат за увеличаване на ликвидността на пазара. RAE отбелязва, че в раздел 7 от Доклада не става ясно дали всички споменати мерки са приложени или се предвижда да бъдат приложени.

Предвид постъпилото становище от гръцкия регулаторен орган и с оглед всестранно и обективно оценяване на представения доклад от ОПС, с писмо с изх. № E-15-45-34 от 16.03.2018 г. КЕВР е изисквала допълнителна информация и разяснения от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е представило необходимата информация и разяснения по поставените въпроси с писмо с вх. № E-15-45-34 от 30.03.2018 г.

По отношение на таксата за дисбаланс, „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че нейният размер и начин на образуване е подробно дефиниран в Методиката. ОПС посочва, че по аргумент от чл. 12, ал. 2, т. 1 от Методиката до възникването на ликвиден пазар на природен газ в страната, за база на изчисляване на таксата за дисбаланс се използва административно регулираната цена на обществения доставчик, определяна от КЕВР на всяко тримесечие, като приближение до пазарната цена на природния газ в страната, в съответствие с член 49, параграф 2 от Регламента. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, информацията относно изменението на разходната компонента, цената на природния газ за балансиране и на другите ценообразуващи елементи на цената на природния газ за балансиране, са посочени в Доклада, но не са описани подробно поради ясното и недвусмисленото им дефиниране в Методиката.

На следващо място, „Булгартрансгаз“ ЕАД разяснява, че в чл. 31, ал. 1 от ПБППГ предвидена възможността операторът да участва на сделки, сключвани на ВТТ, за да купува или продава природен газ за балансиране. Тази възможност ще бъде използвана в случай, че това ще доведе до минимизиране на разходите на оператора за извършване на остатъчното балансиране.

По отношение на раздел 7 от Доклада, „Булгартрансгаз“ ЕАД пояснява, че извършените действия с цел повишаване на краткосрочната ликвидност на пазара са:

- ВТТ е установена в тестови режим от 03.01.2017 г., а от 01.10.2017 г. е ефективно функционираща с оглед покупка и продажба на нематериални продукти;
- Продукти за ден напред и в рамките на деня могат да бъдат резервирани за всички точки, включително вътрешни за системата, считано от 01.02.2017 г.;
- Въвеждане на пълен цикъл от заявки и коригиращи заявки – функционалността е обезпечена, считано от 01.01.2017 г.;
- Ефективно прилагане на дневен режим на балансиране, включително финансово изчистване на дневните дисбаланси е въведено от 01.10.2017 г., веднага след приключването на тестовия период;
- Предоставяне на информация за балансов статус ежечасово на CDP – функционалността е установена в тестови режим от 03.01.2017 г., а от 01.10.2017 г. е ефективно функционираща.

В процес на изпълнение са следните мерки:

- Интегриране на българския газов пазар към регионалния пазар, което би способствало за увеличаване на ликвидността, за постигане на диверсификация на източниците и маршрутите и осигуряване на възможностите за пренос на допълнителни количества природен газ за и през България и
- Повишаване на преносния капацитет на връзките между националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос.

Въз основа на всичко гореизложено, се установи, че предложението от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобрение ревизиран Втори годишен доклад за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи има необходимото съдържание и отговаря на изискванията на член 46, параграф 1 от Регламента. Дружеството е изпълнило задължението си по член 46, параграф 2 да се консултира със заинтересованите страни по предложението доклад. Анализът на изложените данни за текущото състояние на краткосрочния пазар на природен газ за периода 2015-2017 г. показва, че съществува един доминиращ доставчик на природен газ и няколко по-малки ползватели на мрежата, които търгуват с малки обеми. Липсата на диверсификация на маршрутите и източниците за доставка, ограниченият брой на ползвателите, които извършват дейност на краткосрочния газов пазар чрез ВТТ и на сделките, сключени на ВТТ сочи, че на българския краткосрочен пазар на природен газ липсват необходимите условия за ликвидност на пазара. Това, както и липсата на достъп до платформа за търговия в България и на съседните газови пазари, отговаряща на критериите по член 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014, прави целесъобразно и налага продължаване на прилагането на временните мерки съгласно Глава X от Регламента и одобрени с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г., както и предприемане от страна на ОПС на действия за балансиране с цел повишаване ликвидността на краткосрочния пазар на природен газ на едро.

Следва да се има предвид, че като част от алтернативата за платформа за балансиране Платформата за търговско диспечирание CDP цели предоставяне на достатъчна, навременна и надеждна онлайн информация по отношение на балансовия

статус на ползвателите на мрежата, чрез която да се облекчи и улесни пазарната интеграция. През 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е стартирало провеждането на недискриминационни и прозрачни процедури за покупка на природен газ за балансиране, допринасящи за ефективна конкуренция, без ограничение на възможните участници.

По отношение на приложимата мярка „временна такса за дисбаланс“ плюс/минус малка корекция, същата цели предотвратяване формирането на нисък финансов стимул, при който за ползвател на мрежата е по-изгодно да търгува с ОПС, откривайки възможност за изпадане в умишлен дисбаланс и съответно риск за целостта и сигурността на системата.

Предложената от „Булгартрансгаз“ ЕАД временна мярка „толеранс“ в размер на 5% е в съответствие с изискванията на член 50 „Допустимо отклонение“ от Регламент (ЕС) № 312/2014. Дружеството планира да намали размера на толеранса до 3%, считано от 01.10.2018 г., което цели да ограничи финансовия риск за мрежовите ползватели при оптимизация на балансовете им портфолия.

С оглед направения преглед на данните и анализа на състоянието на пазара на природен газ в България, предложението за продължаване прилагането на тези временни мерки от „Булгартрансгаз“ ЕАД, изложени в Доклада на ОПС, е аргументирано и отразява реалните потребности на преносната система, като се отчитат ресурсите, с които разполага дружеството. Действията на „Булгартрансгаз“ ЕАД по прилагане на временните мерки ще допринесат за стимулиране повишаването на ликвидността на краткосрочния пазар на природен газ на едро, както и за ефикасното функциониране на пазара на природен газ съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014.

В съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предвидило конкретни времеви рамки и стъпки за прекратяване прилагането на временните мерки. След намаляване размера на толеранса до 3 %, считано от 01.10.2018 г., ОПС планира преустановяване прилагането на мярката толеранс от 15.04.2019 г. Като положителен и съгласно изискванията на Регламент № 312/2014 следва да се оцени факта, че от 15.04.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД планира да въведе платформа за търговия съгласно член 10 от Регламента, както и да използва пределна продажна и покупна цена съгласно член 22 от Регламента.

Изказвания по т.1:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка със заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД от 21.12.2017 г., в качеството му на оператор на газопреносната система на Република България, с искане за одобряване на ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи на основание член 46, параграф 3 от Регламента. Следва да се има предвид, че с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. КЕВР е одобрила Доклад за прилагане на временни мерки по чл. 46 от Регламента. Вторият доклад е бил одобрен от Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след което е проведена публична консултация. В резултат на постъпилите становища от заинтересованите страни е бил изготвен ревизиран Втори годишен доклад, също одобрен от УС с решение от 14.12.2017 г. Ревизираният Втори годишен доклад съдържа предложение за приложение на временните мерки за максимално допустимия срок до 15 април 2019 г. в съответствие с член 45, параграф 4 от Регламента. Според оператора докладът има за цел актуализация на одобрения от КЕВР през 2015 г. доклад. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че от 01.01.2017 г. до момента на изготвяне на доклада ПБППГ и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс се прилагат и изпълняват в пълен обем относно процедурите по обработка на заявки и коригиращи заявки, процедурите по разпределение на пренесени количества, предоставянето на необходимата изискуема информация за балансовия статус на ползвателите, включително пълна информация за формираните дисбаланси по портфолия. До 01.10.2017 г. се е прилагал режим на възстановяване на формираните дисбаланси „в натура“, по време на който се е тествала и усъвършенствала разработената и внедрена от оператора Платформа

за търговско диспечирание CDP. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация, необходима съгласно чл. 46, параграф 1 от Регламента, за описанието на етапа на развитие и степента на ликвидност на краткосрочния газов пазар към момента на изготвяне на Доклада. В съответствие с чл. 46, параграф 1 от Регламент, Докладът съдържа предложение за продължаване на използването на одобрените временни мерки.

В Доклада се съдържат времеви рамки и стъпки за прекратяване прилагането на временните мерки. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага график за поетапно намаляване и отмяна на мерките, както следва:

1. Отмяна на алтернативата на платформа за балансиране и въвеждане на платформа за търговия от 15.04.2019 г.;

2. Намаляване на толеранса до размер от 3% от 01.10.2018 г. и преустановяване на прилагането на мярка „толеранс“ от 15.04.2019 г.;

3. Отпадане на временната такса дисбаланс, използването на пределна продажна и пределна покупна цена съгласно чл. 22 на Регламента – не по-късно от 15.04.2019 г.

В изпълнение на процедурата за консултиране с националните регулаторни органи на съседните държави членки и на основание чл. 46, параграф 5 от Регламента, КЕВР е изпратила разработения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад с искане за изразяване на становище от страна на НРО на съседните държави-членки с писма от 17.01.2018 г.

С писмо от 02.04.2018 г. румънският регулатор ANRE изразява становище, че втората версия на Годишния доклад за временни мерки на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в съответствие с разпоредбите на Регламента.

С писмо от 14.03.2018 г. гръцкият регулатор RAЕ изразява положително становище по Доклада и отчита, че той съдържа цялата необходима информация съгласно изискванията на Регламента. RAЕ е изложил забележки по Доклада, целящи постигане на по-голяма яснота и прозрачност. В тази връзка КЕВР е изисквала допълнителна информация и разяснения от „Булгартрансгаз“ ЕАД, които дружеството е представило и те са отразени в настоящия доклад.

Въз основа на всичко гореизложено, се е установило, че предложеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобрение ревизиран Втори годишен доклад за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент № 312 има необходимото съдържание и отговаря на изискванията на чл. 46, параграф 1 от Регламента. Дружеството е изпълнило задължението си да се консултира със заинтересованите страни по предложения доклад. Анализът на изложените данни за текущото състояние на краткосрочния пазар на природен газ за периода 2015-2017 г. показва, че съществува един доминиращ доставчик на природен газ и няколко по-малки ползватели на мрежата, които търгуват с малки обеми. Липсата на диверсификация на маршрутите и източниците за доставка, ограниченият брой на ползвателите, които извършват дейност на краткосрочния газов пазар чрез ВТТ, сочи, че на българския краткосрочен пазар на природен газ липсват необходимите условия за ликвидност на пазара. Това, както и липсата на достъп до платформа за търговия в България и на съседните газови пазари, отговаряща на критериите по чл. 10 от Регламента, прави целесъобразно и налага продължаване на прилагането на временните мерки съгласно Глава X от Регламента, одобрени с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г.

С оглед направения преглед на данните и анализа на състоянието на пазара на природен газ в България, предложението за продължаване прилагането на одобрените временни мерки от „Булгартрансгаз“ ЕАД е аргументирано и отразява реалните потребности на преносната система, като се отчитат ресурсите, с които разполага дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 46, параграфи 1, 3 и 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 19, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на доклада по т. 1 и на представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица;
4. Датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и обяви по т.2 от проекта на решение дата и час за провеждане на общественото обсъждане – 25.04.2018 г. от 10 ч. в сградата на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение по т.2.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 46, параграфи 1, 3 и 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 19, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобряване на Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;
2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т.1 и на представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи на 25.04.2018 г. от 10:00 ч.;
3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица;
4. Докладите, датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД.**

Със заповед № 3-Е-26 от 09.03.2018 г., на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2018 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да

извърши комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД за изпълнение условията на издадените лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Правец.

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

„Правецгаз 1” АД е акционерно дружество с ЕИК 131534523 със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6.

Предметът на дейност на дружеството е инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона.

Дружеството се представлява от Иван Цветанов Минев.

Капиталът на „Правецгаз 1” АД е в размер на 198 529 лв. Акционери в дружеството са: Община Правец с 34 % и „Топлик“ ЕООД с 66 %.

„Правецгаз 1” АД е изградило газоразпределителна мрежа в град Правец и село Разлив.

Проверката беше извършена на 23 март 2018 г. в офиса на дружеството в гр. Правец, ул. „Възраждане” № 1, в присъствието на г-н Иван Минев - изпълнителен директор.

Проверката обхваща периода януари 2014 г. - февруари 2018 г. Последната планова проверка е извършена през 2013 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периодите 2011 г. - 2015 г. и 2016 г. - 2020 г. и част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения в гр. Правец.

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

I. Срок на лицензиите

„Правецгаз 1” АД притежава следните лицензии: № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Лицензиите са със срок до 24.01.2021 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.

„Правецгаз 1” АД е възложило изпълнението на отделни части от лицензионната дейност на „Топлик“ ЕООД с писмени договори за:

- изграждане на разпределителен газопровод и газопроводни отклонения - 23 броя на територията на гр. Правец, община Правец за осигуряване на природен газ за нуждите на потребители, съгласно разрешение за строеж № 39 от 12.12.2014 г. - Договор от 23.01.2015 г.;

- изграждане на разпределителни газопроводи - 4 броя и газопроводни отклонения - 18 бр. на територията на с. Разлив, община Правец за осигуряване на природен газ за нуждите на потребители, съгласно разрешение за строеж № 40 от 12.12.2014 г. - Договор от 23.01.2015 г.

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

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Правец

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периода 2011 г. - 2015 г. и 2016 г. - 2020 г., „Правецгаз 1” АД е изградило ГРМ за периода на проверката, както следва:

Таблица № 1

Изградена мрежа - разпределителни газопроводи и отклонения (л.м)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2014	12 397	0	- 12 397	0 %
2015	18 681	0	- 18 681	0 %
2016	900	0	- 900	0 %
2017	1308	821	- 487	63 %

През 2018 г. (до м. февруари) не са изградени газопроводи и газопроводни отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на дружеството е издадено едно разрешение за ползване № СТ-05-1241 от 05.08.2016 г. на строеж „Газификация на община Правец“ за гр. Правец и с. Разлив от Дирекция за национален строителен надзор.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ, дружеството е разработило:

- Инструкция за оперативно управление и контрол на ГРМ;
- Процедура за обслужване на ГРМ.

Сервизното обслужване на ГРМ на дружеството и извършването на периодични проверки по експлоатация и поддръжка на ГРМ се осъществява от служители на дружеството.

Ревизионните книги на поднадзорните съоръжения се водят и съхраняват в офиса на дружеството в град Правец. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителен газопровод, газопроводно отклонение, газорегулаторно и измервателно табло. 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 на аварийни прекъсвания за град Правец, който съдържа: пореден номер; име на клиента; адрес; дата и час на прекъсване; дата и час на възстановяване; продължителност на прекъсването; кратко описание на аварията; загуби на природен газ в m^3 ; причина за аварията и дежурен техник. В регистъра са отразени аварийни прекъсвания свързани със счупена врата на табло; мирис на газ от табло; шум от табло; отворена врата на табло. Най-дългото прекъсване е с продължителност 35 мин. Дружеството има регистър на планови прекъсвания, който съдържа: пореден номер; име на потребителя; адрес; дата на прекъсване; дата на възстановяване; продължителност на прекъсването; описание на прекъсването; забележка и дежурен техник. В регистъра не са отразени планови прекъсвания за периода на проверката.

„Правецгаз 1“ АД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ, видно от

протокол за доставка, монтаж, настройка и пуск за закупуване на одорираща инсталация LEWA и одорант.

ГРМ, собственост на „Правецгаз 1” АД, е изградена от полиетиленови тръби с висока плътност, няма стоманени газопроводи и не се извършва електрохимична защита.

Дружеството води протоколна тетрадка за състоянието на трасето, която съдържа: дата на проверка; получен сигнал; общо състояние на трасето; открити нередности; място, адрес и взети мерки. Обходите на ГРМ се извършват два пъти годишно от служители на дружеството и се отразяват в протоколната тетрадка.

Дружеството изпълнява изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите си и поддържа книга за периодичен инструктаж на работниците и служителите по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана.

Разработен е аварийен план за действия във връзка със спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при работа с природен газ на газоразпределителните мрежи, собственост на дружеството, утвърден от изпълнителния директор на „Правецгаз 1” АД.

Дружеството разполага със склад, който се намира на адрес: ул. „Възраждане“ № 1, гр. Правец. В склада се съхраняват и поддържат в наличност необходимите материални запаси, включително резервни части за функционирането на мрежата. Предоставен е списък с необходимите материални запаси, който е утвърден от изпълнителния директор на дружеството. „Правецгаз 1“ АД притежава два сервизни автомобила Фиат Скудо.

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

- Програма за провеждане на начален инструктаж на работниците и служителите в „Правецгаз 1“ АД;

- Оценка на риска за здравето и безопасността на работещите в „Правецгаз 1“ АД, гр. Правец, офис ул. „Възраждане“ № 1, разработена от служба по трудова медицина „Окей Плюс“ ЕООД, гр. Враца;

- Договор за обслужване от служба по трудова медицина „Окей Плюс“ ЕООД, гр. Враца, сключен на 23.02.2018 г.

Експлоатационният персонал, който извършва заваряване на тръби е преминал професионално обучение за правоспособност по заваряване и обучение за работа с природен газ и има издадени валидни свидетелства и сертификати.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти и каса, които се намират на адрес: ул. „Възраждане“ № 1 в гр. Правец и бяха посетени в хода на проверката. В центъра има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството. На клиентите е предоставена възможност за плащания чрез интернет (ePay.bg), с банкови карти и други платежни средства, както и плащания в брой, чрез офис мрежата на „Изипей“ АД (Easypay) за предлагани стоки и услуги, съгласно сключен договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите избор на методи на плащане.

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. Общите условия на договорите за стопански и битови клиенти и цените са публикувани на интернет страницата на „Правецгаз 1” АД.

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. От дружеството са предоставили организационна структура и щатно разписание, включващо поименно 6 служители, утвърдено от изпълнителния директор.

Организационната структура е следната: изпълнителен директор; директор връзки с инвеститори, главен счетоводител; инженер ГРМ и монтьори – двама служители.

„Правецгаз 1” АД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор на дружеството „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите, подадени до него или чрез него до Комисията. „Правецгаз 1” АД поддържа книга за жалби, препоръки и указания. За периода на проверката в дружеството няма постъпили жалби.

Съгласно т. 3.3.4. от издадената лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“, „Правецгаз 1” АД е длъжно в срок от 3 години от влизане в сила на лицензията да въведе и поддържа система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по лицензията. Системата се сертифицира от независима компетентна организация.

Дружеството не е въвело и не поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Правецгаз 1” АД е представена справка (Таблица № 2), която съдържа информация за: заявления за присъединяване на стопански и битови клиенти, реално присъединени клиенти, неприсъединени клиенти и причини, по години за периода на проверката.

Таблица № 2

година	заявления за присъединяване		реално присъединени клиенти		неприсъединени клиенти		причини	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2014	3	9	3	9	0	0	няма	няма
2015	0	23	0	23	0	0	няма	няма
2016	4	33	3	32	1	1	няма ВГИ	няма ВГИ
2017	5	76	5	72	0	4	няма	няма ВГИ
02.2018	0	9	0	6	0	3	няма	няма ВГИ

За 2018 г., до м. февруари са подадени 9 бр. заявления от стопански клиенти. Договори за присъединяване са сключени с шест от тези клиенти. Няма мотивирани откази от дружеството. Основната причина, поради която има неприсъединени клиенти е липсата на изградена вътрешна газова инсталация (ВГИ).

„Правецгаз 1” АД извършва присъединяване на клиенти съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

На случаен принцип са проверени 7 бр. досиета, включително 2 досиета на стопански клиенти и 1 досие на битов клиент, копия от които бяха взети. Същите съдържат:

- на стопански клиенти:

▪ „ДАЕСЕФ“ АД, гр. Правец: заявление за присъединяване към ГРМ на „Правецгаз 1” АД; разрешение за присъединяване; работен проект на ВГИ; ревизионна книга на ВГИ;

становище на дружеството за присъединяване; договор за присъединяване; договор за продажба на природен газ. Липсва скица с определена точка за присъединяване към разрешение за присъединяване.

▪ ПГ по КТС – Правец при ТУ София: заявление за присъединяване към ГРМ на „Правецгаз 1” АД; разрешение за присъединяване; работен проект на ВГИ; становище на дружеството за присъединяване; договор за присъединяване; договор за продажба на природен газ. Липсва скица с определена точка за присъединяване към разрешение за присъединяване.

- на битов клиент:

Милчо Иванов Маринов, гр. Правец: заявление за присъединяване към ГРМ на „Правецгаз 1” АД; декларация за съгласие; работен проект на ВГИ.

Проверените досиета на клиенти не съдържат всички документи, съгласно чл. 32, чл. 33, чл. 34 и чл. 36 от Наредба № 4. Досиетата на битовите клиенти не съдържат договори за присъединяване и съгласие за присъединяване, в което да е отбелязана определената точка за присъединяване.

6. Измерване на природния газ

„Правецгаз 1” АД поддържа два електронни регистъра на монтираните средства за търговско измерване (СТИ) - разходомери, собственост на дружеството.

Регистърът на разходомерите, монтирани на обществено-административни и търговски клиенти съдържа: номер на разходомер; абонат; тип, вид, обхват, производител, година на производство и година на пускане; тип, номер на коректор, производител, година на производство, година на пускане, първа проверка и последваща проверка на коректора.

Регистърът на разходомерите, монтирани на битови клиенти съдържа: номер на разходомер; пореден номер; име, презиме и фамилия; адрес; тип на разходомера; регистрационен номер; година на поставяне; дата на първа проверка; дата на следваща проверка; номер на нов разходомер.

Показанията на СТИ се отчитат ежемесечно – в края на всеки месец.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на газопреносната мрежа, „Правецгаз 1” АД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията. В тази връзка дружеството е предприело действия, като е изпратило писмо с изх. № 079 от 14.03.2018 г. до „Булгартрансгаз“ ЕАД.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Правецгаз 1” АД работи по утвърдени от Комисията бизнес планове за периодите 2011 г. - 2015 г. и 2016 г. - 2020 г.

Изпълнението на показателите за периода на проверката е, както следва:

Таблица № 3

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2014	548	13	- 535	2 %
2015	1 085	0	- 1 085	0 %
2016	71	14	- 57	20 %
2017	101	46	- 55	46 %

През 2018 г. (до м. февруари) не са направени инвестиции.

Таблица № 4

Реализирани количества природен газ (хил.м ³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2014	1 862	594	1 318	343	- 544	- 251	71 %	58 %
2015	2 016	675	1 375	378	- 641	- 297	68 %	56 %
2016	1 400	461	1 358	422	- 42	- 39	97 %	92 %
2017	1 440	470	1 522	539	82	69	106 %	115 %

Таблица № 5

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2014	87	675	126	424	39	- 251	145 %	63 %
2015	94	765	132	449	38	- 316	140 %	59 %
2016	132	469	143	481	11	12	108 %	103 %
2017	139	489	146	561	7	72	105 %	115 %

Към м. февруари 2018 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД са, както следва: 146 бр. стопански и 567 бр. битови.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, като е сключвало и поддържало: „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“. За периода на проверката са предоставени полици, които са задължителни съгласно условията на лицензиите, както следва:

- Имуществени застраховки на обектите и съоръженията, с които се осъществява лицензионната дейност:

Застрахователни полици сключени между „Правецгаз 1“ АД и „ДЗИ-Общо Застраховане“ ЕАД:

- Полица № 110114225000003 с валидност от 30.01.2014 г. до 29.01.2015 г.;
- Полица № 110115225000001 с валидност от 30.01.2015 г. до 29.01.2016 г.;
- Полица № 110116225000001 с валидност от 30.01.2016 г. до 29.01.2017 г.;
- Полица № 110117225000002 с валидност от 31.01.2017 г. до 30.01.2018 г.;
- Полица № 110118225000001 с валидност от 31.01.2018 г. до 30.01.2019 г.

- Застраховки „Обща гражданска отговорност към трети лица“:

Застрахователна полица „Обща гражданска отговорност“, сключена между „Правецгаз 1“ АД и „ДЗИ - Общо Застраховане“ ЕАД:

- Полица № 210514213000008 с валидност от 25.01.2014 г. до 24.01.2015 г.;

- Застрахователна полица „Обща гражданска отговорност“, застраховател „ЗАД ДаллБогг: Живот и Здраве“ АД:

- Полица № 0800002011 с валидност от 12.07.2017 г. до 11.07.2018 г.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че

дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране. Отделно се водят дейностите, които не подлежат на лицензиране.

Цените за „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и присъединяване към ГРМ за периода на проверката са утвърдени от Комисията с решения № Ц-37 от 07.11.2011 г. и № Ц-40 от 30.11.2016 г. С решение Ц-33 от 15.12.2017 г. са коригирани цените за „разпределение на природен газ“ във връзка с неизпълнение на заложените инвестиции за 2016 г. в бизнес плана на дружеството за периода 2016 г. - 2020 г.

Дружеството е представило фактури и сметки за доставени количества природен газ и за присъединяване към ГРМ за периода на проверката.

На битовите клиенти „Правецгаз 1“ АД издава сметка за консумация на природен газ, която съдържа: данните на дружеството и клиента, показания на разходомера, разлика, корекционен коефициент, единична цена, стойност, лихва, ДДС, стойност на сделката с ДДС, срок на плащане. Цената не е разделена на компоненти.

Таблица № 6 съдържа информация по години за периода на проверката за прилаганите от дружеството цени и разликата в процентно изражение, спрямо пределните. За периода на проверката „Правецгаз 1“ АД продава природен газ под пределните цени. Единствено през четвъртото тримесечие на 2016 г. дружеството продава природен газ по пределни цени за промишлени и обществено-административни и търговски клиенти.

Таблица № 6

			пределна цена	прилагана цена	под предел. цена				пределна цена	прилагана цена	под предел. цена	
год.	тримес.	Вид клиент	лв./1000 куб.м		%	год.	тримес.	Вид клиент	лв./1000 куб.м		%	
2014	I	П	707,30	697,61	1,37	2016	I	П	482,86	482,56	0,06	
		ОАТ	767,29	757,61	1,26			ОАТ	542,85	542,56	0,05	
		Б	811,34	762,71	5,99			Б	586,90	555,56	5,34	
	II	П	690,10	679,47	1,54		II	П	389,51	389,21	0,08	
		ОАТ	750,09	739,47	1,42			ОАТ	449,50	449,21	0,06	
		Б	794,14	744,57	6,24			Б	493,55	472,21	4,32	
	III	П	678,99	669,47	1,40		III	П	358,38	358,08	0,08	
		ОАТ	738,98	729,47	1,29			ОАТ	418,37	416,08	0,55	
		Б	783,03	734,57	6,19			Б	462,42	441,08	4,61	
	IV	П	680,74	671,45	1,36		IV	П	363,90	363,90	0	
		ОАТ	740,73	731,43	1,26			ОАТ	423,89	423,89	0	
		Б	784,78	736,52	6,15			Б	467,94	451,60	3,49	
2015	I	П	680,44	671,45	1,32	2017	I	П	395,36	387,44	2,00	
		ОАТ	740,43	731,43	1,22			ОАТ	474,53	447,44	5,71	
		Б	784,48	736,52	6,11			Б	493,48	464,94	5,78	
	II	П	601,02	591,52	1,58		II	П	478,41	470,49	1,66	
		ОАТ	661,01	651,72	1,41			ОАТ	557,58	530,49	4,86	
		Б	705,06	656,62	6,87			Б	576,53	547,99	4,95	
	III	П	561,56	556,26	0,94		III	П	485,36	477,44	1,63	
		ОАТ	621,55	616,26	0,85			ОАТ	564,53	537,44	4,80	
		Б	665,60	627,26	5,76			Б	583,48	554,94	4,89	
	IV	П	492,50	487,20	1,08							
		ОАТ	552,49	547,20	0,96							
		Б	596,54	563,20	5,59							

С решение на Съвета на директорите (СД) от 22.03.2017 г. „Правецгаз 1“ АД определя промоционална цена за периода 01.04.2017 г. - 31.08.2017 г., за присъединяване

на битов клиент към изградената вече газоразпределителна мрежа в гр. Правец и с. Разлив в размер на 239 лв., която е под утвърдената от Комисията - 400 лв./клиент.

Предоставен е ценоразпис за цени на услуги, извършвани от „Правецгаз 1“ АД, които не подлежат на регулиране от КЕВР. Допълнителните услуги, които дружеството предлага са следните: заверка на проект за вътрешна газова инсталация, заверка на строителна документация, промяна на партида и такса включване при спряно газоподаване.

„Правецгаз 1“ АД е представило справка за събираемостта на вземанията за периода на проверката. От нея е видно, че дружеството събира ритмично вземанията си и няма значително натрупване на стари задължения.

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

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

В Комисията са представени годишни доклади за дейността на дружеството за 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата - не са извършвани.

13. Лицензионни такси

Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Правецгаз 1“ 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 Правец, в съответствие на условията на издадените лицензии.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. Във фактурите/сметките за потребено количество природен газ, които дружеството издава на битовите клиенти, цената на природения газ да е разделена по компоненти: „доставка на природен газ“, „разпределение на природен газ“, „достъп и пренос на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“, съгласно чл. 38б от Закона за енергетиката и чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. „Правецгаз 1“ АД да поддържа досиетата на клиентите си с всички документи за присъединяване, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Досиетата да са окомплектовани с документите, съгласно чл. 32, чл. 33, чл. 34 и чл. 36 от Наредба № 4.

„Правецгаз 1“ АД да издава на битовите клиенти съгласие за присъединяване съгласно чл. 34 от Наредба № 4. Дружеството да сключва договори за присъединяване, съгласно чл. 36 от Наредба № 4.

3. „Правецгаз 1“ АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.3.4. от лицензия № Л - 197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

4. В едномесечен срок от подписването на договори, с които дружеството възлага

временно на трети лица изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Правецгаз 1” АД да уведомява Комисията и да представя копия от тях.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от три месеца от връчване на констативния протокол, „Правецгаз 1” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на дадените предписания по т. 1 и т. 3, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.2:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на Председателя е възложено на работна група да извърши планова проверка на „Правецгаз 1” АД за изпълнение условията на издадените лицензии на дружеството за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Правец. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на Комисията работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията и е приложение към заповедта. За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен Констативен протокол.

В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове. Извършен е преглед на част от съоръженията, собственост на дружеството, в гр. Правец.

Акционери в дружеството са Община Правец с 34 % и „Топлик“ ЕООД с 66 %.

Към февруари 2018 г. присъединените клиенти към ГРМ на дружеството са 146 бр. стопански и 567 бр. битови. За периода на проверката „Правецгаз 1” АД продава природен газ под пределните цени. Единствено през IV тримесечие на 2016 г. дружеството е продавало природен газ по пределни цени само на стопанските си клиенти.

С решение на Комисията от 15.12.2017 г. са коригирани цените за „разпределение на природен газ” във връзка с неизпълнение на заложените инвестиции за 2016 г. в бизнес плана на дружеството за периода 2016 г. - 2020 г. За периода 01.04.2017 г. - 31.08.2017 г. цената за присъединяване на битов клиент към изградената вече газоразпределителна мрежа в гр. Правец и с. Разлив е било в размер на 239 лв. при утвърдената от Комисията цена 400 лв./клиент.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Правецгаз 1” 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 Правец, в съответствие на условията на издадените лицензии.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в Констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. Във фактурите/сметките за потребено количество природен газ, които дружеството издава, цената на природения газ трябва да е разделена по компоненти: „доставка на природен газ”, „разпределение на природен газ”, „достъп и пренос на природен газ” и „снабдяване с природен газ” съгласно ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. „Правецгаз 1” АД да поддържа досиетата на клиентите си с всички документи за присъединяване съгласно Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. „Правецгаз 1” АД да издава съгласие за присъединяване и да сключва договори за присъединяване с битовите си клиенти.

3. „Правецгаз 1” АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност съгласно условията на издадените му лицензии.

4. В едномесечен срок от подписването на договори, с които дружеството възлага временно на трети лица изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Правецгаз 1” АД да уведомява Комисията и да представя копия от тях.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от три месеца от връчване на Констативния протокол „Правецгаз 1” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на дадените предписания по т. 1 и т. 3, като приложи съответните доказателства.

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

И. Н. Иванов отбеляза, че Методиката е издадена, когато Комисията е била Държавна.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада с изброените задължителни указания (4 бр.), които се дават на „Правецгаз 1” 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 доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-26 от 09.03.2018 г. на Председателя на КЕВР.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **комплексна планова проверка на „Балкангаз-2000” АД.**

Със заповед № 3-Е-27 от 09.03.2018 г., на основание чл. 76, ал. 4, във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2018 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Балкангаз-2000” АД за изпълнение условията на издадените лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград.

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

„Балкангаз-2000” АД е акционерно дружество с ЕИК 130203228 със седалище и адрес на управление: област София, община Ботевград, гр. Ботевград 2140, ул. „Академик Стоян Романски“ № 2.

Предметът на дейност на дружеството е проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа и обекти и съоръжения в района на Ботевград, разпределение и продажба на природен газ.

Дружеството се представлява от Михаил Петков Димитров.

Капиталът на „Балкангаз-2000” АД е в размер на 903 000 лв. Акционери в дружеството са Община Ботевград с 98,99% и „Български Енергиен Холдинг” ЕАД с 1,01%.

„Балкангаз-2000” АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Ботевград, селата Трудовец, Врачеш, Скравена, Новачене, Гурково, Литаково, Радотина, Боженица, Рашково и във вилна зона Зелин.

Проверката беше извършена на 22.03.2018 г. в офиса на дружеството в гр. Ботевград, ул. „Академик Стоян Романски“ № 2, в присъствието на г-н Михаил Димитров – изпълнителен директор.

Проверката обхваща периода януари 2013 – февруари 2018 г. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2012 г.

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

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

I. Срок на лицензиите

„Балкангаз-2000” АД притежава следните лицензии: № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград. Лицензиите са със срок до 17.12.2036 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 на територията на община Ботевград

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периода 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г., „Балкангаз-2000” АД е изградило ГРМ за периода на проверката, както следва:

Таблица № 1

Изградена мрежа - разпределителни газопроводи и отклонения (л. м)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2013	4124	2480	-1644	60%
2014	4 118	2469	-1649	60%
2015	4 500	2327	-2173	52%
2016	6 395	2777	-3618	43%
2017	7 950	4316	-3634	54%

През 2018 г. (до м. февруари) не са изградени газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Относно 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 оперативно управление и контрол на ГРМ, от дружеството са разработени следните документи:

- Инструкция за оперативно управление и контрол на ГРМ;
- Инструкция по техника на безопасност, хигиена на труда и противопожарна безопасност при работа с газови инсталации;
- Технологична инструкция за охрана на труда, противопожарна и техника на безопасност, при експлоатация и ремонт на газови съоръжения и инсталации;
- Инструкция за безопасна работа при монтаж на тръбопроводи;
- Инструкция за изпитване на газопроводите, газовите съоръжения и инсталации;
- Инструкция за монтаж, експлоатация и обслужване на филтри, регулатори, предпазни вентили, разходомери и манометри, работещи с природен газ;
- Технологична инструкция за поддържане на газорегулаторни и газозамерни пунктове за природен газ;
- Технологична инструкция за поддържане на промишлени газопроводи на природен газ;
- Инструкция за безопасна работа при експлоатация на машини за електродъгово заваряване;
- Типова технологична инструкция за свързване на тръби и фасонни елементи от мед, месинг и стомана;
- Инструкция за изкопни и възстановителни работи;
- Инструкция за обслужване, експлоатация и настройка уредите и линиите на газорегулаторен пункт;
- Инструкция за замерване на процентното съдържание на одоранта в газоразпределителната мрежа в Ботевград;
- Инструкция за детекция на газ (метан) в газоразпределителната мрежа и съоръженията на природен газ в Ботевград;
- Инструкция за експлоатация на регулатор на налягане мод. DSR 6S-10S-25S-6L-10L-25L; DKR 50; DKR 70;
- Процедура за поддържане и експлоатация на газорегулаторни табла и газорегулаторни и замерни табла и инсталации;
- Работна процедура за заваръчни процеси;
- Работна процедура за управление и контрол на строително-монтажните работи и на дейности по ремонтване, поддържане и преустройство на съоръжения с повишена опасност;
- Процедура за спазване изискванията, заложи в проектната и техническата документация при ремонтване, поддържане и преустройство на разпределителни газопроводи, промишлени и сградни газови инсталации за природен газ.

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на дружеството са издадени четири разрешения за ползване от Дирекция за национален строителен контрол: № СТ-05-1885 от 25.10.2013 г. на строеж „Газификация на гр. Ботевград“; № СТ-05-311 от 10.03.2015 г. на строеж „Разпределителна мрежа община Ботевград, разпределителен газопровод за с. Рашково, община Ботевград“; № СТ-05-730 от 28.06.2017 г. – на строеж „Газификация на с. Трудовец, община Ботевград“; № СТ-05-34 от 08.01.2018 г. на строеж 1) „Пристройка за котелно към съществуваща производствена сграда и преустройство на съществуваща абонатна станция в ИМИ 1“; 2) „Газопроводно отклонение (ГО) и ГРИТ за „Интегрейт микро-електроникс България“ ЕООД.

Ревизионните книги за поднадзорните съоръжения на дружеството се съхраняват и водят в офиса на дружеството в град Ботевград. Всяка една от надзорните фирми води свои книги на поднадзорните съоръжения – когато новата фирма поема надзора, тя издава собствена ревизионна книга за всяко съоръжение. За периода на проверката фирмите, осъществяващи техническия надзор, с които има сключени договори, са: „Никеа“ ООД, „Медико Инженеринг“ ООД и „Микрагаз“ ЕООД.

Проверени са следните актуални ревизионни книги на случаен принцип:

- Ревизионна книга на поднадзорен обект „Газопроводни отклонения – 18 бр.“ с рег. № 889-ГИ 04538, от 03.04.2017 г.;

- Ревизионна книга на СПО, поднадзорен обект ГРИТ с рег. № 889-ГИ 04781, от 03.05.2017 г. с акт за първоначален технически преглед на съоръжение, работещо с природен газ;

- Ревизионна книга на СПО, поднадзорен обект ГРИТ с рег. № 889-ГИ 04780, от 03.05.2017 г. с акт за първоначален технически преглед на съоръжение, работещо с природен газ;

- Ревизионна книга на СПО, поднадзорен обект ГРИТ с рег. № 889-ГИ 04778, от 03.05.2017 г. с акт за първоначален технически преглед на съоръжение, работещо с природен газ;

- Ревизионна книга на СПО, поднадзорен обект разпределителен газопровод и газопроводни отклонения – 36 бр. с рег. № 821-ГИ 1826, от 08.03.2016 г. с акт за първоначален технически преглед на съоръжение, работещо с природен газ, издадена от „Медико Инженеринг“ ООД и същото съоръжение е заведено в Ревизионна книга на СПО с рег. № 889-ГИ 04544, от 03.04.2017 г. и съответен акт за първоначален технически преглед на съоръжение, работещо с природен газ издаден от „Микрагаз“ ЕООД.

Дежурствата в дружеството се дават съгласно изготвени графици на дежурствата. Обходите на ГРМ се правят веднъж годишно, съвместно с фирмата, която осъществява техническия надзор.

„Балкангаз-2000“ АД е разработило Аварийен план за действия във връзка със спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при работа с природен газ на газоразпределителните мрежи, собственост на дружеството, утвърден от изпълнителния директор.

„Балкангаз-2000“ АД извършва одоризация на природния газ в своята газоразпределителна мрежа, като за целта е закупило одорант от „Доместикгаз“ ООД, удостоверено с протоколи за предаден одорант в количество 50 л.

Поддръжката на електрохимичната защита на газоразпределителната мрежа на „Балкангаз-2000“ АД е удостоверена с протокол от 20.04.2017 г. за направено от „Булгартрансгаз“ ЕАД измерване на защитния потенциал на разпределителен газопровод от АГРС Трудовец и извършен преглед на станцията за катодна защита и състоянието на анодния заземител.

„Балкангаз-2000“ АД води регистър на прекъсванията, който съдържа: адрес или район на прекъсването, начало и край на прекъсването, отговорен служител извършил прекъсването и възстановяването, времетраене на прекъсването, брой на засегнатите потребители, причина за прекъсването. За 2017 г. и 2018 г. има отбелязани 45 прекъсвания. Причини за прекъсванията са свързани основно със съкани газопроводи при ремонтни работи, извършвани от външни фирми и замръзнали регулатори. Продължителността на прекъсванията е в рамките на 15 часа, което е под максимално допустимия срок, съгласно 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. Има отбелязани и прекъсвания с по-голяма продължителност, но те са свързани с повреди на вътрешните инсталации на единични клиенти. Планови прекъсвания не са регистрирани.

Дружеството изпълнява изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите си и поддържа книга за начален инструктаж по безопасност и здраве при работа и книга за инструктаж на работното място, периодичен и

извънреден инструктаж по безопасност и здраве при работа.

Дружеството има разработена програма на организацията по осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд. „Балкангаз-2000” АД има сключен договор от 17.06.2017 г. със Служба по трудова медицина „Окей плюс“ ЕООД, гр. Враца.

Експлоатационният персонал, който извършва заваряване на тръби е преминал професионално обучение за правоспособност по заваряване и обучение за работа с природен газ и има издадени валидни свидетелства и сертификати.

Изпълнителният директор на дружеството е утвърдил списък с необходимите материални запаси. Дружеството разполага с два склада, в които се поддържат инструменти и материали за строителство, поддръжка и отстраняване на аварии по газоразпределителната мрежа. Те се намират съответно на ул. „Академик Стоян Романски“ № 2 и на ул. „Севаст Огнян“ № 22.

„Балкангаз-2000“ АД притежава два автомобила с оборудване за ремонтни дейности, един високопроходим автомобил и един сервизен пикап.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти и каса, които се намират на адрес: ул. „Академик Стоян Романски“ № 2 в гр. Ботевград, който беше посетен в хода на проверката. В центъра има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството. Дружеството е сключило договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите на „Балкангаз-2000” АД е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. С „Банка ДСК“ ЕАД има сключен договор за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Балкангаз-2000” АД. С „Първа инвестиционна банка“ АД има договор за инкасиране на дължими суми от абонатите на дружеството. С „Български пощи“ АД има подписан договор за плащане в брой. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 386, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане.

Общи условия на договорите за продажба на природен газ за битови нужди, Правила за работа с потребителите на дружеството, както и информация за утвърдените от Комисията цени на „Балкангаз-2000“ АД, са поставени на видно място в офиса на дружеството и са публикувани на интернет страницата му.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. Във връзка с 3.3.4. от лицензията за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” от дружеството са предоставили организационна структура и щатно разписание, включващо 17 служители, утвърдено от изпълнителния директор. Съгласно организационната структура в дружеството има четири отдела: „Финансово-счетоводен“, „Технологичен“, „Газоразпределяне“ и „Работа с клиенти“.

„Балкангаз-2000” АД работи съгласно утвърдените от Комисията Показатели за качество на газоснабдяването.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите, подадени до него или чрез него до Комисията. Дружеството поддържа регистър на постъпилите жалби на потребителите, който съдържа входящ номер, информация за жалбоподателя, причина, взета мярка. За периода на проверката в дружеството са постъпили 6 жалби. През 2014 г. и 2015 г. в дружеството няма постъпили жалби. За 2016 г. жалбите са две и са неоснователни, свързани със съмнение за неправилна работа на регулатор и присъединяване. През 2017 г. има четири жалби - три неоснователни и една основателна, която е удовлетворена. Предметът на три от жалбите е свързан с измерване и отчитане, а четвъртата - със спряно газоподаване поради неплащане.

Съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и т. 3.7.3. от лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, „Балкангаз-2000” АД е длъжно да въведе и поддържа система за управление на качеството, която да обхваща всички елементи на дейността. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по лицензията. Системата се сертифицира от независима компетентна организация.

Дружеството не е въвело и не поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Балкангаз-2000” АД дружеството е представило справка, която съдържа информация за: заявления за присъединяване на стопански и битови клиенти, сключени договори за присъединяване и реално направени присъединявания по години за периода на проверката, посочена в Таблица № 2.

Таблица № 2

година	заявления за присъединяване		сключени договори/платени такси		реално присъединени клиенти	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2013	12	57	4	68	6	66
2014	7	70	8	73	1	60
2015	16	86	12	83	11	69
2016	14	211	10	170	8	171
2017	15	227	9	245	8	244
02.2018	1	35	3	28	4	18

За периода на проверката са подадени 751 заявления за присъединяване, сключени са 713 договора за присъединяване. Реално присъединените клиенти са 666. Няма мотивирани откази от дружеството, като разликата между сключените договори за присъединяване и реално присъединените клиенти се дължи на факта, че е необходимо технологично време за изграждане на вътрешните газови инсталации на клиентите.

В офиса на „Балкангаз-2000” АД се поддържат досиета на присъединени към ГРМ клиенти (стопански и битови). На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени десет, включително 2 досиета на стопански клиенти и 3 досиета на битови клиенти, копия от които бяха взети. Същите съдържат:

- на стопански клиенти:

„Григоров Мехатроникс“ ЕООД, с. Трудовец: заявление за присъединяване към ГРМ; съгласие за присъединяване със скица, на която е отбелязана точка за присъединяване; договор за присъединяване и договор за доставка и продажба на природен газ.

ЕТ „Венелин Василев – Венио“, гр. Ботевград: заявление за присъединяване към ГРМ; разрешение за присъединяване със скица, на която е отбелязана точка за присъединяване; договор за присъединяване и договор за доставка и продажба на природен газ.

- на битови клиенти:

Тихомир Иванов Райчинов, с. Трудовец: заявление за присъединяване към ГРМ; съгласие за присъединяване със скица, на която е отбелязана точка за присъединяване и договор за присъединяване.

Татяна Николаевна Ганева, с. Литаково: заявление за присъединяване към ГРМ; съгласие за присъединяване със скица, на която е отбелязана точка за присъединяване и

договор за присъединяване.

Милчо Маринов Михайлов, с. Врачеш: заявление за присъединяване към ГРМ; съгласие за присъединяване със скица, на която е отбелязана точка за присъединяване.

Дружеството извършва присъединяване на клиенти съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Поддържат се досиета на присъединени към ГРМ клиенти (стопански и битови), като част от проверените досиета на битови клиенти не съдържат договор за присъединяване. Това са клиенти, живеещи в сгради - етажна собственост с вече изградена сградна газова инсталация.

6. Измерване на природния газ

„Балкангаз-2000” АД има въведена информационна система за обслужване на газоразпределителното предприятие. В модул „Експлоатация“ на информационната система се поддържа базата данни за всички средства за търговско измерване (СТИ), включително технически данни за съоръжението и датите за проверки и ремонти на СТИ.

В модул „Отчети“ на информационната система ежесечно се въвеждат показанията на СТИ и се поддържа база данни от отчетите на всички клиенти. Тези данни се използват при изготвянето на фактурите от модул „Billing“.

Отчитането на СТИ се прави ежесечно, в края на периода.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Балкангаз-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.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Балкангаз-2000” АД работи по утвърдени от Комисията бизнес планове за периодите 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г.

Изпълнението на показателите за периода на проверката е както следва:

Таблица № 3

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2013	349	98	-251	28%
2014	341	81	-260	24%
2015	280	60	-220	21%
2016	320	88	-232	28%
2017	386	174	-212	45%

През 2018 г. (до м. февруари) не са направени инвестиции.

Таблица № 4

Реализирани количества природен газ (хил.м ³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2013	8 593	3 260	5 970	2 294	-2 623	-966	69%	70%
2014	8 623	3 426	5 137	2 342	-3 486	-1 084	60%	68%
2015	5 244	2 498	4 781	2 687	-463	189	91%	108%
2016	5 282	2 608	4 540	2 650	-742	42	86%	102%
2017	5 322	2 728	3 549	3 216	-1 773	488	67%	118%

Таблица № 5

година	Брой клиенти							
	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2013	228	3 386	264	3 283	36	-103	116%	97%
2014	231	3 536	269	3 519	38	-17	116%	100%
2015	282	3 619	278	3 608	-4	-11	99%	100%
2016	287	3 729	288	3 759	1	30	100%	101%
2017	292	3 849	296	4 003	4	154	101%	104%

Към м. февруари 2018 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на „Балкангаз-2000” АД са, както следва: 300 бр. стопански и 4021 бр. битови.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки. За периода на проверката са предоставени полици за: „имуществена застраховка” и „обща гражданска отговорност към трети лица”, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите, както следва:

- Имуществени застраховки на обектите и съоръженията, с които се осъществява лицензионната дейност:

Застрахователни полици сключени между „Балкангаз-2000“ АД и „ДЗИ общо застраховане“ ЕАД:

- Полица № 110112131000013 с валидност от 15.09.2012 г. до 14.09.2013 г.;
- Полица № 110113222000004 с валидност от 15.09.2013 г. до 14.09.2014 г.;
- Полица № 110114225000004 с валидност от 15.09.2014 г. до 14.09.2015 г.;
- Полица № 110115225000004 с валидност от 15.09.2015 г. до 14.09.2016 г.;
- Полица № 110116225000006 с валидност от 11.12.2016 г. до 10.12.2017 г.;
- Полица № 110117225000005 с валидност от 01.06.2017 г. до 31.05.2018 г.

- Застраховка „Обща гражданска отговорност към трети лица”:

Застрахователни полици сключени между „Балкангаз-2000“ АД и „Застрахователно дружество Евроинс“ АД:

- Полица № 10000100004952 с валидност от 28.04.2013 г. до 27.04.2014 г.;
- Полица № 10000100005201 с валидност от 28.04.2014 г. до 27.04.2015 г.;
- Полица № 10000100005329 с валидност от 28.04.2015 г. до 27.04.2016 г.;
- Полица № 10000100008792 с валидност от 28.04.2016 г. до 27.04.2017 г.;
- Полица № 10000100012370 с валидност от 28.04.2017 г. до 27.04.2018 г.

10. Разделно счетоводство и цени

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

Цените за „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и присъединяване към ГРМ за периода на проверката са утвърдени от Комисията с решения № Ц-01 от 10.01.2011 г. и № Ц-39 от 30.11.2015 г. С решение № Ц-31 от 15.12.2017 г. са

коригирани цените за „разпределение на природен газ“ във връзка с неизпълнение на заложените инвестиции за 2016 г. в бизнес плана на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г.

Дружеството е представило фактури за доставени количества природен газ и за присъединяване към ГРМ за периода на проверката. От проверените фактури за доставени количества природен газ е видно, че дружеството изпълнява изискванията по чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, като посочва отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: „доставка на природен газ“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, акциз и ДДС.

Таблица № 6 съдържа информация по години, за периода на проверката, за прилаганите от дружеството цени и разликата в процентно изражение, спрямо пределните. През 2013 г. и 2014 г. дружеството продава на всички свои клиенти природен газ под пределните цени. От II-рото тримесечие на 2015 г. „Балкангаз-2000“ АД започва да продава по пределна цена на промишлените си клиенти, а от следващото тримесечие и до края на 2015 г. и на обществено-административните и търговски клиенти. В началото на 2016 г. дружеството отново продава под утвърдената цена на всички свои клиенти до III-тото тримесечие на 2016 г., когато започва да продава по пределна цена на промишлените си клиенти, а от следващото тримесечие и на битовите. Тази тенденция се запазва до края на проверявания период.

Таблица № 6

			пределна цена	прилагана цена	под предел. цена
			лв./1000 куб.м		%
2013	I	П	744,14	733,77	1,39
		ОАТ	797,31	755,47	5,25
		Б	840,89	790,83	5,95
	II	П	718,61	713,84	0,66
		ОАТ	771,78	732,94	5,03
		Б	815,36	760,94	6,67
	III	П	717,67	713,84	0,53
		ОАТ	770,84	732,94	4,92
		Б	814,42	760,00	6,68
	IV	П	717,67	713,84	0,53
		ОАТ	770,84	732,94	4,92
		Б	814,42	760,00	6,68
2014	I	П	717,67	713,84	0,53
		ОАТ	770,84	732,94	4,92
		Б	814,42	760,00	6,68
	II	П	700,47	697,04	0,49
		ОАТ	753,64	726,00	3,67
		Б	797,22	743,00	6,80
	III	П	689,36	685,93	0,50
		ОАТ	742,53	720,00	3,03
		Б	786,11	732,00	6,88
	IV	П	691,11	687,68	0,50
		ОАТ	744,28	726,10	2,44
		Б	787,86	735,00	6,71
2015	I	П	690,81	689,64	0,17
		ОАТ	743,98	733,14	1,46

			пределна цена	прилагана цена	под предел. цена
			лв./1000 куб.м		%
2016	I	П	533,58	497,56	6,75
		ОАТ	611,17	550,56	9,92
		Б	589,40	555,56	5,74
	II	П	440,23	422,21	4,09
		ОАТ	517,82	470,21	9,19
		Б	496,05	472,21	4,81
	III	П	409,10	409,10	0
		ОАТ	486,69	451,94	7,14
		Б	464,92	442,57	4,81
	IV	П	414,62	414,62	0
		ОАТ	492,21	463,81	5,77
		Б	470,44	470,44	0
2017	I	П	427,96	427,96	0
		ОАТ	505,55	477,15	5,62
		Б	483,78	483,78	0
	II	П	511,01	511,01	0
		ОАТ	588,60	560,20	4,83
		Б	566,83	566,83	0
	III	П	517,96	517,96	0
		ОАТ	595,55	567,15	4,77
		Б	573,78	573,78	0

	Б	787,56	735,00	6,67
II	П	611,39	611,39	0
	ОАТ	664,56	661,72	0,43
	Б	708,14	663,72	6,27
III	П	571,93	571,93	0
	ОАТ	625,10	625,10	0
	Б	668,68	634,26	5,15
IV	П	502,87	502,87	0
	ОАТ	556,04	556,04	0
	Б	599,62	565,20	5,74

От проверените на случаен принцип фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че в повечето случаи цените за присъединяване са под пределните.

Дружеството предлага следните допълнителни услуги: възстановяване на спряно газоподаване на нередовни абонати, заверка на проект за вътрешна газификация, заверка на строителна документация, смяна на партида, като утвърденият ценоразпис е публикуван на интернет страницата на дружеството.

„Балкангаз-2000” АД е представило справка за събираемостта на вземанията за периода на проверката, от която е видно, че дружеството няма натрупани стари вземания, които да не успява да събере от своите клиенти.

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

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

В Комисията са представени годишни доклади за дейността на дружеството за 2013 г., 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата – не са извършвани.

13. Лицензионни такси

Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Балкангаз-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 Ботевград, в съответствие на условията на издадените лицензии.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Балкангаз-2000” АД да поддържа досиета на клиентите си, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Досиетата да са окомплектовани с документите, съгласно чл. 32, чл. 33, чл. 34 и чл. 36 от Наредба № 4. „Балкангаз-2000” АД

да сключва договори за присъединяване с клиентите, съгласно чл. 36 от Наредба №4.

2. „Балкангаз-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.

3. „Балкангаз-2000” АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и т. 3.7.3. от лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от три месеца от връчване на констативния протокол „Балкангаз-2000” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на дадените предписания по т. 2 и т. 3, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.3:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на Председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши планова проверка на „Балкангаз-2000” АД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Ботевград.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на Комисията работна програма и е приложение към заповедта. За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен Констативен протокол.

В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове. Извършен е преглед на част от съоръженията, собственост на дружеството, в гр. Ботевград.

Акционери в дружеството са Община Ботевград с 98,99 % и „Български Енергиен Холдинг” ЕАД с 1,01%.

„Балкангаз-2000” АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Ботевград, селата Трудовец, Врачеш, Скравена, Новачене, Гурково, Литаково, Радотина, Боженица, Рашково и във вилна зона Зелин.

Към м. февруари 2018 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на „Балкангаз-2000” АД са 300 бр. стопански и 4021 бр. битови.

През по-голямата част от периода на проверката дружеството продава природен газ под пределните цени. С решение от 15.12.2017 г. са коригирани цените за „разпределение на природен газ” във връзка с неизпълнение на заложените инвестиции за 2016 г. в бизнес плана на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Балкангаз-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 Ботевград в съответствие на условията на издадените лицензии.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Балкангаз-2000” АД да поддържа досиета на клиентите си съгласно условията на Наредба № 4 за присъединяване. „Балкангаз-2000” АД да сключва договори за присъединяване с битовите си клиенти.

2. „Балкангаз-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.

3. „Балкангаз-2000” АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност съгласно условията на лицензиите за

„разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от три месеца от връчване на Констативния протокол „Балкангаз-2000” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на дадените предписания по т. 2 и т. 3, 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, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверката.

И. Н. Иванов отбеляза, че докладът съдържа три задължителни предписания към „Балкангаз-2000” АД.

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

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

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-27 от 09.03.2018 г. на Председателя на КЕВР.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно извършена **допълнителна проверка на „България Холидейз“ ЕООД по Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

На 19.10.2017 г. в Комисията е постъпило постановление на Районна прокуратура – гр. Разлог относно установени данни за извършване на нерегламентирани дейности от служители на „България Холидейз“ ЕООД, касаещи снабдяване и продажба на електрическа енергия на територията в „Пирин Голф Комплекс“, местността „Бетоловото“, землището на гр. Разлог. Прокурорската преписка е образувана по жалба от Иво Василев срещу действия на „България Холидейз“ ЕООД.

С писмо с изх. № Е-08-00-40/02.11.2017 г. КЕВР е изисквала информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД относно присъединяването към електроразпределителната мрежа на обект „Пирин Голф Комплекс“: „Голф игрище – Туристически спортен и развлекателен център – Пирин Голф Холидейз клуб в местността „Бетоловото-Църнако“, землището на гр. Разлог. На 15.11.2017 г. електроразпределително дружеството е представило в Комисията Договор за присъединяване на обект на потребител към разпределителната електрическа мрежа - ДПЕРМ 494669/P200007711/28.11.2008 г.

Със Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е определена работна група, със задача - извършване на проверка по документи и на място.

Проверката е завършила със съставянето на Констативен протокол № Е – 28 от 05.12.2017 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-64/19.01.2018 г., приет от КЕВР на заседание от 24.01.2018 г.

С постановление за връщане на преписка за допълнителна проверка, входирано в деловодството на КЕВР на 02.03.2018 г., Районна прокуратура гр. Разлог е поставила следните въпроси, които следва да бъдат изследвани от КЕВР:

1. Извършени ли са нарушения при пренос на електрическа енергия съгласно ЗЕ, търговия с електрическа енергия, доставка и разпределение на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители или доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;
2. Неспазването на правилата за снабдяване и ползване с електрическа енергия от крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция представлява ли нарушение на специалните закони;
3. Нарушени ли са колективните интереси на потребителите на енергийни услуги – чл. 22, ал. 2 от ЗЕ и по какъв начин;
4. Налице ли са други нарушения, нелоялни търговски практики пр.

С оглед събраните в хода на административното производство документи и извършената проверка на място се установи следното:

Курортен комплекс „Пирин Голф Комплекс“, гр. Разлог, е изграден на територия, попадаща в действието на Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Присъединяването на обекта се осъществява от п/ст Разлог, ЕП 20 kV „Звезда“ и КТП „Кула“, като консумираната от комплекса електроенергия се измерва на ниво средно напрежение - 20 kV в КТП „Кула“. Обектът за снабдяване с електрическа енергия е само за един небитов клиент. В комплекса след границата на собственост на СТИ са монтирани 12 на брой трафопостове, които не са собственост на електроразпределителното дружество.

Към момента на проверката, комплексът е присъединен към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД като един обособен обект (клиент), с едно измерване на потребяваната електрическа енергия на страна средно напрежение. Част от присъединителните съоръжения са изградени по реда на чл. 117, ал. 5 от ЗЕ и са собственост на инвеститора, останалата част е изградена съгласно чл. 21 от Наредба № 6 от за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи. Присъединяването е реализирано съгласно договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа от 2008 г., сключен между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и юридическото лице „Пирин Голф Холидейз клуб“ АД в местността „Бетоловото-Църнако“, землището на гр. Разлог.

Съгласно предоставените Разрешения за ползване № СТ-12-1366/23.12.2008 г. и № СТ-12-1301/12.12.2008 г., се разрешава ползването на строеж „Жилищни сгради и обществено обслужващи обекти“. Договорът за присъединяване е сключен само за обект „Голф игрище – Туристически спортен и развлекателен център – Пирин Голф Холидейз клуб в местността „Бетоловото-Църнако“, без да се упоменава наличието на обект „Жилищни сгради и обществено обслужващи обекти“.

На 15.11.2017 г. от „България Холидейз“ ЕООД е изискано да представи в Комисията следните документи:

1. Копие на договори за поддръжка и управление на общите части на територията на „Пирин Голф Комплекс“;

2. Копие на прилежащите документи към горепосочените договори, по отношение на доставката на електроенергия.

С писмо от 19.02.2018 г. от „България Холидейз“ ЕООД са постъпили заверени копия на договори за поддръжка и управление на общите части на имоти, находящи се в к-с „Пирин голф и кьнтри клуб“. „България Холидейз“ ЕООД посочва, че към представените договори не са налични документи, касаещи доставка на електрическа енергия.

Видно от представените договори, собствениците на имоти възлагат срещу възнаграждение на „управителя“ по договора да покрива разходите по свързани с функционирането и поддръжката на общите части на комплекса. В т.1.3.1 от договора, страните са се договорили собствениците да заплащат на управителя разходите за преки комунални услуги, заплащани съгласно показанията на съответните измервателни уреди. В т. 1.3.2 от същия договор е записано, че горепосочените разходи се заплащат от собствениците по предварително съгласувани между страните ценови нива.

С писма от 16.03.2018 г. и 28.03.2018 г. е постъпила допълнителна информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД. Видно от представената информация, договорът за присъединяване на „Пирин голф холидейз клуб“ не е изпълнен, тъй като съгласно същия, електроразпределителното дружество следва да придобие собствеността върху възлова станция и електропроводни линии средно напрежение. След изпълнение на задълженията от страна на инвеститора и след прехвърляне на собствеността ще може да бъдат откривани индивидуални партиди на желаещите собственици в обектите. Въпреки това, към настоящия момент няма подадени заявления за индивидуални присъединявания на обекти, намиращи се в комплекса.

С оглед на изложеното се установява, че няма нарушения при пренос на електрическа енергия съгласно ЗЕ, търговия с електрическа енергия, доставка и разпределение на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители или доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. Цитираните дейности се осъществяват съгласно сключените договори.

Относно визираното от прокуратурата неспазване на правилата за снабдяване и ползване с електрическа енергия от крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция, следва да се има предвид, че крайният снабдител и доставчик от последна инстанция нямат отношение по настоящия казус, тъй като електрическата енергия се доставя от търговец на електрическа енергия.

Не са установени и нарушения на колективни интереси на потребителите на енергийни услуги. Няма подадени жалби и сигнали в КЕВР, с които да се стартира процедурата предвидена в чл. 22 от ЗЕ.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Друмев, който обясни, че проверката е допълнителна, тъй като от прокуратурата са постъпили конкретни въпроси към Комисията. На 15.11.2017 г. е изискана информация от „България Холидейз“ ЕООД. Поискани са копия на договори за поддръжка и управление на общите части на територията на „Пирин Голф Комплекс“ и копие на прилежащите документи към горепосочените договори, по отношение на доставката на електроенергия.

С писмо от 19.02.2018 г. от „България Холидейз“ ЕООД са постъпили заверени копия на договори за поддръжка и управление. „България Холидейз“ ЕООД посочва, че към представените договори не са налични документи, касаещи доставка на електрическа енергия.

Видно от представените договори, собствениците на имоти възлагат срещу възнаграждение на „управителя“ по договора да покрива разходите по свързани с функционирането и поддръжката на общите части на комплекса. В т.1.3.1 от договора, страните са се договорили собствениците да заплащат на управителя разходите за преки

комунални услуги, заплащани съгласно показанията на съответните измервателни уреди. В същия договор е записано, че горепосочените разходи се заплащат от собствениците по предварително съгласувани между страните ценови нива.

Допълнително е изискана информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД. Видно от представената информация, договорът за присъединяване на „Пирин голф холидейз клуб“ не е изпълнен, тъй като съгласно същия, електроразпределителното дружество следва да придобие собствеността върху възлова станция и електропроводни линии средно напрежение. След изпълнение на задълженията в бъдеще ще може да бъдат откривани индивидуални партиди на желаещите собственици в обектите. Въпреки това към настоящия момент няма подадени заявления за индивидуални присъединявания на обекти, намиращи се в комплекса.

С оглед на изложеното се установява, че няма нарушения при пренос на електрическа енергия съгласно ЗЕ, търговия с електрическа енергия, доставка и разпределение на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители или доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. Цитираните дейности се осъществяват съгласно сключените договори.

Относно визираното от прокуратурата неспазване на правилата за снабдяване и ползване с електрическа енергия от крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция следва да се има предвид, че крайният снабдител и доставчик от последна инстанция нямат отношение по настоящия казус, тъй като електрическата енергия се доставя от търговец на електрическа енергия.

Не са установени и нарушения на колективни интереси на потребителите на енергийни услуги. Няма подадени жалби и сигнали в КЕВР, с които да се стартира процедурата предвидена в чл. 22 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме доклада за резултатите от извършената проверка.

Р. Осман отбелязва, че няколко пъти Районна прокуратура – гр. Разлог изпращат писма до КЕВР. Осман е на мнение, че работната група коректно е изпълнила задълженията си. Има издадени разрешения за ползване. Как са издадени разрешенията за ползване на тези жилищни сгради и обществено обслужващи обекти, това е проблем на други органи. Районна прокуратура трябва да се обърне към общината и да се изясни как може да са проектирани жилищни сгради и да не се знае как ще се запазят с електрическа енергия. Тези неща са уредени в други нормативни документи, с които КЕВР почти не се занимава. Коментира се и небитов обект, голф игрище. Друмев е изчел коректно и договор. Прокурорът да изясни на какво основание са били издадени тези разрешения за ползване. Р. Осман предполага, че става въпрос за V категория строежи, ниско строителство, и трябва да се обърнат към Общината. Собствениците са могли да се обърнат към електроразпределителното дружество. Р. Осман не разбира защо Прокуратурата се обърща към КЕВР. Вероятно, след изявленията на Омбудсмана, очакват КЕВР може да разреши всички въпроси. Предишната седмица е дошло писмо от Прокуратурата с искане за допълнителна информация по случая. Р. Осман заключи, че подкрепя доклада. Неговото мнение е, че е необходимо да се насочат към други органи и да проучат по какъв начин са издадени тези разрешения за ползване за частта жилищни сгради и обществено обслужващи обекти.

А. Йорданов каза, че първоначално, четейки доклада, е имал съмнения по отношение на това как е оценена ситуацията от работната група. След като е чул становището на Р. Осман, вече е спокоен по тези въпроси, изцяло се доверява и подкрепя доклада.

И. Н. Иванов посочи грешка в последния абзац, която да бъде отстранена.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад относно извършена допълнителна проверка на „България Холидейз“ ЕООД по Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **електронна процедура за гласуване по Искане от регулаторните органи на Р България и Р Румъния, за одобрение на Предложение за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния, в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.**

Съгласно изискванията на чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016), не по-късно от дванадесет месеца след влизането му в сила всички оператори на преносни системи (ОПС), издаващи физически права за пренос по граница на тръжна зона, представят за одобрение на съответните регулаторни органи предложение за правила за заявяване на графици за обмен на електроенергия между тръжните зони (Предложението).

Предложението е консултирано от операторите на преносни системи от 27 юни 2017 г. до 18 август 2017 г. в съответствие с чл. 36, пар. 2 и чл. 6 от Регламент 1719/2016. Крайният вариант на предложението от октомври 2017 г. е получено от последния регулаторен орган за границата на тръжна зона на България - Румъния на 22 ноември 2017 г. В съответствие с чл. 8, пар. 1 от Регламент (ЕС) № 713/2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година за създаване на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия, регулаторните органи на Р България и Р Румъния трябва да приемат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Следователно, всеки от регулаторните органи на Р България и Р Румъния следва да приеме решение до 21 май 2018 г.

Предложението определя правилата за номиниране на физически права за пренос за границата на тръжна зона България - Румъния. По-специално, за горепосочената граница, предложението съдържа следната информация:

- а) правомощия на ЕСО ЕАД и TRANSELECTRICA на физически права за пренос да определя графици за обмен на електроенергия;
- б) минималните технически изисквания за номиниране за всеки ОПС;
- в) описание на процеса на номиниране за притежателите на физически права за пренос, регистрирани или на българския, или на румънския пазар на електроенергия;
- г) време за номиниране, което е определено както за операторите на преносни системи, така и за двете посоки, най-късно до 08:00 часа СЕТ на деня, предхождащ деня на доставка;
- д) формат на номинирането и комуникация;
- е) датата на влизане в сила на предложението, която е определена възможно най-рано след одобрението на съответните Национални регулаторни органи (НРО).

Регулаторните органи на Р България и Р Румъния като цяло нямат възражения към правила на номиниране, времето за номиниране и формата на номиниране и комуникация. Въз основа на предложението и на допълнителните пояснения, предоставени от ОПС, регулаторните органи на Р България и Р Румъния постигнаха съгласие, че предложените правила за номиниране на физически права за пренос на граница на тръжна зона България - Румъния, изпълняват своите цели и отговарят на изискванията за функционалност и управление на Регламент 1719/2016. Правилата, описани в предложението, ще се прилагат от 2019 г. нататък или по-рано, ако това е възможно след одобрението на съответните НРО в съответствие с чл. 4 от Регламент 1719/2016.

Регулаторните органи на Р България и Р Румъния направиха оценка, проведеха консултации и тясно си сътрудничиха и координираха, за да постигнат съгласие, че предложението за правила за номиниране на физически права за пренос на граница на тръжна зона България - Румъния отговаря на изискванията на Регламент 1719/2016 и като такова може да бъде одобрено от Регулаторните органи на Р България и Р Румъния.

Ето защо регулаторните органи България - Румъния трябва да вземат своите решения до 21 май 2018 г. въз основа на това споразумение в съответствие със шестмесечния срок, посочен в Регламент 1719/2016. Вследствие на националните решения, взети от всеки регулаторен орган, от операторите на преносни системи ще се изисква да публикуват тези правила за номиниране на граница на тръжна зона България - Румъния в интернет страниците си в съответствие с чл. 4, пар. 13 от Регламент 1719/2016.

Изказвания по т.5:

Докладва М. Трифонов. Съгласно изискванията на чл. 36 от Регламента, не по-късно от дванадесет месеца след влизането му в сила, всички оператори на преносни системи, издаващи физически права за пренос по граница на тръжна зона, представят за одобрение на съответните регулаторни органи предложение за правила за заявяване на графици за обмен на електроенергия между тръжните зони.

Предложението е консултирано от операторите на преносни системи от 27 юни 2017 г. до 18 август 2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 22 ноември 2017 г. Следователно срокът за приемане на решение е до 21 май 2018 г.

Предложението определя правилата за номиниране на физически права за пренос за границата на тръжна зона България - Румъния.

След преглед на работната група и консултации с регулатора на Румъния е направена оценка, че има основание да се постигне съгласие по предложението за правила за номиниране на физически права за пренос на граница на тръжна зона България – Румъния. Да се приеме, че отговаря на изискванията на Регламента.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да гласува в подкрепа на предложението за одобрение на Предложението за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност и да гласува на предстоящата електронна процедура.

И. Н. Иванов отбеляза, че това е една стандартна процедура.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване по Искане от регулаторните органи на Р България и Р Румъния, за одобрение на Предложение за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния, в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

2. Да гласува в подкрепа на предложението за одобрение на Предложението за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност и да гласува на предстоящата електронна процедура.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов обяви, че Е. Харитонова ще поеме председателството поради негов неотложен ангажимент.

И. Н. Иванов напусна заседанието.

А. Йорданов напусна залата.

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-134 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД, установи следното:

С решение по т. 19 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 75,37 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената лицензия.

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 „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД годишната такса за 2017 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 вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-134 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 19 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД.

Непогасените от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 06.12.2016 г. дружеството има надвнесена лихва за просрочие в размер на 9,63 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 75,37 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД е гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-93-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO60 2 чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

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 някои 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-8 от 21.03.2018 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.03.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 29.03.2018 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.6:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 75,37 лева (седемдесет и пет лева и тридесет и седем стотинки), представляващи:

- Остатък от начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 66,76 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка шеста** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 22 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-137 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 22 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-304-15 от 17.08.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) 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 “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД годишната такса за 2017 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 вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 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, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-137 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 22 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД.

Непогасените от “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД задължения към КЕВР са формирани,

както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД е гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет. 1, ап. 3.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-96-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO5V W чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Отсъства“.

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-10 от 21.03.2017 г. е поставено на информационното табло във файето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.03.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 29.03.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.7:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет.1, ап. 3

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 общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляващи:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка седма** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 26 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-141 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „**ФОТОНИ ТРЕЙД**“ ООД, установи следното:

С решение по т. 26 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „**ФОТОНИ ТРЕЙД**“ ООД с размер на главницата от 2 351,45 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 259,53 лева. Върху неплатената главница от 2 351,45 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-427-15 от 29.10.2014 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 (десет) 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).

Годишната такса за 2016 г. на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 639 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2016 г. е в размер на общо 2 351,45 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 351,45 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2017 г. на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 873 946,78 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на общо 2 480,67 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 480,67 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-176/31.03.2017 г. и № Е-Дк-617/15.09.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-141 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 26 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД.

Непогасените от „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 12,41 лева за периода от 01.01.2016 г. до 15.02.2016 г. (дата на плащане от дружеството) върху неплатена в срок втора вноска от годишна такса за 2015 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,73 лева, дължима към 31.03.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,72 лева, дължима към 30.11.2016 г.

На 20.03.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД в размер на 2 480,67 лева и посочено основание: „годишна лицензионна такса за 16 г.“. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

➤ 115,64 лева за периода от 01.04.2016 г. до 20.03.2017 г. върху неплатената в срок първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,73 лева;

➤ 35,92 лева за периода от 01.12.2016 г. до 20.03.2017 г. върху неплатената в срок втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,72 лева.

Общото задължение на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД към 20.03.2017 г. представлява надплатена главница в размер на 129,22 лева и дължими лихви за просрочие в размер на общо 163,97 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 240,34 лева, дължима към 31.03.2017 г. След прихващане на надвнесената сума от 129,22 лева от дължимата първа вноска за 2017 г. в размер на 1 240,34 лева, общото задължение на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД към 31.03.2017 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 1 111,12 лева и лихви за просрочие в размер на 163,97 лева. Върху неплатената главница от 1 111,12 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 84,88 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 240,33 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 10,68 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 351,45 лева и лихва за просрочие в размер на общо 259,53 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 351,45 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-223-2 от 22.02.2018 г. чрез „Български пощи“ ЕАД до адреса за седалище и управление на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 07FO5L M, горесцитираното писмо е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

Съгласно справка в Търговския регистър на Агенция по вписванията, считано от 19.04.2017 г. за съдружници са вписани г-н Янко Иванов Здравков с адрес: гр. Враца, ул. „Христо Ботев“ № 31, вх. А, ет. 2, ап. 6 и г-н Илко Георгиев Йоцев с адрес: гр. София, ул. „Мила Родина“ № 30, ет. 4, ап. 11. В тази връзка горесцитираното писмо на КЕВР е изпратено повторно чрез „Български пощи“ ЕАД, като:

1. Съгласно известие за доставяне № R PS 1000 03GZO7 V, писмото е изпратено до г-н Янко Иванов Здравков с адрес: гр. Враца, ул. „Христо Ботев“ № 31, вх. А, ет. 2, ап. 6, но е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“;

2. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 07FO7K N, писмото е изпратено до г-н Илко Георгиев Йоцев с адрес: гр. София, ул. „Мила Родина“ № 30, ет. 4, ап. 11 и е получено лично на 05.03.2018 г. С писмото на КЕВР на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 202727993, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център БЕЛИСИМО, ет. 5,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 351,45 лева (две хиляди триста петдесет и един лева и четиридесет и пет стотинки), представляваща:

- Остатък от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 111,12 лв.;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 240,33 лв.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 259,53 лева (двеста петдесет и девет лева и петдесет и три стотинки), представляващи:

➤ Остатък неплатена лихва в размер на 12,41 лева, начислена за периода от 01.01.2016 г. до 15.02.2016 г. върху неплатена в срок втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 115,64 лева, начислена за периода от 01.04.2016 г. до 20.03.2017 г. върху неплатена в срок първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,73 лева;

➤ 35,92 лева, начислена за периода от 01.12.2016 г. до 20.03.2017 г. върху неплатена в срок втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 175,72 лева;

➤ 84,88 лева, начислена за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатен остатък от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 111,12 лева;

➤ 10,68 лева, начислена за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 240,33 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 351,45 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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 членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 28 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-143 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация**, установи следното:

С решение по т. 28 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-328-15 от 31.05.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) 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 „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД годишната такса за 2017 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 вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-143 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 28 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, считано от 04.01.2018 г. „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е с прекратена търговска дейност. Назначен е ликвидатор – г-жа Маргарита Пенева Пенева, с адрес: гр. София, ул. Мелодия № 30. Срок на ликвидацията: 31.10.2018 г.

Непогасените задължения от “ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на “ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-134-1 от 22.02.2018 г. е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД до г-жа Маргарита Пенева, в качеството ѝ на ликвидатор на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, за уведомяване за откриване на процедурата. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 07FO5R S, горесцитираното писмо е получено на 10.03.2018 г. С него е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми и е отправена покана за погасяване на задълженията.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.9:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А,

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 общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляващи:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка девета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 29 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-144 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 29 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД представляващо начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 106,16 лева.

„ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) 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).

Годишната такса за 2016 г. на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 2 565 510,72 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2016 г. е в размер на общо 3 411,03 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000

лева е прибавена сумата от 1 411,03 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2017 г. на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 112 543,80 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на общо 2 061,90 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 61,90 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-390/29.11.2016 г. и № Е-Дк-232/26.04.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-144 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 29 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД.

Непогасените от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 705,52 лева, дължима към 31.03.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 705,51 лева, дължима към 30.11.2016 г.

На 10.11.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД в размер на 3 411,03 лева, погасяващо първа и втора вноса от годишната такса за 2016 г. В резултат на това върху неплатената в срок първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 705,52 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 106,16 лева за периода от 01.04.2016 г. до 10.11.2016 г. (датата на плащане от дружеството).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 030,95 лева, дължима към 31.03.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 030,95 лева, дължима към 30.11.2017 г.

На 31.03.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД в размер на 2 061,90 лева, погасяващо първа и втора вноса от годишната такса за 2017 г.

Общото задължение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД към 30.11.2017 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 106,16 лева.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-209-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO5S T чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

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-12 от 21.03.2018 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.03.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 29.03.2018 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.10:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на 106,16 лева (сто и шест лева и шестнадесет стотинки), начислени за периода от 01.04.2016 г. до 10.11.2016 г. върху неплатена в срок първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 705,52 лева.

В заседанието по **точка десета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т.

31 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-146 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, установи следното:

С решение по т. 31 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) 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 „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2017 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 вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-146 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 31 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

Непогасените от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по

вписванията седалището и адреса на управление на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3. За управители на дружеството са вписани г-н Сунай Реджеп Хаджъ и г-н Христомир Николаев Трошанов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-213-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO5K L чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Пратката не е потърсена от получателя“.

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

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

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-7 от 21.03.2018 г. е поставено на информационното табло във файето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.03.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 29.03.2018 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.11:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

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

- 1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:**

- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка единадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 1 от протокол № 20 от 07.02.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-54 от 01.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 1 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с размер на главницата от 12 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 1 853,59 лева. Върху неплатената главница от 12 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). 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 Закона за енергетиката (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. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. по 4 000,00 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-144 от 24.03.2017 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-54 от 01.02.2018 г. и е взето решение по т. 1 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

На 25.02.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД представляващо главница в размер на 8 044,80 лева и лихви за просрочие в размер на 751,45 лева. С направеното плащане „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД погасява дължими годишни такси за 2013 г. и 2014 г. и лихви за просрочие, начислени към 31.12.2014 г. върху съответните главници за 2013 г. и 2014 г. В резултат на плащането върху дължимите годишни такси за 2013 г. и 2014 г. в размер на общо 8 044,80 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 125,27 лева за периода от 01.01.2015 г. до 25.02.2015 г. (дата на плащане от дружество).

Общото задължение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към 25.02.2015 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 125,27 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 153,04 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,26 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 295,57 лева. Върху главницата в размер на 4 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 406,86 лева за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 152,83 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,22 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 8 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 872,48 лева. Върху главницата в размер на 8 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 811,11 лева за периода от 01.01.2017 г. до

31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 152,78 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,22 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 12 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 853,59 лева. Върху главницата в размер на 12 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Текущо през 2017 г. с писмо на КЕВР изх. № Ф-15-54-3 от 28.09.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06IRIY H, удостоверяващо уведомяване на 02.10.2017 г., „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е уведомен за задълженията си и е поканен да ги погаси.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5 и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3

В тази връзка на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД на адреса за управление писмо на КЕВР с изх. № Ф-15-54-2 от 09.02.2018 г. за откриване на процедурата. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 03GZQM C, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 03GZQL B, писмото на КЕВР е изпратено на адреса за кореспонденция с НАП, но е върнато с отбелязване от пощенските служители „получателят се е преместил на друг адрес“ и е посочено: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1.

Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 03GZQN D, писмото на КЕВР е изпратено на адрес: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1 и същото е получено на 12.02.2018 г., като на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

С писмо на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД изх. № 02 от 28.02.2018 г. към наш вх. № Ф-15-54-2 от 06.03.2018 г., дружеството уведомява КЕВР, че не е извършено пълно плащане по Лицензии №№ Л-381-08/01.03.2012 г. и Л-381-12/01.03.2012 г. и не възразява по размера на главница и лихви. Посочва причините за това и оперативните затруднения пред дружеството, свързани с дейността на основния акционер – „Варна Про“ АД, които са извън предмета на лицензията, но са основната причина за забавяне на плащанията. „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД посочва, че задължението не може да се погаси изцяло с налични парични средства, както и не са налице активи, които биха могли да бъдат осребрени в кратки срокове с цел погасяване на задължението. Изпълнителният директор на дружеството е иницирал предоставяне на допълнителни парични вноски от акционерите. В тази връзка и на основание чл. 183, ал. 1 и 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) с цитираното писмо подава искане за разрешаване от КЕВР на разсрочване на задължението за период от 12 месеца, чрез 12 равни месечни вноски в размер на 1000 лв., като последната вноса включва и натрупаната до този момент лихва за забава.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-15-54-2 от 09.03.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FOCZ 7, удостоверяващо уведомяване на 12.03.2018 г., „КОНСОРЦИУМ

ТРОЯН ГАЗ“ АД е уведомен, че в ДОПК е регламентирана процедурата по разсрочване на публични задължения. В чл. 183, ал. 2 от ДОПК са посочени условията, които трябва да са изпълнени, за да се допусне отсрочване или разсрочване на публично задължение, а в ал. 8 – доказателствата, които следва да се приложат към искането.

В тази връзка и на основание чл. 30, ал. 2 от АПК, във връзка с чл. 183 от ДОПК, молбата от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД не удовлетворява изискванията на закона. Предвид това, в тридневен срок от получаване на горесцитираното писмо на КЕВР, дружеството следва да отстрани нередовностите по искането, а именно: да представи доказателства по чл. 183, ал. 8, т. 1, 3 и 4 от ДОПК, както и проект на погасителен план с посочени в него размер на погасителните вноски, включващи главница и дължимата за периода законна лихва, и периодичност на тяхното внасяне в рамките на поискания период на разсрочване. При непредставяне на изискуемите се доказателства и документи, искането за разсрочване няма да бъде разгледано, а КЕВР ще продължи производството чрез издаване на Акт за установяване на публично държавно вземане по реда на ДОПК.

Към настоящия момент няма постъпили доказателства и документи, а задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.12:

А. Димитрова отбеляза, че след като е била открита процедурата за установяване на публично държавно вземане, с писмо до Комисията „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е поискало разсрочване на сумата. Дружеството е представило погасителен план. Съгласно Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, в чл. 183, ал. 2 са посочени условията, а в ал. 8 доказателствата, които трябва да представи дружеството. Същите са изброени в 17 точки, освен погасителен план. С писмо работната група е уведомила дружеството, че съгласно закона трябва да представят изискуемата се информация. До настоящия момент такава информация не е входирана и доказателственият материал не е приложен, поради което процедурата продължава.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Е. Харитонова поиска А. Димитрова да прочете отново ЕИК.

А. Димитрова прочете *ЕИК 200134994* и се установи, че при докладването е допуснала грешка.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балеви“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: Република България, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: Република България, гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

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 общо 12 000,00 лева (дванадесет хиляди лева), представляваща:

- първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева;
- първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева;
- първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 853,59 лева (хиляда осемстотин петдесет и три лева и петдесет и девет стотинки), представляващи:

- 125,27 лева, начислена върху неплатена в срок годишна такса за 2013 г. и 2014 г. в размер на общо 8 044,80 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 25.02.2015 г.;
- 153,04 лева, начислена върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 17,26 лева, начислена върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 406,86 лева, начислена върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 4 000,00 лева, за период от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 152,83 лева, начислена върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 17,22 лева, начислена върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 811,11 лева, начислена върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2015 г. и 2016 г. в размер на 8 000,00 лева, за период от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- 152,78 лева, начислена върху първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- 17,22 лева, начислена върху втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, за период от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 12 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка дванадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 20 от 07.02.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-58 от 01.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД,** установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, с размер на главницата от 6 017,52 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 255,74 лева. Върху неплатената главница от 6 017,52 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 09.02.2016 г. „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД е преименувано на „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД. С Решение № И1-Л-122 от 18.03.2016 г. се изменя лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ издадена на „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД.

„ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, е титуляр и на Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 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 (десет) години.

Съгласно последваща справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, считано от 04.08.2017 г. „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД е преименувано на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД.

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 „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2017 г. е изчислена както следва:

- за Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 3 595 972,53 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 3 977,78 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 1 977,78 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;
- за Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. е отчетено, че дружеството има приходи

от лицензионна дейност за предходната година в размер на 72 249 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 2 039,74 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 39,74 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-130 от 20.03.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-58 от 01.02.2018 г. и е прието решение по т. 5 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

Непогасените от „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. в размер на 1 988,89 лева, дължима към 31.03.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 151,92 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. в размер на 1 019,87 лева, дължима към 31.03.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 77,91 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. в размер на 1 988,89 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,13 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. в размер на 1 019,87 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,78 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 017,52 лева и лихва за просрочие в размер на общо 255,74 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 017,52 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-14-38-1 от 09.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1000 03GZQX N, удостоверяващи уведомяване на 02.03.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.13:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 017,52 лева (шест хиляди и седемнадесет лева и петдесет и две стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 988,89 лева по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г.;

➤ Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 019,87 лева по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 988,89 лева по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 019,87 лева по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г.;

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 255,74 лева (двеста петдесет и пет лева и седемдесет и четири стотинки), представляващи:

➤ 151,92 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 988,89 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 77,91 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 019,87 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 17,13 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 988,89 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 8,78 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 019,87 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 017,52 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по точка тринадесета участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с шест гласа „за“ (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков -

за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 20 от 07.02.2018 г., доклад с вх. № О-Дк-61 от 01.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ВИДАХИМ“ АД, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД, с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ВИДАХИМ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на ДКЕВР е продължен срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с 10 (десет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията, при условията на издадените Комплексно разрешително № 56/2005 г. и Комплексно разрешително № 392-НО/2010 г.

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 „ВИДАХИМ“ АД годишната такса за 2017 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 вх. № Е-Дк-438 от 11.07.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-61 от 01.02.2018 г. и е прието решение по т. 8 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ВИДАХИМ“ АД.

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на

8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ВИДАХИМ“ АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВИДАХИМ“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-14-35-1 от 09.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1000 03GZQU K, удостоверяващи уведомяване на 16.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 23.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „ВИДАХИМ“ АД в размер на 2 101,38 лева и вписано основание: „год такса 2017г. 2000 лв. + лихви“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 30,00 лева за периода от 01.01.2018 г. до 23.02.2018 г.

Общото задължение на „ВИДАХИМ“ АД към 23.02.2018 г. представлява остатък начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 13,62 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-14-35-1 от 23.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO6K M, удостоверяващо получаване на 01.03.2018 г., „ВИДАХИМ“ АД е уведомен за дължимата лихва и е поканен да я заплати. Към настоящия момент задълженията на „ВИДАХИМ“ АД към КЕВР **не са погасени.**

Изказвания по т.14:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ВИДАХИМ“ АД, ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област гр. Видин 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане, представляващо остатък от неплатена лихва за просрочие в размер на 13,62 лева (тринадесет лева и шестдесет и две стотинки), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно: начислена лихва за просрочие върху неплатена в срок главница от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 23.02.2018 г.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 17 от протокол № 28 от 19.02.2018 г., доклад с вх. № Е-Дк-132 от 14.02.2018 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, установи следното:

С решение по т. 17 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години.

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

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. 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 за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

За „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-132 от 14.02.2018 г. и е прието решение по т. 17 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД.

Непогасените от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер

на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-131-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07FO5Y Z чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

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-9 от 21.03.2018 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 21.03.2018 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 29.03.2018 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.15:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26,

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 общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева (осемдесет и пет лева), представляващи:

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ Начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка петнадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **“ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ООД.**

С решение по т. 27 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ООД представляващо начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-240-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 07FO5Q R, удостоверяващо уведомяване на 23.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 28.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ООД в размер на 2 085,00 лева и вписано основание: “Годишна такса за лиценз за 2017 г.“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от

2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 32,78 лева за периода от 01.01.2018 г. до 28.02.2018 г.

Общото задължение на "ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД" ООД към 28.02.2018 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 32,78 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-240-1 от 07.03.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 07FOCA I, удостоверяващо уведомяване на 08.03.2018 г., "ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД" ООД е уведомен за дължимата лихва и е приканен да я погаси. На 14.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД" ООД в размер на 32,78 лева, с което дружеството напълно погаси задълженията си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (справка, приложена към настоящия доклад).

Изказвания по т.16:

А. Димитрова отбеляза, че за пореден път се е установило, че ако Комисията не открие процедура и не заплаши дружествата с принудително събиране, дружествата не плащат. В резултат на процедура от три месеца това, следващите дружества, за които ще се докладва, са изплатили задълженията си.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД" ООД.

2. "ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД" ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията, прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „САГА КОМОДИТИС“ АД.

С решение по т. 30 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САГА КОМОДИТИС“ АД представляващо начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 61,11 лева.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „САГА КОМОДИТИС“ АД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-246-1 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 07FO5M N, удостоверяващо уведомяване на 23.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 23.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „САГА

КОМОДИТИС“ АД в размер на 61,11 лева, с което дружеството погаси дължимата сума по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.17:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САГА КОМОДИТИС“ АД.

2. „САГА КОМОДИТИС“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка седемнадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.18. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „КОГРИЙН“ ООД.

С решение по т. 2 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГРИЙН“ ООД представляващо начислена и неплатена в размер на 4 844,13 лева и лихви за просрочие в размер на 205,87 лева. Върху неплатената главница от 4 844,13 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КОГРИЙН“ ООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-14-68-1 от 09.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 03GZQR H, удостоверяващо уведомяване на 15.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 22.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „КОГРИЙН“ ООД в размер на 4 844,13 лева и вписано основание: “такса“ В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 4 844,13 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 71,32 лева за периода от 01.01.2018 г. до 22.02.2018 г.

Общото задължение на „КОГРИЙН“ ООД към 22.02.2018 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 277,19 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-14-68-1 от 23.02.2018 г. „КОГРИЙН“ ООД е уведомен за дължимата лихва и е приканен да я погаси. На 02.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от

„КОГРИЙН” ООД в размер на 277,19 лева, с което дружеството напълно погаси задълженията си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (справка, приложена към настоящия доклад).

Изказвания по т.18:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГРИЙН” ООД.

2. „КОГРИЙН” ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка осемнадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.19. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „РУЖИЦА УИНД” ЕООД.

С решение по т. 4 от протокол № 20 от 07.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „РУЖИЦА УИНД” ЕООД представляващо начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „РУЖИЦА УИНД” ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-159-1 от 09.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1000 03GZQS I, удостоверяващо уведомяване на 17.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 20.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „РУЖИЦА УИНД” ЕООД в размер на 2 085,00 лева и вписано основание: “лицензионна такса 2017 г + лихви ном.Л.353-01/21.02.11“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 28,33 лева за периода от 01.01.2018 г. до 20.02.2018 г.

Общото задължение на „РУЖИЦА УИНД” ЕООД към 20.02.2018 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 28,33 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-159-1 от 22.02.2018 г., „РУЖИЦА УИНД” ЕООД е уведомен за дължимата лихва и е приканен да я погаси. На 13.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „РУЖИЦА УИНД” ЕООД в размер на 28,33 лева, с което дружеството напълно погаси

задълженията си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (справка, приложена към настоящия доклад).

Изказвания по т.19:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „РУЖИЦА УИНД“ ЕООД.

2. „РУЖИЦА УИНД“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка деветнадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.20. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД.

С решение по т. 18 от протокол № 28 от 19.02.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД представляващо начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-52-2 от 22.02.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 07FO5Z 0, удостоверяващо уведомяване на 23.02.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 02.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД в размер на 2 085,00 лева и вписано основание: “дълж.сума за лиценз.год т/са 2000 лв. за 2017 г. и лихва 85 лв.“ В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 33,89 лева за периода от 01.01.2018 г. до 02.03.2018 г.

Общото задължение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД към 02.03.2018 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 33,89 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-52-2 от 07.03.2018 г. и известие за доставяне R PS 1040 07FOCD L, удостоверяващо уведомяване на 08.03.2018 г., „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен за дължимата лихва и е приканен да я погаси. На 12.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД в размер на 33,89 лева, с което дружеството

напълно погаси задълженията си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (справка, приложена към настоящия доклад).

Изказвания по т.20:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ” АД.

2. „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ” АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка двадесета** участват членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т.1 и на представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване на прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи на 25.04.2018 г. от 10:00 ч.;

3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица;

4. Докладите, датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.2. както следва:

Приема за сведение доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-26 от 09.03.2018 г. на Председателя на КЕВР.

По т.3. както следва:

Приема за сведение доклад относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-27 от 09.03.2018 г. на Председателя на КЕВР.

По т.4. както следва:

Приема за сведение доклад относно извършена допълнителна проверка на „България Холидейз“ ЕООД по Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване по Искане от регулаторните органи на Р България и Р Румъния, за одобрение на Предложение за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния, в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

2. Да гласува в подкрепа на предложението за одобрение на Предложението за номиниране на физически права за пренос за граница на тръжна зона България – Румъния в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност и да гласува на предстоящата електронна процедура.

По т.6. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД, ЕИК 131577969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1303, район Възраждане, ул. „Средна гора“ № 96, ет. 1, ап. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет.1, ап. 3

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 „ФОТНИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 202727993, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център БЕЛИСИМО, ет. 5,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава по отношение „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А,

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

По т.10. както следва:

Издава по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943,

със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12 както следва:

Издава по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балеовски“ № 5, адрес за кореспонденция с НАП: Република България, гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и адрес за кореспонденция: Република България, гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

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

По т.13. както следва:

Издава по отношение „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

Издава по отношение „ВИДАХИМ“ АД, ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област гр. Видин 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане, представляващо остатък от неплатена лихва за просрочие в размер на 13,62 лева (тринадесет лева и шестдесет и две стотинки), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.15. както следва:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26,

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

По т.16. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

2. „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.17. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САГА КОМОДИТИС“ АД.

2. „САГА КОМОДИТИС“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.18. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГРИЙН“ ООД.

2. „КОГРИЙН” ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.19. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „РУЖИЦА УИНД” ЕООД.

2. „РУЖИЦА УИНД” ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.20. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ” АД.

2. „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ” АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-319 от 13.04.2018 г. - одобряване на Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-317 от 12.04.2018 г. - комплексна планова проверка на „Правецгаз 1“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-316 от 12.04.2018 г. - комплексна планова проверка на „Балкангаз-2000” АД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 11.04.2018 г. - извършена допълнителна проверка по Заповед № 3-Е-179 от 30.10.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с постановление на Районна прокуратура – гр. Разлог;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-318 от 13.04.2018 г. - електронна процедура за гласуване по Искане от регулаторните органи на Р България и Р Румъния, за одобрение на Предложение за номиниране на физически права за пренос за граница на тържна зона България – Румъния, в съответствие с чл. 36 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

6. Акт № УДВ-24/18.04.2018 г. по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;

7. Акт № УДВ-25/18.04.2018 г. по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД;

8. Акт № УДВ-26/18.04.2018 г. по отношение на „ФОТОНИ ТРЕЙД“ ООД;

9. Акт № УДВ-27/18.04.2018 г. по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД – в ликвидация;

10. Акт № УДВ-28/18.04.2018 г. по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД;

11. Акт № УДВ-29/18.04.2018 г. по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД;

12. Акт № УДВ-30/18.04.2018 г. по отношение на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

13. Акт № УДВ-31/18.04.2018 г. по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД;

14. Акт № УДВ-32/18.04.2018 г. по отношение на „ВИДАХИМ“ АД;

15. Акт № УДВ-33/18.04.2018 г. по отношение на по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД;

16. Доклад с вх. № О-Дк-158 от 10.04.2018 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД;

17. Доклад с вх. № О-Дк-159 от 10.04.2018 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „САГА КОМОДИТИС“ АД;

18. Доклад с вх. № О-Дк-160 от 10.04.2018 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОГРИЙН“ ООД;

19. Доклад с вх. № О-Дк-156 от 10.04.2018 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „РУЖИЦА УИНД“ ЕООД;

20. Доклад с вх. № О-Дк-157 от 10.04.2018 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)